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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON								
ATOKA OPERATING, INC.		036606														
SOLOMON		WELL #:		1	RRCID ->	244897	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6985 -	7476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	239893	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10874 -	10910			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
CRAWFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245873	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211														
AUDREY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	210781	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC		102551														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250249	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SALTWERX LLC		102833														
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	301347	COMPL. DATE	11/20/2025	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
SALTWERX LLC		//CONT.//		102833										
ASTRO		WELL #:		1	RRCID -> 301477		COMPL. DATE 12/02/2025		TOTAL DEPTH 12356		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TGNR PANOLA LLC				102948										
WERNER-LAGRONE		WELL #:		1HS	RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MAG EXPLORATION LLC				102971										
JERNIGAN, IRA L.		WELL #:		1	RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
EXPAND OPERATING LLC				103013										
BOBBY YANCEY		WELL #:		1	RRCID -> 299455		COMPL. DATE 12/22/2024		TOTAL DEPTH 18551		PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HD OPERATING CO, LLC				103746										
WORLEY		WELL #:		1	RRCID -> 250322		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 14681		PERF.12728 - 13745			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SABINE ENERGY INC.				103925										
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 245835		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 1225		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDCAT BUFFCO PRODUCTION INC. FLORENCE, B.A.												CNTY: ANDERSON													
//CONT.//												00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT									
106406																									
WELL #:												1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DECKER, MARY GAS UNIT #1												220903		WELL #:		2-C		RRCID -> 152192		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9752 - 9792	
01		0 Z	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
02		0 Z	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
03		0 Z	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
04		0 Z	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
05		0 Z	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
06		0 Z	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-				
HARRELL GAS UNIT NO. 2												WELL #:				RRCID -> 246644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10142 - 10690	
01		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
02		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
03		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
04		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
05		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
06		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
EXCO OPERATING COMPANY, LP JARVIS EAST G.U.												256915		WELL #:		1		RRCID -> 257558		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 13253		PERF.13090 - 13100	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2026																									
FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GAS UNIT 4												263648		WELL #:		2H		RRCID -> 254187		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 11988		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MINOR, A. GAS UNIT												385847		WELL #:		12		RRCID -> 236126		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10514 - 10592	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-				

WILDCAT														CNTY: ANDERSON	
MERIT ENERGY COMPANY															
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10115 - 10128															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
FRANK SMITH															
WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GAMBLE															
WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RFE OPERATING, LLC															
S. GARY															
WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
ALLSUP															
WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8298 - 8322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2026 - WELL PLUGGED 06/10/26										
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681						
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
CGU 14		WELL #:		6-C	RRCID -> 148766	COMPL. DATE 07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF. N/A	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
HARALSON		WELL #:		1	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF. 11104 - 11124	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175						
PWX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 295010	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH	9992	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815						
BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7426 - 7448	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOUT)										01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES		
JANDAR EXPLORATION, L. C.										429781					
MAST, A. T.										WELL #: 2	RRCID -> 111312	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 7447 - 7453	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2				N	-0-				120
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2				N	-0-				120
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2				N	-0-				120
04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938 2				N	-0-				120
05	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939 2				N	-0-				120
06	1020 N	883	-0-	-137	-0-	883 2				N	-0-				120
ALLETOWN (GLEN ROSE, UPPER)										01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903					
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 138698	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7385 - 7427	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
BROWN C GAS UNIT 1										WELL #: 2	RRCID -> 253473	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7382 - 7387	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327					
FENLEY										WELL #: 1	RRCID -> 015752	COMPL. DATE 06/04/1954	TOTAL DEPTH 11511	PERF. 7448 - 7478	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILSON										WELL #: 1	RRCID -> 015755	COMPL. DATE 10/29/1954	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7402 - 7418	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KIRKLAND										WELL #: 2	RRCID -> 139328	COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 7330 - 7350	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

ALLETOWN (GLEN ROSE, UPPER)				//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
FENLEY				WELL #:		2	RRCID -> 280067		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12169		PERF. 7433 - 7458					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						165
ALTO (PETTIT)						02080 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903												
YORK				WELL #:		1	RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350					
01	2263	1803	-0-	-460	-0-	89	1	1714	2	N	-0-							152
02	2044	2012	-0-	-32	-0-	40	1	1939	2	N	30							182
						33	9											
03	2263	1275	-0-	-988	-0-	21	1	1254	2	N	-0-							182
04	2190	786	-0-	-1404	-0-	9	1	727	2	N	45							227
						50	9											
05	2232 #	826	-0-	-1406	-0-	12	1	772	2	N	38		176	1				89
						42	9											
06	2160 #	1465	-0-	-695	-0-	1434	2	31	9	N	28							117
KEM ENERGY, INC.						455126												
HARGRAVE				WELL #:		1	RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #:		2	RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035												
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513					
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-							57
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-							57
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-							57
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-							57
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-							57
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-							57

ALTO (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. PERDUE UNIT													02080 600 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WELL #: 1													RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10213 - 10530			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15			

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

PERDUE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10256 - 10522	
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2				N	-0-					88			
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2				N	-0-					88			
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2				N	-0-					88			
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-					88			
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2				N	-0-					88			
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2				N	-0-					10			

BUFFCO PRODUCTION INC. BICE													106406 WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948	
01	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	-0-	1497	2	17	9		N	15					114			
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	-0-	1322	2				N	-0-					114			
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	-0-	1508	2	3	9		N	3					117			
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	-0-	1427	2	14	9		N	13					130			
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9		N	12					142			
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	-0-	1386	2	17	9		N	15					157			

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC YORK													220903 WELL #: 1		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10227 - 10350	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

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

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
BOYD, MABLE		WELL #:		1	RRCID -> 111889		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387		PERF.10423 - 10430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEM ENERGY, INC.				455126										
KEMPER		WELL #:		1	RRCID -> 072333		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520		PERF.10209 - 10286			
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-			3
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-			3
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-			3
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			3
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			3
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			3

TOLIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10151 - 10340			
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID -> 086846		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10222 - 10378			
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			92
02	728 N	671	-0-	-57	-0-	671	2			N	-0-			92
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-			92
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			92
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-			92
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-			92

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 123453		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9862 - 10513			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 229442		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10142 - 10774			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			228
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			228
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-	176 1		52
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			52
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-			52
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			52
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10478 - 10874			
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			181
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			181
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			181
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			181
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			181
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			181
ROSE TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10607 - 10670			
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			12
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			12
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			12
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			12
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			12
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			12
SESSIONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10404 - 11920			
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
06	960 N	711	-0-	-249	-0-	711	2			N	-0-			-0-
ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BUCKHORN OPERATING LLC		102367												
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		1 C	RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 7090 - 7210			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TIMBERSTAR		WELL #:		2	RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7831 - 11550			
01	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-			18
02	1316 N	1203	-0-	-113	-0-	66	1	1137	2	Y	-0-			18
03	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	139	1	1220	2	Y	-0-			18
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	174	1	1351	2	Y	-0-			18
05	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	127	1	937	2	Y	-0-			18
06	1320 N	1064	-0-	-256	-0-	131	1	933	2	Y	-0-			18

ANGIE (JAMES LIME)													CNTY: SHELBY	
BUCKHORN OPERATING LLC														
TIMBERSTAR-FORBIS														
WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	146	1	1674	2	Y	-0-			13
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-			13
03	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	129	1	1169	2	Y	-0-			13
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	180	1	1407	2	Y	-0-			13
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	167	1	1282	2	Y	-0-			13
06	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	153	1	1078	2	Y	-0-			13
TIMBERSTAR-REDDITT														
WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428														
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	413	1	3779	2	N	-0-			60
02	3052 X	2507	-0-	-545	-0-	158	1	2349	2	N	-0-			60
03	3379 X	2148	-0-	-1231	-0-	218	1	1930	2	N	-0-			60
04	3270 X	2149	-0-	-1121	-0-	250	1	1899	2	N	-0-			60
05	3379 X	2257	-0-	-1122	-0-	266	1	1991	2	N	-0-			60
06	3270 X	2014	-0-	-1256	-0-	256	1	1758	2	N	-0-			60
TIMBERSTAR-WORSHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781														
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	177	1	1780	2	Y	-0-			2
02	1848 N	1631	-0-	-217	-0-	102	1	1529	2	Y	-0-			2
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	215	1	1938	2	Y	-0-			2
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	250	1	1965	2	Y	-0-			2
05	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	210	1	1537	2	Y	-0-			2
06	2070 N	1778	-0-	-292	-0-	227	1	1551	2	Y	-0-			2
TIMBERSTAR-REDDITT														
WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561														
01	3441 X	2947	-0-	-494	-0-	251	1	2696	2	N	-0-			-0-
02	3108 X	2563	-0-	-545	-0-	161	1	2402	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2822	-0-	-619	-0-	288	1	2534	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2651	-0-	-379	-0-	306	1	2345	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2306	-0-	-825	-0-	268	1	2038	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2610	-0-	-240	-0-	328	1	2282	2	N	-0-			-0-
TIMBERSTAR-WORSHAM														
WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100														
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	156	1	1565	2	Y	-0-			2
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	109	1	1623	2	Y	-0-			2
03	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	237	1	2058	2	Y	-0-			2
04	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	263	1	2049	2	Y	-0-			2
05	1767 X	1708	-0-	-59	-0-	202	1	1506	2	Y	-0-			2
06	1710 X	1197	-0-	-513	-0-	151	1	1046	2	Y	-0-			2
TIMBERSTAR-PERRY 932														
WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000														
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	130	1	1379	2	Y	-0-			1
02	1624 X	1282	-0-	-342	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-			1
03	1798 X	1396	-0-	-402	-0-	140	1	1256	2	Y	-0-			1
04	1740 X	1335	-0-	-405	-0-	152	1	1183	2	Y	-0-			1
05	1550 X	1252	-0-	-298	-0-	148	1	1104	2	Y	-0-			1
06	1470 X	1119	-0-	-351	-0-	143	1	976	2	Y	-0-			1
TIMBERSTAR-PERRY 932														
WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215														
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	153	1	1590	2	Y	-0-			1
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-			1
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	162	1	1399	2	Y	-0-			1
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	177	1	1372	2	Y	-0-			1
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	194	1	1438	2	Y	-0-			1
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	188	1	1331	2	Y	-0-			1

ANGIE (JAMES LIME)														CNTY: SHELBY	
BUCKHORN OPERATING LLC															
SUSTAINABLE FOREST, LLC															
WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE							
01	2680 N	2680	-0-	-0-	227 1	-0-	2453 2	42							
02	2216 N	2216	-0-	-0-	142 1	-0-	2074 2	42							
03	2348 N	2348	-0-	-0-	238 1	-0-	2110 2	42							
04	2353 N	2353	-0-	-0-	272 1	-0-	2081 2	42							
05	1871 N	1871	-0-	-0-	221 1	-0-	1650 2	42							
06	1603 N	1603	-0-	-0-	204 1	-0-	1399 2	42							
TIMBERSTAR-FORBIS															
WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699															
01	2015 N	1685	-0-	-330	129 1	-0-	1556 2	14							
02	1554 N	1554	-0-	-0-	107 1	-0-	1447 2	14							
03	2109 N	2109	-0-	-0-	216 1	-0-	1893 2	14							
04	1639 N	1639	-0-	-0-	193 1	-0-	1446 2	14							
05	1736 N	1436	-0-	-300	176 1	-0-	1260 2	14							
06	1740 N	1117	-0-	-623	143 1	-0-	974 2	14							
SUSTAINABLE FOREST, LLC															
WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369															
01	1240 X	1076	-0-	-164	80 1	-0-	996 2	40							
02	952 N	815	-0-	-137	45 1	-0-	770 2	40							
03	838 N	838	-0-	-0-	84 1	-0-	754 2	40							
04	1050 N	841	-0-	-209	95 1	-0-	746 2	40							
05	1062 N	1062	-0-	-0-	126 1	-0-	936 2	40							
06	810 N	570	-0-	-240	71 1	-0-	499 2	40							
SUSTAINABLE FOREST LLC															
WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501															
01	2418 X	2021	-0-	-397	181 1	-0-	1840 2	2							
02	1904 N	1718	-0-	-186	114 1	-0-	1604 2	2							
03	2427 N	2427	-0-	-0-	245 1	-0-	2182 2	2							
04	3000 N	3088	-0-	88	358 1	-0-	2730 2	2							
05	2363 N	2275	-0-	-88	268 1	-0-	2007 2	2							
06	2040 N	1161	-0-	-879	148 1	-0-	1013 2	2							
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593															
WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-							
TIMBERSTAR-SANFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800															
01	1521 N	1521	-0-	-0-	117 1	-0-	1404 2	1							
02	1159 N	1159	-0-	-0-	76 1	-0-	1083 2	1							
03	1519 N	1517	-0-	-2	150 1	-0-	1367 2	1							
04	1569 N	1569	-0-	-0-	183 1	-0-	1386 2	1							
05	1471 N	1471	-0-	-0-	172 1	-0-	1299 2	1							
06	1507 N	1507	-0-	-0-	191 1	-0-	1316 2	1							
TIMBERSTAR-SANFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016															
01	2356 X	2300	-0-	-56	178 1	-0-	2122 2	12							
02	1722 N	1722	-0-	-0-	105 1	-0-	1617 2	12							
03	1916 N	1916	-0-	-0-	188 1	-0-	1728 2	12							
04	1860 N	1843	-0-	-17	214 1	-0-	1629 2	12							
05	1922 N	1553	-0-	-369	185 1	-0-	1368 2	12							
06	1860 N	1610	-0-	-250	204 1	-0-	1406 2	12							

ANGIE (JAMES LIME)														
BUCKHORN OPERATING LLC														
TIMBERSTAR-SANFORD														
				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY
				//CONT.//	102367									
				WELL #:	3	RRCID ->	237031	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7819 - 12903	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1648	-0-	-987	-0-	816	1	832	2	Y	-0-			13
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	785	1	2206	2	Y	-0-			13
03	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	893	1	1600	2	Y	-0-			13
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	892	1	1541	2	Y	-0-			13
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	926	1	1697	2	Y	-0-			13
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	932	1	1707	2	Y	-0-			13
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154														
				WELL #:	2	RRCID ->	237970	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7801 - 12251	
01	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	106	1	1446	2	Y	-0-			2
02	1456 N	823	-0-	-633	-0-	56	1	767	2	Y	-0-			2
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	198	1	1700	2	Y	-0-			2
04	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	167	1	1298	2	Y	-0-			2
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	2	Y	-0-			2
06	1830 N	1438	-0-	-392	-0-	181	1	1257	2	Y	-0-			2
TIMBERSTAR-RUSK B593														
				WELL #:	1	RRCID ->	238220	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7539 - 12050	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-RUSK B593														
				WELL #:	2	RRCID ->	238357	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7681 - 12205	
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	197	1	691	2	Y	-0-			8
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	338	1	783	2	Y	-0-			8
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	480	1	1310	2	Y	-0-			8
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	509	1	1478	2	Y	-0-			8
05	1240 N	936	-0-	-304	-0-	172	1	764	2	Y	-0-			8
06	1740 N	1043	-0-	-697	-0-	320	1	723	2	Y	-0-			8
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154														
				WELL #:	3	RRCID ->	239118	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7544 - 11901	
01	1147 N	852	-0-	-295	-0-	77	1	775	2	Y	-0-			1
02	1008 N	643	-0-	-365	-0-	44	1	599	2	Y	-0-			1
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	145	1	1308	2	Y	-0-			1
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	969	2	Y	-0-			1
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	-0-			1
06	1230 N	778	-0-	-452	-0-	101	1	677	2	Y	-0-			1
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593														
				WELL #:	2	RRCID ->	239119	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7679 - 13663	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154														
				WELL #:	4	RRCID ->	239126	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7659 - 11600	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: SHELBY						
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.// 102367																
TIMBERSTAR-RUSK B593			WELL #: 4			RRCID -> 239130			COMPL. DATE 07/14/2008				TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 N	602	-0-	-297	-0-		-0-	156	1	446	2	Y	-0-					8
02		784 N	616	-0-	-168	-0-		-0-	188	1	428	2	Y	-0-					8
03		1209 N	601	-0-	-608	-0-		-0-	178	1	423	2	Y	-0-					8
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-		-0-	105	1	468	2	Y	-0-					8
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		-0-	213	1	1022	2	Y	-0-					8
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		-0-	294	1	1058	2	Y	-0-					8
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154			WELL #: 1			RRCID -> 239221			COMPL. DATE 04/14/2008				TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700						
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-		-0-	84	1	872	2	Y	-0-					1
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					1
03		1488 N	774	-0-	-714	-0-		-0-	77	1	697	2	Y	-0-					1
04		930 N	813	-0-	-117	-0-		-0-	94	1	719	2	Y	-0-					1
05		1302 N	791	-0-	-511	-0-		-0-	93	1	698	2	Y	-0-					1
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-		-0-	99	1	691	2	Y	-0-					1
TIMBERSTAR-RUSK B593			WELL #: 3			RRCID -> 239816			COMPL. DATE 07/08/2008				TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251						
01		496 N	415	-0-	-81	-0-		-0-	83	1	332	2	Y	-0-					4
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-		-0-	118	1	317	2	Y	-0-					4
03		496 N	155	-0-	-341	-0-		-0-	54	1	101	2	Y	-0-					4
04		390 N	302	-0-	-88	-0-		-0-	76	1	226	2	Y	-0-					4
05		496 N	129	-0-	-367	-0-		-0-	27	1	102	2	Y	-0-					4
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-		-0-	76	1	151	2	Y	-0-					4
FORBUS-MCKINNEY			WELL #: 2			RRCID -> 242312			COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					15
FORBUS-MCKINNEY			WELL #: 3			RRCID -> 242405			COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750						
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		-0-	190	1	2131	2	Y	-0-					15
02		1904 N	1789	-0-	-115	-0-		-0-	114	1	1675	2	Y	-0-					15
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		-0-	209	1	1855	2	Y	-0-					15
04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		-0-	318	1	2437	2	Y	-0-					15
05		3100 N	3839	-0-	739	739		-0-	451	1	3388	2	Y	-0-					15
06		3000 N	5812	-0-	2812	3551		-0-	737	1	5075	2	Y	-0-					15
FORBUS-MCKINNEY			WELL #: 1			RRCID -> 242406			COMPL. DATE 09/04/2008				TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551						
01		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		-0-	323	1	3339	2	N	-0-					-0-
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		-0-	199	1	2952	2	N	-0-					-0-
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		-0-	395	1	3106	2	N	-0-					-0-
04		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		-0-	534	1	4104	2	N	-0-					-0-
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		-0-	520	1	3869	2	N	-0-					-0-
06		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		-0-	485	1	3337	2	N	-0-					-0-
TIMBERSTAR			WELL #: 3			RRCID -> 243279			COMPL. DATE 09/29/2008				TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850						
01		1395 N	1027	-0-	-368	-0-		-0-	97	1	930	2	N	-0-					1
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-		-0-	72	1	1127	2	N	-0-					1
03		1426 N	951	-0-	-475	-0-		-0-	97	1	854	2	N	-0-					1
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		-0-	196	1	1519	2	N	-0-					1
05		1333 N	1098	-0-	-235	-0-		-0-	129	1	969	2	N	-0-					1
06		930 N	773	-0-	-157	-0-		-0-	99	1	674	2	N	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BUCKHORN OPERATING LLC				//CONT.//		102367												
WEAVER				WELL #:		1	RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 7739 - 13150					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	Y	-0-	-0-			1		
02		1932 N	1699	-0-	-233	-0-	107	1	1592	2	Y	-0-	-0-			1		
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	176	1	1559	2	Y	-0-	-0-			1		
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	202	1	1542	2	Y	-0-	-0-			1		
05		1891 N	1625	-0-	-266	-0-	193	1	1432	2	Y	-0-	-0-			1		
06		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	210	1	1442	2	Y	-0-	-0-			1		
TIMBERSTAR-KIMBRO 405				WELL #:		1	RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7535 - 11500					
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	N	-0-	-0-			1		
02		1148 N	1099	-0-	-49	-0-	69	1	1030	2	N	-0-	-0-			1		
03		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	111	1	990	2	N	-0-	-0-			1		
04		1350 N	1058	-0-	-292	-0-	123	1	935	2	N	-0-	-0-			1		
05		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	125	1	938	2	N	-0-	-0-			1		
06		1080 N	929	-0-	-151	-0-	118	1	811	2	N	-0-	-0-			1		
HATTON-PRICE				WELL #:		1	RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7627 - 13188					
01		1581 N	936	-0-	-645	-0-	87	1	849	2	Y	-0-	-0-			10		
02		1036 N	1009	-0-	-27	-0-	65	1	944	2	Y	-0-	-0-			10		
03		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	142	1	1205	2	Y	-0-	-0-			10		
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	155	1	1181	2	Y	-0-	-0-			10		
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	162	1	1198	2	Y	-0-	-0-			10		
06		1290 N	1236	-0-	-54	-0-	155	1	1081	2	Y	-0-	-0-			10		
BORDERS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7409 - 12374					
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	Y	-0-	-0-			7		
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	-0-	-0-			7		
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-	-0-			7		
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	Y	-0-	-0-			7		
05		620 N	525	-0-	-95	-0-	61	1	464	2	Y	-0-	-0-			7		
06		450 N	280	-0-	-170	-0-	36	1	244	2	Y	-0-	-0-			7		
WEAVER				WELL #:		2	RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7439 - 13000					
01		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	87	1	947	2	Y	-0-	-0-			1		
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	Y	-0-	-0-			1		
03		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	102	1	924	2	Y	-0-	-0-			1		
04		990 N	982	-0-	-8	-0-	117	1	865	2	Y	-0-	-0-			1		
05		1085 N	818	-0-	-267	-0-	96	1	722	2	Y	-0-	-0-			1		
06		990 N	477	-0-	-513	-0-	59	1	418	2	Y	-0-	-0-			1		
TEMPLE-INLAND				WELL #:		1	RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7445 - 11421					
01		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	153	1	1075	2	Y	-0-	-0-			4		
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-	-0-			4		
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	120	1	988	2	Y	-0-	-0-			4		
04		1200 N	929	-0-	-271	-0-	104	1	825	2	Y	-0-	-0-			4		
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	110	1	852	2	Y	-0-	-0-			4		
06		1080 N	994	-0-	-86	-0-	116	1	878	2	Y	-0-	-0-			4		
DONATILL				WELL #:		2	RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7494 - 9976					
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-	-0-			-0-		
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	-0-			-0-		
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	-0-			-0-		
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-	-0-			-0-		
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-	-0-			-0-		
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-	-0-			-0-		

ANGIE (JAMES LIME)													CNTY: SHELBY	
BUCKHORN OPERATING LLC														
LUCAS, D.														
WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	508	-0-	-236	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
02	588 N	46	-0-	-542	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	128	-0-	-862	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

DONATILL														
WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568														
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
05	1147 N	933	-0-	-214	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
06	1110 N	813	-0-	-297	-0-	813	2			Y	-0-			-0-

HATTON-PRICE														
WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200														
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	139	1	1602	2	Y	-0-			10
02	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-			10
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	139	1	1182	2	Y	-0-			10
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	194	1	1530	2	Y	-0-			10
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	226	1	1702	2	Y	-0-			10
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	222	1	1505	2	Y	-0-			10

LUCAS, D.														
WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378														
01	434 N	131	-0-	-303	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
02	336 N	225	-0-	-111	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND														
WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313														
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	353	1	1908	2	Y	-0-			4
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	255	1	1966	2	Y	-0-			4
03	3100 N	3173	-0-	73	73	373	1	2800	2	Y	-0-			4
04	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	222	1	1731	2	Y	-0-			4
05	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	290	1	1961	2	Y	-0-			4
06	2670 X	2370	-0-	-300	-0-	312	1	2058	2	Y	-0-			4

TIMBERSTAR														
WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419														
01	2387 X	621	-0-	-1766	-0-	53	1	568	2	Y	-0-			19
02	2044 X	258	-0-	-1786	-0-	19	1	239	2	Y	-0-			19
03	2046 X	1962	-0-	-84	-0-	213	1	1749	2	Y	-0-			19
04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	216	1	1681	2	Y	-0-			19
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	304	1	2262	2	Y	-0-			19
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	341	1	2347	2	Y	-0-			19

KEATING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986														
01	1922 N	1352	-0-	-570	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	966	-0-	-714	-0-	966	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	347	-0-	-893	-0-	347	2			N	-0-			-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)														
BUCKHORN OPERATING LLC														
GALLUP UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			27
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			27
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			27
04	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	2			N	-0-			27
05	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			N	-0-			27
06	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-			27
BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687														
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	93	1	1245	2	Y	-0-			7
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			7
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	2	Y	-0-			7
04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	130	1	990	2	Y	-0-			7
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	206	1	1526	2	Y	-0-			7
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	110	1	786	2	Y	-0-			7
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746														
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-			-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	381	-0-	-549	-0-	39	1	342	2	Y	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	169	1	1352	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	422	-0-	-508	-0-	49	1	373	2	Y	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	465	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138														
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-			12
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	2	N	-0-			12
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	172	1	1549	2	N	-0-			12
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	191	1	1491	2	N	-0-			12
05	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	159	1	1168	2	N	-0-			12
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	202	1	1416	2	N	-0-			12
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849														
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	41	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	51	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	46	1	316	2	Y	-0-			-0-
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141														
01	3379 X	1657	-0-	-1722	-0-	207	1	1450	2	Y	-0-			4
02	3892 X	3873	-0-	-19	-0-	280	1	3593	2	Y	-0-			4
03	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	220	1	3169	2	Y	-0-			4
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	364	1	3273	2	Y	-0-			4
05	4278 X	2509	-0-	-1769	-0-	313	1	2196	2	Y	-0-			4
06	4140 X	2216	-0-	-1924	-0-	262	1	1954	2	Y	-0-			4
KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685														
01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	215	1	2319	2	Y	-0-			10
02	2212 X	1866	-0-	-346	-0-	128	1	1738	2	Y	-0-			10
03	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	251	1	2180	2	Y	-0-			10
04	2550 X	2464	-0-	-86	-0-	284	1	2180	2	Y	-0-			10
05	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	282	1	2099	2	Y	-0-			10
06	2460 X	2109	-0-	-351	-0-	268	1	1841	2	Y	-0-			10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BUCKHORN OPERATING LLC		//CONT.//		102367												
KIMBRO		WELL #:		A 1	RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMAS ENERGY LLC				103913												
SHERMAN A				WELL #:		1H	RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
VON GOETZ, KATHERINE				WELL #:		1H	RRCID -> 242702		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
HILTON B				WELL #:		1H	RRCID -> 242968		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES				WELL #:		1H	RRCID -> 243341		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OGLESBEE, JOHN				WELL #:		1H	RRCID -> 244716		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800					
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					20
02	2520 X	734	-0-	-1786	-0-	734	2			N	-0-					20
03	2790 X	889	-0-	-1901	-0-	889	2			N	-0-	20	7			-0-
04	3030 X	57	-0-	-2973	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	1740	-0-	-1391	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ADAMAS ENERGY LLC			//CONT.// 103913												
SINGSON-STEWART			WELL #: 1H			RRCID -> 245570			COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HILTON A			WELL #: 1H			RRCID -> 245578			COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			102	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102	
05	45 N	-0-	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			102	
06	238 N	-0-	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			102	

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES			WELL #: 2H			RRCID -> 245604			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166			
01	21 N	-0-	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			13	
02	5 N	-0-	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			13	
03	21 N	-0-	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	13	7	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	55 N	-0-	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-	

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

KENNEDY TRUST-HUGHES			WELL #: 1H			RRCID -> 247186			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	9 N	-0-	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
06	11 N	-0-	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	

VON GOETZ, KATHERINE			WELL #: 2H			RRCID -> 247217			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	7	4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	

WHEELER GAS UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 248337			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604			
01	6170 X	-0-	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-		77	
02	4250 X	-0-	4250	-0-	-0-	-0-	223	1	4027	2	N	-0-		77	
03	5056 X	-0-	5056	-0-	-0-	-0-	274	1	4782	2	N	-0-		5	
04	3540 X	-0-	1354	-0-	-2186	-0-	80	1	1274	2	N	-0-	72	7	
05	7007 X	-0-	7007	-0-	-0-	-0-	436	1	6571	2	N	-0-		5	
06	5333 X	-0-	5333	-0-	-0-	-0-	327	1	5006	2	N	-0-		5	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ADAMAS ENERGY LLC		//CONT.// 103913											
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	718	-0-	-212	-0-	44	1	674	2	N	-0-		18
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-		18
03	2108 N	1018	-0-	-1090	-0-	70	1	948	2	N	-0-	18 7	-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	103	1	1421	2	N	-0-		-0-
05	930 N	632	-0-	-298	-0-	41	1	591	2	N	-0-		-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	2	N	-0-		-0-
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727					
01	527 N	315	-0-	-212	-0-	19	1	296	2	Y	-0-		6
02	280 N	19	-0-	-261	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		6
03	1457 N	845	-0-	-612	-0-	58	1	787	2	Y	-0-	6 7	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	2	Y	-0-		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	Y	-0-		-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	-0-		-0-
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301					
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	112	1	1728	2	Y	-0-		6
02	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	129	1	1898	2	Y	-0-		6
03	1798 X	1579	-0-	-219	-0-	109	1	1470	2	Y	-0-	6 7	-0-
04	1770 X	1233	-0-	-537	-0-	83	1	1150	2	Y	-0-		-0-
05	2232 X	924	-0-	-1308	-0-	60	1	864	2	Y	-0-		-0-
06	2160 X	1360	-0-	-800	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-		-0-
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961					
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			33
02	T. A.	27	-0-	27	-0-	27	2		Y	-0-			33
03	T. A.	94	-0-	94	-0-	121	2		Y	-0-	33 7		-0-
04	T. A.	20	-0-	20	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
05	540 X	399	-0-	-141	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839					
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	88	1	1359	2	N	-0-		30
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	113	1	1660	2	N	-0-		30
03	3100 N	3967	-0-	867	-0-	273	1	3694	2	N	-0-	30 7	-0-
04	3000 N	2779	-0-	-221	-0-	188	1	2591	2	N	-0-		-0-
05	2860 N	2214	-0-	-646	-0-	145	1	2069	2	N	-0-		-0-
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	164	1	2242	2	N	-0-		-0-
GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585					
01	2232 X	1163	-0-	-1069	-0-	71	1	1092	2	N	-0-		30
02	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	130	1	1911	2	N	-0-		30
03	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	132	1	1786	2	N	-0-	30 7	-0-
04	2160 X	1700	-0-	-460	-0-	115	1	1585	2	N	-0-		-0-
05	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	372	1	5317	2	N	-0-		-0-
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	348	1	4750	2	N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ADAMAS ENERGY LLC			//CONT.// 103913														
WILKINSON GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	258160	COMPL.	DATE 06/07/2010	TOTAL	DEPTH	7497	PERF.	8099 - 12364		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	258510	COMPL.	DATE 09/20/2010	TOTAL	DEPTH	7508	PERF.	8058 - 12327		
01	1736	N	268	-0-	-1468	-0-	268	2			N	-0-					75
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					75
03	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			N	-0-	75	7			-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	1326	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3566	-0-	466	620	1377	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1049	-0-	-620	-0-	521	1	528	2	N	-0-					-0-

POLK GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID ->	260793	COMPL.	DATE 11/14/2010	TOTAL	DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832		
01	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					42
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	-0-					42
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	131	1	1776	2	N	-0-	42	7			-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	143	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	113	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	198	1	2695	2	N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC.			126996														
BLACK STONE SINCLAIR A-399			WELL #:			1H	RRCID ->	267376	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH	8411	PERF.	9555 - 13686		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE COLWELL A-8			WELL #:			1	RRCID ->	268336	COMPL.	DATE 11/15/2012	TOTAL	DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28			WELL #:			1H	RRCID ->	276729	COMPL.	DATE 02/14/2014	TOTAL	DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

ANGIE (JAMES LIME)													CNTY: SHELBY							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC																				
BOGGY CREEK 151																				
WELL #: 1													RRCID -> 189140							
COMPL. DATE 11/09/2001													TOTAL DEPTH N/A							
PERF. 7740 - 12717																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1984 N	1432	-0-	-552	-0-	87	1	1345	2	N	-0-								192	
02	2800 N	2927	-0-	127	127	178	1	2749	2	N	-0-								192	
03	3100 N	3524	-0-	424	551	214	1	3310	2	N	-0-								192	
04	3000 N	2589	-0-	-411	140	157	1	2432	2	N	-0-								192	
05	3003 X	2863	-0-	-140	-0-	174	1	2689	2	N	-0-								192	
06	2250 X	2099	-0-	-151	-0-	128	1	1971	2	N	-0-								192	
BOGGY CREEK 1044													WELL #: 1H							
RRCID -> 201682													COMPL. DATE 04/03/2004							
TOTAL DEPTH 7284													PERF. 8210 - 11141							
01	1364 N	756	-0-	-608	-0-	80	1	676	2	N	-0-								109	
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	2	N	-0-								109	
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	164	1	1392	2	N	-0-								109	
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	153	1	1300	2	N	-0-								109	
05	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	135	1	1144	2	N	-0-								109	
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	123	1	1042	2	N	-0-								109	
HIBBARD ENERGY, LP													383757							
BRADSHAW G.U.													WELL #: 1H							
RRCID -> 245099													COMPL. DATE 11/20/2008							
TOTAL DEPTH 6942													PERF. 7226 - 11970							
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-								34	
02	924 N	588	-0-	-336	-0-	588	2			N	-0-								34	
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-								34	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-								34	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-								34	
06	1230 N	770	-0-	-460	-0-	770	2			N	-0-								34	
BORDERS, GENE													WELL #: 1H							
RRCID -> 245597													COMPL. DATE 06/03/2008							
TOTAL DEPTH 7157													PERF. 7350 - 12000							
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-								25	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-								25	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-								25	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-								25	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-								25	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-								25	
MCSWAIN, ET AL G.U.													WELL #: 1							
RRCID -> 245970													COMPL. DATE 12/25/2008							
TOTAL DEPTH 7037													PERF. 7307 - 11040							
01	806 X	256	-0-	-550	-0-	256	2			Y	-0-								92	
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192	2			Y	-0-								92	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-								92	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-								92	
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-								92	
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-								92	
BRADSHAW G.U.													WELL #: 2H							
RRCID -> 246474													COMPL. DATE 02/09/2009							
TOTAL DEPTH 7088													PERF. 7420 - 10141							
01	899 N	537	-0-	-362	-0-	537	2			N	-0-								38	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-								38	
03	899 N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-								38	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-								38	
05	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-								38	
06	750 N	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-								38	

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//			02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP			//CONT.//			383757													
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT			WELL #:			2		RRCID -> 246728			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1023 X	690	-0-	-333	-0-			690	2			Y	-0-					33	
02	812 N	755	-0-	-57	-0-			755	2			Y	-0-					33	
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-			899	2			Y	-0-					33	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-			742	2			Y	-0-					33	
05	837 N	561	-0-	-276	-0-			561	2			Y	-0-					33	
*06	899 N	899	-0-	-0-	-0-			899	2			Y	-0-					33	
BORDERS, GENE			WELL #:			2H		RRCID -> 250219			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-			16	2			N	-0-					12	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-			10	2			N	-0-					12	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	2			N	-0-					12	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2			N	-0-					12	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2			N	-0-					12	
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-					12	
MERIT ENERGY COMPANY			561136																
TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:			1H		RRCID -> 234114			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A					
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-			48	1	961	2	Y	-0-					23	
02	1008 N	800	-0-	-208	-0-			39	1	761	2	Y	-0-					23	
03	1054 N	980	-0-	-74	-0-			51	1	929	2	Y	-0-					23	
04	990 N	868	-0-	-122	-0-			43	1	825	2	Y	-0-					23	
05	899 N	784	-0-	-115	-0-			39	1	745	2	Y	-0-					23	
06	960 N	766	-0-	-194	-0-			38	1	728	2	Y	-0-					23	
TIMBERSTAR-DAVIS			WELL #:			1H		RRCID -> 235677			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A					
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-			54	1	1075	2	Y	-0-					19	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-			46	1	890	2	Y	-0-					19	
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-			55	1	1007	2	Y	-0-					19	
04	1080 N	1029	-0-	-51	-0-			52	1	977	2	Y	-0-					19	
05	3100 N	4364	-0-	1264	1264			217	1	4147	2	Y	-0-					19	
06	3000 N	2995	-0-	-5	1259			149	1	2838	2	Y	-0-				7	26	
TIMBERSTAR-HOPKINS			WELL #:			1H		RRCID -> 242045			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263					
01	812 X	812	-0-	-0-	-0-			39	1	773	2	N	-0-					45	
02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-			62	1	1187	2	N	-0-					45	
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-			88	1	1614	2	N	-0-					45	
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-			81	1	1542	2	N	-0-					45	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-			104	1	1982	2	N	-0-					45	
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-			100	1	1895	2	N	-0-					45	
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:			2H		RRCID -> 242055			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447					
01	2108 N	2011	-0-	-97	-0-			96	1	1915	2	N	-0-					13	
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-			94	1	1817	2	N	-0-					13	
03	2108 N	2078	-0-	-30	-0-			108	1	1970	2	N	-0-					13	
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-			98	1	1861	2	N	-0-					13	
05	2108 N	2069	-0-	-39	-0-			103	1	1966	2	N	-0-					13	
06	2010 N	1432	-0-	-578	-0-			72	1	1360	2	N	-0-					13	

ANGIE (JAMES LIME)													CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY														
TIMBERSTAR-TARTT														
WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-			16
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-			16
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-			16
04	300 N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-			16
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	-0-			16
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-			16
TIMBERSTAR-WATERMAN													WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010	
01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	225	1	4461	2	N	-0-			-0-
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	215	1	4143	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2349	-0-	-1092	-0-	122	1	2227	2	N	-0-			-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	263	1	4996	2	N	-0-			-0-
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	240	1	4591	2	N	-0-			-0-
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	216	1	4117	2	N	-0-			-0-
TIMBERSTAR-MILLS													WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956	
01	2790 X	2173	-0-	-617	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-			7
02	2380 X	2011	-0-	-369	-0-	99	1	1912	2	Y	-0-			7
03	2232 X	2153	-0-	-79	-0-	111	1	2042	2	Y	-0-			7
04	2160 X	2072	-0-	-88	-0-	104	1	1968	2	Y	-0-			7
05	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-			7
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2170	2	Y	-0-			7
ACHERON													WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819	
01	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	327	1	2285	2	N	-0-			13
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	379	1	2452	2	N	-0-			13
03	2821 X	2602	-0-	-219	-0-	495	1	2107	2	N	-0-			13
04	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	476	1	1956	2	N	-0-			13
05	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	496	1	2579	2	N	-0-			13
06	3030 X	2935	-0-	-95	-0-	478	1	2457	2	N	-0-			13
TIMBERSTAR-TUPPEN													WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461	
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	339	1	3639	2	N	-0-			15
02	3584 X	3106	-0-	-478	-0-	332	1	2774	2	N	-0-			15
03	3658 X	3576	-0-	-82	-0-	380	1	3196	2	N	-0-			15
04	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	379	1	3036	2	N	-0-			15
*05	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	429	1	3132	2	N	-0-			15
06	3840 X	3199	-0-	-641	-0-	355	1	2844	2	N	-0-			15
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1													WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A	
01	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	105	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-			-0-
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	2096	-0-	-34	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-			-0-
05	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	108	1	2062	2	Y	-0-			-0-
06	2100 N	2043	-0-	-57	-0-	102	1	1941	2	Y	-0-			-0-
TIMBERSTAR-TUPPEN													WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037	
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	500	1	5362	2	N	-0-			62
02	4732 X	3827	-0-	-905	-0-	410	1	3417	2	N	-0-			62
03	5053 X	4623	-0-	-430	-0-	491	1	4132	2	N	-0-			62
04	4890 X	4326	-0-	-564	-0-	480	1	3846	2	N	-0-			62
*05	5332 X	4276	-0-	-1056	-0-	515	1	3761	2	N	-0-			62
06	5160 X	4148	-0-	-1012	-0-	460	1	3688	2	N	-0-			62

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 246463		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8251 - 12544							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	-0-		645	1	1614	2	N	-0-					8
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-		790	1	1852	2	N	-0-					8
03	2914 X	2395	-0-	-519	-0-	-0-		842	1	1553	2	N	-0-					8
04	2820 X	2617	-0-	-203	-0-	-0-		898	1	1719	2	N	-0-					8
05	2914 X	2504	-0-	-410	-0-	-0-		892	1	1612	2	N	-0-					8
06	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	-0-		951	1	1589	2	N	-0-					8

TIMBERSTAR-MILLS B				WELL #:		6H	RRCID -> 246840	COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 8174 - 12618						
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	-0-		143	1	2846	2	Y	-0-					8
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2671	2	Y	-0-					8
03	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	-0-		158	1	2886	2	Y	-0-					8
04	3000 X	2909	-0-	-91	-0-	-0-		146	1	2763	2	Y	-0-					8
05	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	-0-		153	1	2929	2	Y	-0-					8
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	2870	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-MILLS B				WELL #:		7H	RRCID -> 246841	COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7966 - 12360						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-MILLS B				WELL #:		8H	RRCID -> 248060	COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7744 - 12914						
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1662	2	Y	-0-					7
02	1512 N	1134	-0-	-378	-0-	-0-		56	1	1078	2	Y	-0-					7
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1458	2	Y	-0-					7
04	1680 N	1337	-0-	-343	-0-	-0-		67	1	1270	2	Y	-0-					7
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1210	2	Y	-0-					7
06	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	-0-		74	1	1406	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2				WELL #:		5H	RRCID -> 248315	COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7279		PERF. 8436 - 11236						
01	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	-0-		92	1	1833	2	Y	-0-					50
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1750	2	Y	-0-					50
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1962	2	Y	-0-					50
04	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	-0-		93	1	1763	2	Y	-0-					50
05	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	-0-		99	1	1883	2	Y	-0-					50
06	2010 N	1765	-0-	-245	-0-	-0-		88	1	1677	2	Y	-0-					50

ADJ MINERALS BP				WELL #:		1H	RRCID -> 248829	COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 8781 - 12140						
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	-0-		37	1	725	2	Y	-0-					10
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	816	2	Y	-0-					10
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	869	2	Y	-0-					10
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	-0-		37	1	696	2	Y	1	1	1			10
								1	9									
05	868 N	226	-0-	-642	-0-	-0-		11	1	215	2	Y	-0-					10
06	840 N	87	-0-	-753	-0-	-0-		4	1	83	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	129 1	2553 2	Y	-0-
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	118 1	2271 2	Y	-0-
03	2604 N	2412	-0-	-192	-0-	125 1	2287 2	Y	-0-
04	2610 N	2500	-0-	-110	-0-	125 1	2375 2	Y	-0-
05	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	124 1	2375 2	Y	-0-
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	118 1	2248 2	Y	-0-

ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253	
01	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	93 1	1848 2	Y	-0-
02	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	82 1	1573 2	Y	-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95 1	1738 2	Y	-0-
04	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	89 1	1686 2	Y	-0-
						1 9			
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	134 1	2551 2	Y	-0-
06	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	150 1	2849 2	Y	-0-

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801	
01	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	82 1	1634 2	Y	-0-
02	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	80 1	1550 2	Y	-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	100 1	1832 2	Y	-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	92 1	1742 2	Y	-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	94 1	1799 2	Y	-0-
06	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	91 1	1734 2	Y	-0-

TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720	
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	139 1	2759 2	Y	-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	132 1	2537 2	Y	-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	147 1	2700 2	Y	-0-
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	133 1	2528 2	Y	-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	144 1	2756 2	Y	-0-
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	138 1	2628 2	Y	-0-

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 2H		RRCID -> 251948		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325	
01	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	75 1	1489 2	Y	-0-
02	1400 N	1392	-0-	-8	-0-	69 1	1323 2	Y	-0-
03	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	78 1	1428 2	Y	-0-
04	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	70 1	1318 2	Y	-0-
05	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	71 1	1355 2	Y	-0-
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	66 1	1264 2	Y	-0-

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 1H		RRCID -> 251953		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825	
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49 1	972 2	Y	-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42 1	817 2	Y	-0-
03	1178 N	916	-0-	-262	-0-	47 1	869 2	Y	-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	56 1	1065 2	Y	-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65 1	1246 2	Y	-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	67 1	1272 2	Y	-0-

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//			02870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136															
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:			4H			RRCID -> 252038			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2139 N		1997	-0-	-142		-0-			96 1			1901 2	Y	-0-					9
02		2060 N		2060	-0-	-0-		-0-			102 1			1958 2	Y	-0-					9
03		2146 N		2146	-0-	-0-		-0-			111 1			2035 2	Y	-0-					9
04		2029 N		2029	-0-	-0-		-0-			102 1			1927 2	Y	-0-					9
05		2294 N		2055	-0-	-239		-0-			102 1			1953 2	Y	-0-					9
06		2070 N		2017	-0-	-53		-0-			101 1			1916 2	Y	-0-					9
BOLES, CECILIA			WELL #:			1H			RRCID -> 252045			COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140						
01		2396 N		2396	-0-	-0-		-0-			115 1			2281 2	N	-0-					10
02		2184 N		2055	-0-	-129		-0-			101 1			1954 2	N	-0-					10
03		2380 N		2380	-0-	-0-		-0-			123 1			2257 2	N	-0-					10
04		2310 N		2236	-0-	-74		-0-			112 1			2124 2	N	-0-					10
05		2263 N		1965	-0-	-298		-0-			98 1			1867 2	N	-0-					10
06		2310 N		2017	-0-	-293		-0-			101 1			1916 2	N	-0-					10
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4			WELL #:			1H			RRCID -> 252296			COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392						
01		1142 N		1142	-0-	-0-		-0-			55 1			1087 2	Y	-0-					24
02		1057 N		1057	-0-	-0-		-0-			52 1			1005 2	Y	-0-					24
03		1148 N		1148	-0-	-0-		-0-			59 1			1089 2	Y	-0-					24
04		1110 N		1103	-0-	-7		-0-			55 1			1048 2	Y	-0-					24
05		1147 N		1116	-0-	-31		-0-			56 1			1060 2	Y	-0-					24
06		1110 N		1060	-0-	-50		-0-			53 1			1007 2	Y	-0-					24
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153			WELL #:			1H			RRCID -> 252387			COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850						
01		3100 X		2857	-0-	-243		-0-			137 1			2720 2	Y	-0-					17
02		2828 X		2143	-0-	-685		-0-			106 1			2037 2	Y	-0-					17
03		3160 X		3160	-0-	-0-		-0-			164 1			2996 2	Y	-0-					17
04		3030 X		2829	-0-	-201		-0-			142 1			2687 2	Y	-0-		1	1		16
05		3038 X		2718	-0-	-320		-0-			135 1			2583 2	Y	-0-					16
06		3030 X		2506	-0-	-524		-0-			125 1			2381 2	Y	-0-					16
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:			3H			RRCID -> 252594			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828						
01		2888 N		2888	-0-	-0-		-0-			138 1			2750 2	Y	-0-					9
02		2548 N		2401	-0-	-147		-0-			118 1			2283 2	Y	-0-					9
03		2417 N		2417	-0-	-0-		-0-			125 1			2292 2	Y	-0-					9
04		2790 N		2342	-0-	-448		-0-			117 1			2225 2	Y	-0-					9
05		2666 N		2411	-0-	-255		-0-			120 1			2291 2	Y	-0-					9
06		2340 N		2241	-0-	-99		-0-			112 1			2129 2	Y	-0-					9
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4			WELL #:			2H			RRCID -> 253480			COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310						
01		2666 N		2486	-0-	-180		-0-			119 1			2367 2	Y	-0-					4
02		2296 N		2217	-0-	-79		-0-			109 1			2108 2	Y	-0-					4
03		2511 N		2395	-0-	-116		-0-			124 1			2271 2	Y	-0-					4
04		2400 N		2285	-0-	-115		-0-			114 1			2171 2	Y	-0-					4
05		2449 N		2312	-0-	-137		-0-			115 1			2197 2	Y	-0-					4
06		2310 N		2223	-0-	-87		-0-			111 1			2112 2	Y	-0-					4
ADJ MINERALS GU 2			WELL #:			2H			RRCID -> 253740			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971						
01		1643 N		1621	-0-	-22		-0-			78 1			1543 2	Y	-0-					1
02		1456 N		1451	-0-	-5		-0-			72 1			1379 2	Y	-0-					1
03		1612 N		1573	-0-	-39		-0-			81 1			1492 2	Y	-0-					1
04		1560 N		1511	-0-	-49		-0-			76 1			1435 2	Y	-0-		1	1		-0-
05		1612 N		1528	-0-	-84		-0-			76 1			1452 2	Y	-0-					-0-
06		1530 N		1448	-0-	-82		-0-			72 1			1376 2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 254027		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	112 1	2231 2	Y	-0-
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	113 1	2177 2	Y	-0-
03	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	124 1	2277 2	Y	-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	117 1	2210 2	Y	-0-
05	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	119 1	2267 2	Y	-0-
06	2310 N	2176	-0-	-134	-0-	109 1	2067 2	Y	-0-
ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 254127		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785	
01	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	97 1	1932 2	Y	87
						21 9			
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	115 1	2217 2	Y	113
						29 9			
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	118 1	2168 2	Y	138
						28 9			
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	103 1	1953 2	Y	34
						18 9			
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	118 1	2257 2	Y	57
						25 9			
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	112 1	2128 2	Y	77
						22 9			
ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 254397		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523	
01	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	137 1	2718 2	Y	11
02	2632 X	2584	-0-	-48	-0-	127 1	2457 2	Y	11
03	2914 X	2880	-0-	-34	-0-	149 1	2731 2	Y	11
04	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	136 1	2582 2	Y	10
								1 1	
05	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	137 1	2614 2	Y	10
06	2790 X	2520	-0-	-270	-0-	126 1	2394 2	Y	10
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 254403		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767	
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	71 1	1411 2	Y	-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	74 1	1426 2	Y	-0-
03	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	78 1	1422 2	Y	-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	74 1	1396 2	Y	-0-
05	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	77 1	1466 2	Y	-0-
06	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	64 1	1210 2	Y	-0-
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255471		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735	
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	141 1	2803 2	Y	32
02	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	100 1	1927 2	Y	32
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	130 1	2375 2	Y	32
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	145 1	2741 2	Y	31
								1 1	
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	143 1	2723 2	Y	31
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	136 1	2584 2	Y	31

ANGIE (JAMES LIME)													CNTY: SHELBY	
MERIT ENERGY COMPANY														
TIMBERSTAR-PLATT GU 1														
WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-		6	
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1416	2	Y	-0-		6	
03	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-		6	
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1479	2	Y	1	1 1	6	
						1	9							
05	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	74	1	1414	2	Y	-0-		6	
06	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-		6	
TIMBERSTAR-BP-WEAVER													WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805	
01	1984 N	1674	-0-	-310	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-		11	
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	2	Y	-0-		11	
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	2	Y	-0-		11	
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	85	1	1611	2	Y	-0-	1 1	10	
05	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-		10	
06	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-		10	
TIMBERSTAR-WEAVER													WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974	
01	3100 N	3097	-0-	-3	-16	148	1	2949	2	Y	-0-		3	
02	2704 N	2688	-0-	-16	-0-	133	1	2555	2	Y	-0-		3	
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	127	1	2329	2	Y	-0-		3	
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	123	1	2332	2	Y	-0-	1 1	2	
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	116	1	2225	2	Y	-0-		2	
06	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-		2	
TIMBERSTAR-BP-WEAVER													WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	2	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
TIMBERSTAR-WEAVER													WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920	
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	-0-		3	
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	2	Y	-0-		3	
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	126	1	2300	2	Y	-0-		3	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	123	1	2325	2	Y	-0-	1 1	2	
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	-0-		2	
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	-0-		2	
ADJ MINERALS GU 3													WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156	
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	Y	-0-		11	
02	1428 N	1342	-0-	-86	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-		11	
03	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	71	1	1294	2	Y	-0-		11	
04	2220 N	1171	-0-	-1049	-0-	59	1	1112	2	Y	-0-	1 1	10	
05	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-		10	
06	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	62	1	1173	2	Y	-0-		10	

ANGIE (JAMES LIME)				//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136											
T1MBERSTAR-HOPKINS GU 5				WELL #:	2H	RRCID ->	256266	COMPL.	DATE	03/16/2010	TOTAL	DEPTH	7539	PERF.	7935 - 12374	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1855	2	Y	-0-			4
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1659	2	Y	-0-			4
03	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	-0-		97	1	1778	2	Y	-0-			4
04	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	-0-		90	1	1706	2	Y	-0-			4
05	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	-0-		91	1	1733	2	Y	-0-			4
06	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	-0-		86	1	1639	2	Y	-0-			4

T1MBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2				WELL #:	2H	RRCID ->	256333	COMPL.	DATE	02/10/2010	TOTAL	DEPTH	7573	PERF.	7695 - 12609	
01	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	-0-		154	1	3056	2	Y	-0-			6
02	2968 X	2715	-0-	-253	-0-	-0-		134	1	2581	2	Y	-0-			6
03	3317 X	3017	-0-	-300	-0-	-0-		156	1	2861	2	Y	-0-			6
04	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	-0-		147	1	2790	2	Y	-0-	1	1	5
05	3317 X	2928	-0-	-389	-0-	-0-		146	1	2782	2	Y	-0-			5
06	3120 X	2996	-0-	-124	-0-	-0-		150	1	2846	2	Y	-0-			5

T1MBERSTAR-BP-MILLS				WELL #:	2H	RRCID ->	256362	COMPL.	DATE	02/23/2010	TOTAL	DEPTH	7489	PERF.	7740 - 13671	
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	2198	2	Y	-0-			23
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1917	2	Y	-0-			23
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	2171	2	Y	-0-			23
04	2220 N	2165	-0-	-55	-0-	-0-		108	1	2057	2	Y	-0-			23
05	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	-0-		109	1	2081	2	Y	-0-			23
06	2220 N	2061	-0-	-159	-0-	-0-		103	1	1958	2	Y	-0-			23

T1MBERSTAR-BP-MILLS				WELL #:	1H	RRCID ->	256379	COMPL.	DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	7476	PERF.	7754 - 14134	
01	2759 X	2535	-0-	-224	-0-	-0-		122	1	2413	2	Y	-0-			23
02	2548 X	2419	-0-	-129	-0-	-0-		119	1	2300	2	Y	-0-			23
03	2821 X	2575	-0-	-246	-0-	-0-		133	1	2442	2	Y	-0-			23
04	2730 X	2391	-0-	-339	-0-	-0-		120	1	2271	2	Y	-0-			23
05	2728 X	2432	-0-	-296	-0-	-0-		121	1	2311	2	Y	-0-			23
06	2580 X	2291	-0-	-289	-0-	-0-		114	1	2177	2	Y	-0-			23

T1MBERSTAR-HOPKINS GU 5				WELL #:	1H	RRCID ->	256523	COMPL.	DATE	03/25/2010	TOTAL	DEPTH	7571	PERF.	8015 - 12479	
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1653	2	Y	-0-			4
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1477	2	Y	-0-			4
03	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	-0-		87	1	1598	2	Y	-0-			4
04	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	-0-		81	1	1533	2	Y	-0-			4
05	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	-0-		81	1	1555	2	Y	-0-			4
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	-0-		80	1	1515	2	Y	-0-			4

T1MBERSTAR-DAVIS GU 3				WELL #:	1H	RRCID ->	257547	COMPL.	DATE	03/20/2010	TOTAL	DEPTH	7436	PERF.	7635 - 12197	
01	961 N	873	-0-	-88	-0-	-0-		42	1	831	2	N	-0-			17
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	-0-		40	1	773	2	N	-0-			17
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	886	2	N	-0-			17
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	-0-		41	1	774	2	N	-0-			17
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	-0-		43	1	827	2	N	-0-			17
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	-0-		43	1	813	2	N	-0-			17

T1MBERSTAR-HOPKINS GU 6				WELL #:	1H	RRCID ->	258777	COMPL.	DATE	05/14/2010	TOTAL	DEPTH	7506	PERF.	7736 - 14080	
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	4052	2	Y	-0-			6
02	3808 X	3332	-0-	-476	-0-	-0-		164	1	3168	2	Y	-0-			6
03	4247 X	4038	-0-	-209	-0-	-0-		209	1	3829	2	Y	-0-			6
04	4110 X	3645	-0-	-465	-0-	-0-		183	1	3462	2	Y	-0-			6
05	4247 X	3963	-0-	-284	-0-	-0-		197	1	3766	2	Y	-0-			6
06	4110 X	3718	-0-	-392	-0-	-0-		186	1	3532	2	Y	-0-			6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD		152 GU 2	WELL #:	1H	RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359 PERF. 7780 - 11492			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	76 1	1501 2	Y	-0-			65
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	62 1	1191 2	Y	-0-			65
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	71 1	1299 2	Y	-0-			65
04		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	63 1	1186 2	Y	-0-	1 1		64
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	65 1	1244 2	Y	-0-			64
06		1260 N	1118	-0-	-142	-0-	56 1	1062 2	Y	-0-			64
TIMBERSTAR-SPRR 2				WELL #:	1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497 PERF. 8232 - 14071		
01		5859 X	4652	-0-	-1207	-0-	223 1	4429 2	Y	-0-			9
02		5292 X	4514	-0-	-778	-0-	223 1	4291 2	Y	-0-			9
03		5859 X	4871	-0-	-988	-0-	252 1	4619 2	Y	-0-			9
04		5550 X	4362	-0-	-1188	-0-	218 1	4144 2	Y	-0-			9
05		4991 X	4003	-0-	-988	-0-	199 1	3804 2	Y	-0-			9
06		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	264 1	5020 2	Y	-0-			9
TIMBERSTAR-HOPKINS				WELL #:	2H	RRCID ->	259746	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7284 PERF. 8055 - 14417		
01		4092 X	3760	-0-	-332	-0-	180 1	3580 2	Y	-0-			41
02		3724 X	3308	-0-	-416	-0-	163 1	3145 2	Y	-0-			41
03		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	217 1	3983 2	Y	-0-			41
04		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	215 1	4082 2	Y	-0-			41
05		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	194 1	3697 2	Y	-0-			41
06		4050 X	3540	-0-	-510	-0-	177 1	3363 2	Y	-0-			41
STEADHAM GU 1				WELL #:	1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 8130 - 14230		
01		3534 X	2562	-0-	-972	-0-	731 1	1831 2	N	-0-			23
02		2744 X	2060	-0-	-684	-0-	616 1	1444 2	N	-0-			23
03		3038 X	2196	-0-	-842	-0-	772 1	1424 2	N	-0-			23
04		2490 X	1954	-0-	-536	-0-	670 1	1284 2	N	-0-			23
05		2573 X	1995	-0-	-578	-0-	711 1	1284 2	N	-0-			23
06		2490 X	1706	-0-	-784	-0-	639 1	1067 2	N	-0-			23
TIMBERSTAR-PLATT GU 2				WELL #:	1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434 PERF. 7732 - 13912		
01		6045 X	5767	-0-	-278	-0-	276 1	5491 2	N	-0-			14
02		5460 X	5452	-0-	-8	-0-	269 1	5183 2	N	-0-			14
03		5921 X	5841	-0-	-80	-0-	302 1	5539 2	N	-0-			14
04		5730 X	5450	-0-	-280	-0-	273 1	5177 2	N	-0-	1 1		13
05		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	301 1	5758 2	N	-0-			13
06		5850 X	5809	-0-	-41	-0-	290 1	5519 2	N	-0-			13
TIMBERSTAR-SPRR 1				WELL #:	1H	RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263 PERF. 7786 - 12838		
01		2046 N	2025	-0-	-21	-0-	97 1	1928 2	Y	-0-			8
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	95 1	1831 2	Y	-0-			8
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	106 1	1951 2	Y	-0-			8
04		1950 N	1942	-0-	-8	-0-	97 1	1845 2	Y	-0-			8
05		2139 N	1997	-0-	-142	-0-	99 1	1898 2	Y	-0-			8
06		1980 N	1849	-0-	-131	-0-	92 1	1757 2	Y	-0-			8

ANGIE (JAMES LIME) OVINTIV USA INC. BOGGY CREEK 98				//CONT.//	02870 300 628658	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY				
				WELL #:	2	RRCID -> 198125		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC QUINN UNIT				WELL #:	775851 1 H	RRCID -> 246058		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH		6991		PERF. 7640		- 10850		
01	1116 N	924	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	857	2	Y	2	4	1			3
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110 6	1 9	1263	2	Y	5	5	1			3
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	1125	2	Y	6	6	1			3
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79 8	1 9	936	2	Y	7	6	1			4
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	94 6	1 9	986	2	Y	5	6	1			3
06	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	98 6	1 9	937	2	Y	5					8
SNELL				WELL #:	1H	RRCID -> 256607		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH		6947		PERF. 7617		- 12421		
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2271	2	N	-0-					-0-
SKILLERN, K GU				WELL #:	2H	RRCID -> 260836		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH		8018		PERF. 8221		- 13562		
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2	183	9	N	166	194	1			29
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	100	9	N	91	71	1			49
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	121	9	N	110	121	1			38
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	94	9	N	85	93	1			30
05	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	935	2	67	9	N	61	62	1			29
06	1080 N	791	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	715	2	76	9	N	69	73	1			25
SUBLETT, J GU				WELL #:	2H	RRCID -> 263833		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH		7918		PERF. 8486		- 12772		
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	202	2	N	8					272
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	284	2	N	2					274

ANGIE (JAMES LIME) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC KARDELL, S GU														
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	285 70 9	1 2388	2	N	64				141
02	2352 X	1574	-0-	-778	-0-	250 55 9	1 1269	2	N	50				191
03	3100 X	2241	-0-	-859	-0-	300 69 9	1 1872	2	N	63	170	1		84
04	3000 X	1721	-0-	-1279	-0-	275 163 9	1 1283	2	N	148				232
05	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	250 62 9	1 2635	2	N	56	171	1		117
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	300 209 9	1 2370	2	N	190	176	1		131
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152														
01	3534 X	2365	-0-	-1169	-0-	2187 2	178 9	N		162	180	1		109
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	2015 2	230 9	N		209	178	1		140
03	3534 X	3034	-0-	-500	-0-	2884 2	150 9	N		136	179	1		97
04	2850 X	2500	-0-	-350	-0-	2349 2	151 9	N		137	174	1		60
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3700 2	210 9	N		191				251
06	3420 X	2606	-0-	-814	-0-	2466 2	140 9	N		127	184	1		194
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391														
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1842 2	6 9	N		5	8	1		2
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1680 2	4 9	N		4	4	1		2
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1883 2	4 9	N		4	4	1		2
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1745 2	11 9	N		10	8	1		4
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1647 2	3 9	N		3	5	1		2
06	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	1301 2	2 9	N		2	3	1		1
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492														
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2390 2	174 9	N		158	182	1		40
02	2240 N	2152	-0-	-88	-0-	2041 2	111 9	N		101	91	1		50
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2459 2	123 9	N		112	120	1		42
04	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	2103 2	152 9	N		138	125	1		55
05	2387 N	2159	-0-	-228	-0-	2064 2	95 9	N		86	99	1		42
06	2490 N	1645	-0-	-845	-0-	1544 2	101 9	N		92	93	1		41
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752														
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3112 2	345 9	N		314	361	1		80
02	3108 X	2999	-0-	-109	-0-	2779 2	220 9	N		200	181	1		99
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3037 2	261 9	N		237	247	1		89
04	3360 X	3264	-0-	-96	-0-	2960 2	304 9	N		276	254	1		111
05	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	2984 2	187 9	N		170	197	1		84
06	3360 X	2510	-0-	-850	-0-	2310 2	200 9	N		182	185	1		81

ANGIE (JAMES LIME)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	960	2	26	9	N	24	28	1	6
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17	14	1	9
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	853	2	28	9	N	25	26	1	8
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	868	2	19	9	N	17	19	1	6
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	931	2	20	9	N	18	16	1	8
06	840 N	738	-0-	-102	-0-	717	2	21	9	N	19	18	1	9
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961														
01	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2200	2	17	9	N	15	18	1	4
02	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1928	2	9	9	N	8	8	1	4
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	N	11	11	1	4
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2166	2	13	9	N	12	11	1	5
05	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	2118	2	9	9	N	8	9	1	4
06	2190 N	1743	-0-	-447	-0-	1734	2	9	9	N	8	8	1	4
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677														
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1937	2	273	9	N	248	286	1	63
02	1904 N	1902	-0-	-2	-0-	1728	2	174	9	N	158	143	1	78
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1923	2	208	9	N	189	196	1	71
04	2130 N	2120	-0-	-10	-0-	1880	2	240	9	N	218	201	1	88
05	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	1911	2	149	9	N	135	156	1	67
06	2070 N	1635	-0-	-435	-0-	1477	2	158	9	N	144	147	1	64
ANGIE (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
BUCKHORN OPERATING LLC 102367														
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211														
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-			-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-

ANGIE, (PETTET)		//CONT.// 02870 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BUCKHORN OPERATING LLC		//CONT.// 102367													
A. B. HOLT 1092		WELL #: 1		RRCID -> 296264		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2 1	23 2	N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-		1 1	10 2	N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		2 1	16 2	N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-		1 1	8 2	N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-		3 1	23 2	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N	-0-					-0-
REDDITT OU A				WELL #: 1	RRCID -> 300285	COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8198 - 11795							
01	620 N	25	-0-	-595	-0-		2 1	23 2	N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-					-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-		3 2		N	-0-					-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2		N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1	12 2	N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 2	N	-0-					-0-
TIMBERSTAR				WELL #: 1	RRCID -> 300608	COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8404 - 12017							
01	465 X	13	-0-	-452	-0-		1 1	12 2	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1	12 2	N	-0-					-0-
03	15 N	1	-0-	-14	-0-		1 1		N	-0-					-0-
04	13 N	7	-0-	-6	-0-		1 1	6 2	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		2 1	16 2	N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		6 1	43 2	N	-0-					-0-
ADAMAS ENERGY LLC		103913													
BURDETTE OU B				WELL #: 1H	RRCID -> 293018	COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100							
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2	N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 2	N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 2	N	-0-					122
BURDETTE A OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 293025	COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757							
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
ANGIE (PETTET, GAS)		02870 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BUCKHORN OPERATING LLC		102367													
TIMBERSTAR-REDDITT				WELL #: 3	RRCID -> 226086	COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7584 - 11387							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS)				//CONT.//	02870 405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY							
HIBBARD ENERGY, LP					383757														
BORDERS, GENE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	199781	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	7695 - 7699					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	31 N	20	-0-	-11	-0-			20	2		N	-0-						192	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2		N	-0-						192	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2		N	-0-						192	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	2		N	-0-						192	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2		N	-0-						192	
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	2		N	-0-						192	
ANGIE (RODESSA)					02870 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHELBY							
DOUBLE-0-OPERATING LLC					224998														
IRONOSA SWD				WELL #:	1	RRCID ->	257692	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL	DEPTH	7011	PERF.	6750 - 6900					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ANNE (PETTIT)					03023 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHEROKEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
TINSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	258146	COMPL. DATE	04/21/2026	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	8950 - 9043					
01	62 #	47	-0-	-15	-0-			47	2		N	-0-						94	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-			46	2		N	-0-						94	
03	62 #	45	-0-	-17	-0-			45	2		N	-0-						94	
04	60 #	47	-0-	-13	-0-			47	2		N	-0-						94	
05	7958	6428	-0-	-1530	-0-			6364	2	64	9	N	58					152	
*06	7554	6147	-0-	-1407	-0-			6083	2	64	9	N	58					210	
ANWAC (900 WILCOX)					03203 400	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDERSON							
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC					878962														
MAY				WELL #:	13	RRCID ->	205914	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL	DEPTH	1510	PERF.	956 - 958					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MAY				WELL #:	11	RRCID ->	282680	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL	DEPTH	950	PERF.	947 - 948					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
APPLEBY, N (PETTIT)					03311 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815														
MCFADDIN "B"				WELL #:	2ST	RRCID ->	159389	COMPL. DATE	07/16/1995	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	7754 - 7790					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2026																			

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815															
CASE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516		PERF. 6946 - 6958							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815															
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516		PERF. 6841 - 6908							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903															
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285		PERF. 8560 - 8652							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7972 - 8411							
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7724 - 8344							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 7634 - 8218							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					147
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					147
03	31 N	17	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			N	-0-					147
04	30 N	1	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-					147
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					147
*06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					147
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1					WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. "A"					WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"					WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114							
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2026																		
HART, MAX W. GU					WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"					WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//	220903							
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	204680	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7767 - 8676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HART, MAX W. GU		WELL #:	3	RRCID ->	206046	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8198 - 8340
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2026										
HART, MAX JR.		WELL #:	6	RRCID ->	207568	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7592 - 8534
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	209537	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7670 - 8822
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:	6	RRCID ->	209821	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8224 - 8876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HART, MAX JR.		WELL #:	8	RRCID ->	210361	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7951 - 8815
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"				WELL #: 5		RRCID -> 214464		COMPL. DATE 04/24/2005				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

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

NEWMAN, D. H. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 215762		COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A				WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCFADDIN, R.B. GU "B"				//CONT.// //CONT.//	03311 580 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
				WELL #:	10	RRCID ->	218519	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8028	-	8840			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40	
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	218642	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8073	-	9408			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	8090	-	8998			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	219588	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8172	-	8903			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HART, MAX W. GU				WELL #:	12	RRCID ->	219700	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7941	-	8770			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BLOUNT, ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	219803	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	7886	-	9536			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				07/30/2026															

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 222448		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)				//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
HART, MAX W. GU				WELL #:	10	RRCID ->	222585	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8023 -	8748				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, R.B. GU "B"				WELL #:	7	RRCID ->	222591	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8048 -	8874				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A"				WELL #:	7	RRCID ->	224506	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8126 -	8915				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	225877	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8048 -	8916				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
NEWMAN, D. H. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	225880	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7946 -	8915				
01	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	225964	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7999 -	8141				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX JR.				WELL #:	13	RRCID ->	227469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7938 -	8526				
01	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 292426		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 7925 - 8483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					152
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2	25	9	N	23					175
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	N	22					197
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					205
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					205
*06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					205
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851																
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 775851		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7916 - 8626								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021																		
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7046 - 8596								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025																		
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8078 - 8328								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2026																		
SND OPERATING, L.L.C.		797127																
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7442 - 8465								
01	1085 N	877	-0-	-208	-0-	873	2	4	9	N		4						129
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N		6						135
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N		-0-						135
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N		5						140
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	946	2	22	9	N		20						160
*06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	970	2	33	9	N		30		150	1			40
SYDRI OPERATING, LLC		833597																
LEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 097186		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7695 - 9744								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
LEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 138182		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOUNT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 155226		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DELONEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161793		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DELONEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 177172		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597															
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9787								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8110 - 9891								
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		4	RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7426 - 8738								
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		3	RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 7632 - 13955								
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	73	9	Y	66					129
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					129
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					129
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					129
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	11	9	Y	10	122	1			17
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	74	9	Y	67	67	1			17

DELONEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7496 - 9382								
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					17
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7602 - 9855							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8180 - 9782							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7521 - 9756							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 7869 - 9598							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7626 - 10012							
01	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	2				Y	-0-					-0-
02	980 N	926	-0-	-54	-0-	926	2				Y	-0-					-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2				Y	-0-					-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				Y	-0-					-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2				Y	-0-					-0-
06	1140 N	650	-0-	-490	-0-	650	2				Y	-0-					-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 7816 - 9694							
01	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	1808	2	22 9	N	20	68 1						12
02	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1487	2	1 9	N	1							13
03	2015 N	1565	-0-	-450	-0-	1565	2		N	-0-							13
04	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2		N	-0-							13
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-							13
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1426	2	75 9	N	68	68 1						13

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7674 - 9768							
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		Y	-0-							-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291	2		Y	-0-							-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-							-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-							-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		Y	-0-							-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		Y	-0-							-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.// 03311 580			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597														
DELONEY "A"			WELL #: 4			RRCID -> 231350			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 232774			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS "A-1" GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 232907			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
DELONEY "A"			WELL #: 5			RRCID -> 233253			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794					
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	105	2	29	9	Y	26					34
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					34
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	99	2	34	9	Y	31					65
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					65
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					65
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	Y	6					71
JONES "A-1" GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 234084			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880					
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
DELONEY "B"			WELL #: 8			RRCID -> 234552			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
DELONEY "B"			WELL #: 7			RRCID -> 234680			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970					
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					41
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	455	2	45	9	Y	41					82
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	Y	11	83	1			10
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					10
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					10
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	484	2	99	9	Y	90	78	1			22

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	1			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940								
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670								
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	145 2	Y	29		33
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 9	189 2	Y	23		56
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	14 1	336 2	Y	46	86 1	16
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	25 9	126 2	Y	36		52
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32 1	272 2	Y	19		71
06	420 N	295	-0-	-125	-0-	51 9	204 2	Y	64	124 1	11
						10 1					
						40 9					
						20 1					
						21 9					
						21 1					
						70 9					
REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	131 1	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900			
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	104 1	889 2	Y	21		24
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	23 9	1021 2	Y	18		42
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	75 1	530 2	Y	29	60 1	11
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	20 9	1050 2	Y	25		36
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	51 1	1176 2	Y	17		53
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	32 9	993 2	Y	41	86 1	8
						84 1					
						28 9					
						85 1					
						19 9					
						103 1					
						45 9					
DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																			
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		341 N	300	-0-		-41		-0-		300	2		Y	-0-					85
02		392 N	347	-0-		-45		-0-		347	2		Y	-0-					85
03		434 N	426	-0-		-8		-0-		426	2		Y	-0-					85
04		374 N	374	-0-		-0-		-0-		280	2	94	9	85	113	1			57
05		372 N	334	-0-		-38		-0-		334	2		Y	-0-					57
06		420 N	335	-0-		-85		-0-		335	2		Y	-0-					57

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805																			
01		3069 X	2442	-0-		-627		-0-		2412	2	30	9	27					31
02		2604 X	2069	-0-		-535		-0-		2069	2		Y	-0-					31
03		2697 X	2532	-0-		-165		-0-		2503	2	29	9	26					57
04		2580 X	1403	-0-		-1177		-0-		1403	2		Y	-0-					57
05		2449 X	1008	-0-		-1441		-0-		1008	2		Y	-0-					57
06		2460 X	776	-0-		-1684		-0-		725	2	51	9	46					103

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946																			
01		248 N	198	-0-		-50		-0-		21	1	177	2	-0-					-0-
02		638 N	638	-0-		-0-		-0-		44	1	594	2	-0-					-0-
03		527 N	513	-0-		-14		-0-		45	1	468	2	-0-					-0-
04		466 N	466	-0-		-0-		-0-		35	1	431	2	-0-					-0-
05		527 N	277	-0-		-250		-0-		19	1	258	2	-0-					-0-
06		519 N	519	-0-		-0-		-0-		49	1	470	2	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990																			
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					2

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					18

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754																			
01		1364 N	1353	-0-		-11		-0-		1353	2		Y	-0-					8
02		1232 N	1169	-0-		-63		-0-		1169	2		Y	-0-					8
03		1271 N	967	-0-		-304		-0-		967	2		Y	-0-					8
04		1423 N	1423	-0-		-0-		-0-		1322	2	101	9	92					100
05		1344 N	1344	-0-		-0-		-0-		1337	2	7	9	6	49	1			57
06		1339 N	1339	-0-		-0-		-0-		1339	2		Y	-0-					57

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) SYDRI OPERATING, LLC ADAMS "A-1" GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	03311 580 833597 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
				RRCID ->	246200	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	9915	PERF.	7389	-	9782					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-			353	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-			255	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-			276	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-			210	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-			216	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-			237	2			Y	-0-					-0-
BLOUNT A						WELL #:	5	RRCID ->	246593	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL	DEPTH	10040	PERF.	7657	-	9856	
01	1581	N	1036	-0-	-545	-0-			107	1	917	2	Y	11					13
									12	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-			91	1	1232	2	Y	9					22
									10	9									
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-			120	1	1245	2	Y	16	32	1			6
									18	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-			111	1	1391	2	Y	16					22
									18	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-			124	1	1703	2	Y	14					36
									15	9									
06	1350	N	726	-0-	-624	-0-			66	1	638	2	Y	20	51	1			5
									22	9									
DELONEY "B"						WELL #:	9	RRCID ->	247050	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	10081	PERF.	7568	-	9902	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	37					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	10	65	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6	1			4
VALENCE OPERATING COMPANY CRANFORD						881167 WELL #:	2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	8360	PERF.	7134	-	8000	
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-			1065	2	9	9	Y	8	10	1			8
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-			942	2			Y	-0-					8
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-			953	2	6	9	Y	5	10	1			3
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-			1084	2	9	9	Y	8					11
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-					11
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-			944	2			Y	-0-					11
CRANFORD						WELL #:	3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	6956	-	7978	
01	9455	X	8698	-0-	-757	-0-			8570	2	128	9	Y	116	164	1			122
02	8400	X	7715	-0-	-685	-0-			7714	2	1	9	Y	1	1	8	1	8	122
03	9300	X	9144	-0-	-156	-0-			9043	2	101	9	Y	92	163	1			51
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-			8538	2	124	9	Y	113	1	8			163
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-							Y	1	1	8			163
06	8850	X	8792	-0-	-58	-0-			8791	2	1	9	Y	1	1	8			163

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815							
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:	2	RRCID -> 173359		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2026										
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:	3	RRCID -> 189557		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:	4	RRCID -> 195672		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
WITHERSPOON, STEWART		WELL #:	1	RRCID -> 229253		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2025										
ATLANTA, S. (SMACKOVER)			04292 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS		
COMANCHE WELL SERVICE CORP.			169420							
BROWN, R.		WELL #:		RRCID -> 173179		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015										
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353							
YARBOROUGH		WELL #:	1	RRCID -> 104694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110		
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	88	1	244	2	23
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	72	1	191	2	23
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	69	1	243	2	23
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	71	1	246	2	23
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	74	1	254	2	23
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	67	1	225	2	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
DAVIS UNIT														
WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	1803	1	928	2	Y	-0-			-0-
02	1820 X	1539	-0-	-281	-0-	1080	1	459	2	Y	-0-			-0-
03	2015 X	323	-0-	-1692	-0-	56	1	267	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	614	-0-	-1336	-0-	320	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	468	-0-	-1547	-0-	66	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	Y	-0-			-0-
DAVIS UNIT														
WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124														
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	99	1	298	2	Y	-0-	17	1	-0-
						19	9							
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	84	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	72	1	309	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	71	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	Y	-0-			-0-
DAVIS UNIT														
WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950														
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	2	Y	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	90	1	273	2	Y	-0-	9	1	-0-
						10	9							
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	496 N	311	-0-	-185	-0-	55	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	82	1	403	2	Y	-0-			-0-
DAVIS UNIT														
WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122														
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			59
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-			59
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	473	1	1680	2	Y	-0-			59
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	178	1	773	2	Y	-0-			59
05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	177	1	819	2	Y	-0-			59
06	2070 X	966	-0-	-1104	-0-	163	1	803	2	Y	-0-			59
DAVIS UNIT														
WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435														
01	1178 N	820	-0-	-358	-0-	163	1	657	2	Y	-0-			126
02	1400 X	440	-0-	-960	-0-	110	1	330	2	Y	-0-	17	1	109
03	1519 X	1055	-0-	-464	-0-	231	1	824	2	Y	-0-			109
04	1290 X	680	-0-	-610	-0-	128	1	552	2	Y	-0-			109
05	899 X	847	-0-	-52	-0-	150	1	697	2	Y	-0-	13	1	96
06	1020 X	937	-0-	-83	-0-	158	1	779	2	Y	-0-			109
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

BECKVILLE (COTTON VALLEY)											CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.															
DAVIS UNIT															
WELL #: 7X											RRCID -> 205176	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 10097	PERF. 8812 - 9980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	275	-0-	-283	-0-	44	1	231	2	Y	-0-				30
02	616 N	280	-0-	-336	-0-	52	1	228	2	Y	-0-				30
03	589 N	113	-0-	-476	-0-	20	1	93	2	Y	-0-				30
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	320	1	294	2	Y	-0-				30
05	310 N	202	-0-	-108	-0-	28	1	174	2	Y	-0-				30
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	157	2	Y	-0-				30
LAYTON											WELL #: 1	RRCID -> 209651	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 10113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
DAVIS UNIT											WELL #: 10X	RRCID -> 216282	COMPL. DATE 09/17/2005	TOTAL DEPTH 10097	PERF. 9002 - 12058
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	3	1	8	2	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	10	1	43	2	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-				-0-
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2											WELL #: 3	RRCID -> 219494	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9892 - 10126
01	403 N	32	-0-	-371	-0-	3	1	29	2	N	-0-				15
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	15	1	35	2	N	-0-				15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				15
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
HARRISON, B. S.											WELL #: 5	RRCID -> 219566	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 10308	PERF. 9877 - 10110
01	189 X	-0-	-0-	-189	-0-					N	-0-				38
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				38
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
HARRISON, B. S.											WELL #: 3	RRCID -> 220489	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 10321	PERF. 9846 - 10096
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
HARRISON, B. S.														
WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		107 X	-0-	-0-	-107	-0-				N	-0-			32
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
HARRISON, B. S.														
WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2														
WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205														
01		434 N	141	-0-	-293	-0-	16	1	125 2	N	-0-			30
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			30
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			30
04		270 N	164	-0-	-106	-0-	17	1	147 2	N	-0-			30
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137 2	N	-0-			30
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191 2	N	-0-			-0-
DAVIS UNIT														
WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 10070 - 10242														
01		930 N	793	-0-	-137	-0-	158	1	635 2	N	-0-			53
02		840 N	756	-0-	-84	-0-	188	1	568 2	N	-0-			53
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	211	1	752 2	N	-0-			53
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	178	1	773 2	N	-0-			53
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	177	1	819 2	N	-0-			53
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	154	1	759 2	N	-0-			53
LAYTON														
WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110														
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48 2	N	-0-			40
02		168 N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1 2	N	-0-			40
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 2	N	-0-			40
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
CARTER														
WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217														
01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	512	1	1586 2	N	-0-			162
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	441	1	1359 2	N	-0-			162
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	443	1	1404 2	N	-0-			162
04		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	361	1	1443 2	N	-0-			162
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	375	1	1420 2	N	-0-			162
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	450	1	1644 2	N	-0-			162
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2														
WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 10082 - 10310														
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22 2	N	-0-			60
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52 2	N	-0-			60
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64 2	N	-0-			60
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34 2	N	-0-			60
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108 2	N	-0-			60
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			38

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
LAYTON														
WELL #: 4														
RRCID -> 225716														
COMPL. DATE 02/13/2007														
TOTAL DEPTH 10237													PERF. 9921 - 10101	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
01	93 N	5	-0-	-88	-0-		5	2			N	-0-		39
02	112 N	8	-0-	-104	-0-		2	1		6	2	N	-0-	39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		39
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		5	1		42	2	N	-0-	39
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		8	1		60	2	N	-0-	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2														
WELL #: 6														
RRCID -> 226088														
COMPL. DATE 01/27/2007														
TOTAL DEPTH 10350													PERF. 10110 - 10162	
01	109 X	-0-	-0-	-109	-0-						N	-0-		18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		32
HARRISON, B. S.														
WELL #: 8														
RRCID -> 226094														
COMPL. DATE 02/21/2007														
TOTAL DEPTH 10335													PERF. 9911 - 10122	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
LAYTON														
WELL #: 6														
RRCID -> 226563														
COMPL. DATE 02/23/2007														
TOTAL DEPTH 10320													PERF. 9380 - 10128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DAVIS UNIT														
WELL #: 12X														
RRCID -> 227087														
COMPL. DATE 10/05/2006														
TOTAL DEPTH 10327													PERF. 9098 - 10183	
01	868 N	812	-0-	-56	-0-		162	1		650	2	N	-0-	103
02	784 N	418	-0-	-366	-0-		104	1		314	2	N	-0-	103
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-		131	1		466	2	N	-0-	103
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-		154	1		668	2	N	-0-	103
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-		164	1		754	2	N	-0-	101
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		174	1		856	2	N	-0-	103
DAVIS UNIT														
WELL #: 11X														
RRCID -> 227225														
COMPL. DATE 11/18/2006														
TOTAL DEPTH 10325													PERF. 8944 - 10222	
01	1302 N	1250	-0-	-52	-0-		249	1		1001	2	N	-0-	133
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-		202	1		610	2	N	-0-	133
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-		189	1		674	2	N	-0-	133
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-		158	1		685	2	N	-0-	133
05	1395 N	882	-0-	-513	-0-		157	1		725	2	N	-0-	133
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-		144	1		711	2	N	-0-	133
DAVIS UNIT														
WELL #: 9X														
RRCID -> 227589														
COMPL. DATE 01/25/2007														
TOTAL DEPTH 10325													PERF. 8936 - 10194	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-		193	1		777	2	N	-0-	87
02	868 N	440	-0-	-428	-0-		110	1		330	2	N	-0-	87
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-		160	1		568	2	N	-0-	87
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-		141	1		611	2	N	-0-	87
05	961 N	712	-0-	-249	-0-		127	1		585	2	N	-0-	7
06	690 N	687	-0-	-3	-0-		116	1		571	2	N	-0-	87

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA							
BROOKSTON ENERGY, INC.																			
DAVIS UNIT																			
WELL #: 14X																			
RRCID -> 227679																			
COMPL. DATE 02/13/2007																			
TOTAL DEPTH 10440																			
PERF. 9016 - 10257																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
01	527 N	503	-0-	-0-	-24	-0-	100	1	403	2	N	-0-						63	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	N	-0-						63	
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	525	2	N	-0-						63	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	372	2	N	-0-						63	
05	527 N	408	-0-	-0-	-119	-0-	73	1	335	2	N	-0-						63	
06	510 N	451	-0-	-0-	-59	-0-	76	1	375	2	N	-0-						63	
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 228292																			
COMPL. DATE 04/15/2007																			
TOTAL DEPTH 10300																			
PERF. 10026 - 10132																			
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1272	2	N	-0-						121	
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	1451	2	N	-0-						121	
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	-0-						121	
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1309	2	N	-0-						121	
05	1488 N	1390	-0-	-0-	-98	-0-	158	1	1232	2	N	-0-						121	
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1555	2	N	-0-						23	
HARRISON, B. S.																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 228399																			
COMPL. DATE 03/20/2007																			
TOTAL DEPTH 10309																			
PERF. 9894 - 10106																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LAYTON																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 228574																			
COMPL. DATE 05/15/2007																			
TOTAL DEPTH 10295																			
PERF. 9973 - 10136																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						120	
DAVIS GAS UNIT																			
WELL #: 8X																			
RRCID -> 229025																			
COMPL. DATE 03/31/2007																			
TOTAL DEPTH 10300																			
PERF. 8837 - 10100																			
01	1054 N	847	-0-	-0-	-207	-0-	169	1	678	2	Y	-0-						95	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	620	2	Y	-0-			16	1		79	
03	1209 N	979	-0-	-0-	-230	-0-	215	1	764	2	Y	-0-						79	
04	1170 N	816	-0-	-0-	-354	-0-	154	1	662	2	Y	-0-						79	
05	930 N	854	-0-	-0-	-76	-0-	152	1	702	2	Y	-0-						79	
06	960 N	884	-0-	-0-	-76	-0-	149	1	735	2	Y	-0-						79	
HARRISON, B. S.																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 229117																			
COMPL. DATE 05/10/2007																			
TOTAL DEPTH 10295																			
PERF. 9852 - 10080																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10018 - 10292								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	143	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	910	-0-	910	910	215	1	689	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
03	T. A.	1245	-0-	1245	2155	281	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1141	-0-	1141	3296	284	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	3842 X	546	-0-	-3296	-0-	110	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	246	1	1221	2	Y	-0-					-0-
SLONE				WELL #: 1	RRCID -> 234380	COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
SLONE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 234551	COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132								
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2				WELL #: 8	RRCID -> 234555	COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
HARRISON, B. S.				WELL #: 10	RRCID -> 235707	COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIXIE LAKE OPERATING, LLC				100953												
EDDY, EMMA UNIT				WELL #: 24H	RRCID -> 266832	COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC MCKAY GAS UNIT			//CONT.//	06648 500 101415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			WELL #:	1	RRCID ->	076491	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL	DEPTH 10285	PERF. 9106 - 10008			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
MCKAY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	223525	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL	DEPTH 10295	PERF. 9148 - 10166			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231
EQV OPERATING LLC HAYNES			101634 WELL #:	1	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL	DEPTH 10469	PERF. 9170 - 10418			
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12 9	N	11				70
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	3	15 9	N	14				84
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	964	2	24 9	N	22				106
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	3	17 9	N	15	89 1			32
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14 9	N	13				45
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	905	3	19 9	N	17				62
CUNNINGHAM			WELL #:	5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 9238 - 10250			
01	2356 X	1108	-0-	-1248	-0-	1108	3		Y	-0-				12
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-	5 7			7
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1 9	Y	1				8
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-				8
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2 9	Y	2				10
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	3	1 9	Y	1				11
CUNNINGHAM			WELL #:	4	RRCID ->	246142	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL	DEPTH 11610	PERF. 9158 - 11435			
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	3	1 9	Y	1				35
02	1596 N	1385	-0-	-211	-0-	1349	3	36 9	Y	33				68
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2 9	Y	2				70
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-				70
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6 9	Y	5				75
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3 9	Y	3				78
BELL			WELL #:	2H	RRCID ->	247365	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH 10120	PERF. 10577 - 12188			
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3028	3	50 9	N	45				170
02	2548 X	2470	-0-	-78	-0-	2427	3	43 9	N	39	175 1			34
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2987	2	40 9	N	36				70
04	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2662	3	54 9	N	49				119
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2980	3	41 9	N	37	96 1			60
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2680	3	44 9	N	40				100

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
EQV OPERATING LLC														
CUNNINGHAM														
WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CUNNINGHAM														
WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187														
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3				Y	-0-		15
02	4732 X	3284	-0-	-1448	-0-	3284	3				Y	-0-	5 7	10
03	5239 X	4239	-0-	-1000	-0-	4238	2	1 9			Y	1		11
04	5070 X	3958	-0-	-1112	-0-	3958	3				Y	-0-		11
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4314	3	3 9			Y	3		14
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4155	3	1 9			Y	1		15
TGNR EAST TEXAS II LLC														
MARTIN-TUTTLE														
WELL #: 102211 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BROOKS, A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310														
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2		N	-0-		56
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	32	1	129	2		N	-0-		56
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	367	2		N	-0-		56
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	142	1	636	2		N	-0-		56
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	146	1	610	2		N	-0-		56
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-		56
YOUNG HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		13
MARTIN-TUTTLE														
WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319														
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	66	1	945	2		N	-0-		49
02	1120 N	818	-0-	-302	-0-	52	1	766	2		N	-0-		49
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2		N	-0-		49
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2		N	-0-		49
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	2		N	-0-		49
*06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2		N	-0-		49

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207685		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: A 2		RRCID -> 207740		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135								
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 211495		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210								
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	144	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	138	1	2063	2	Y	-0-					-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	113	1	2023	2	Y	-0-					-0-
05	2263 N	2016	-0-	-247	-0-	117	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	132	1	2013	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 211742		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: C 2		RRCID -> 211873		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316								
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	504 X	453	-0-	-51	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	558 X	335	-0-	-223	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	540 X	361	-0-	-179	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	496 X	341	-0-	-155	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	Y	-0-					-0-
ANDREW GU		WELL #: 1		RRCID -> 212496		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH-YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 213910		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMITH-YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 213911		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TUTTLE-FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 213913		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 214511		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328								
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
JACKSON-WYATT GAS UNIT														
WELL #: C 4													RRCID -> 215592	
COMPL. DATE 09/15/2005													TOTAL DEPTH 10415	
PERF. 9006 - 10228														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	310 X	207	-0-	-103	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	18	1	287	2	Y	1			1
						1	9							
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-	1 1		-0-
GOODRICH CARTER													WELL #: A 2	
RRCID -> 216222													COMPL. DATE 11/07/2005	
TOTAL DEPTH 10710													PERF. 9346 - 10586	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
GOODRICH CARTER													WELL #: A 1	
RRCID -> 216223													COMPL. DATE 10/26/2005	
TOTAL DEPTH 10630													PERF. 9346 - 10533	
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	61	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	Y	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	57	1	930	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	875	-0-	-25	-0-	54	1	821	2	Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU													WELL #: 2 D	
RRCID -> 217739													COMPL. DATE 11/10/2005	
TOTAL DEPTH 10814													PERF. 7355 - 10636	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, KF WH "A2" GU													WELL #: B 1	
RRCID -> 218110													COMPL. DATE 01/16/2006	
TOTAL DEPTH 10400													PERF. 9377 - 10688	
01	2387 X	2088	-0-	-299	-0-	134	1	1937	2	Y	15	16 1		5
						17	9							
02	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1642	2	Y	-0-			5
03	1612 X	1381	-0-	-231	-0-	84	1	1255	2	Y	38	30 1		13
						42	9							
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	127	1	2271	2	Y	-0-			13
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	131	1	2132	2	Y	28	15 1		26
						31	9							
06	2010 X	1411	-0-	-599	-0-	86	1	1317	2	Y	7	30 1		3
						8	9							
CARTER, KF WH "A2" GU													WELL #: A 1 D	
RRCID -> 218490													COMPL. DATE 12/09/2005	
TOTAL DEPTH 10483													PERF. 9194 - 10482	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3087					Y	-0-			-0-
02	3087 X	-0-	-0-	-3087	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
BEARD, PO GU		WELL #: 3 L		RRCID -> 218492		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10330	
								PERF. 8992 - 10145	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	2 1	14 2	-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1 1	5 2	-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 4 T		RRCID -> 218495		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10324	
								PERF. 9508 - 10766	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4
02	1288	N	113	-0-	-1175	-0-	12 1	101 2	4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	10
							34 9		
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	10
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5 1	39 2	21
							25 9		
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43 1	378 2	3
							7 9		
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 2		RRCID -> 218636		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. 9310 - 10550	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
BROOKS, HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 219057		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10437	
								PERF. 8913 - 10182	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350	
								PERF. 8943 - 10190	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 219080		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10354	
								PERF. 9130 - 10163	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211								
WALDROP, G.T. GU				WELL #:	2	RRCID ->	219251	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL	DEPTH	10412	PERF. 9370 - 10618
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROOKS, BEN				WELL #:	1 D	RRCID ->	219254	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL	DEPTH	10362	PERF. 8926 - 10167
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	575	2	Y	-0-	-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	2	Y	-0-	-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-	-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-	-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	Y	-0-	-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	Y	-0-	-0-

BROOKS, JOHN GU				WELL #:	1 D	RRCID ->	219902	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	10383	PERF. 8943 - 10198
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	141	1	2034	2	Y	17	18 1 20
02	2128	N	1777	-0-	-351	-0-	19	9					
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	112	1	1665	2	Y	-0-	20
04	2130	N	204	-0-	-1926	-0-	75	1	1116	2	Y	44	35 1 29
05	1953	N	227	-0-	-1726	-0-	48	9					
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-	11	1	193	2	Y	-0-	29
							11	1	181	2	Y	32	17 1 44
							35	9					
											Y	8	34 1 18

BROOKS, R.C. GU				WELL #:	1	RRCID ->	219927	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL	DEPTH	10439	PERF. 9338 - 10474
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TAYLOR, A.B.				WELL #:	1	RRCID ->	220499	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	10355	PERF. 9094 - 10186
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	Y	-0-	-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-	-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	Y	-0-	-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	2	Y	-0-	-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	Y	-0-	-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	Y	-0-	-0-

CARTER, KF WH GU				WELL #:	C 2	RRCID ->	221460	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	10395	PERF. 9453 - 10760
01	1364	X	958	-0-	-406	-0-	62	1	896	2	Y	-0-	-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	96	1	1423	2	Y	-0-	-0-
03	1457	X	290	-0-	-1167	-0-	18	1	272	2	Y	-0-	-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	-0-
06	1620	X	972	-0-	-648	-0-	54	1	828	2	Y	82	78 1 4
							90	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211																
CROSS, L.D.			WELL #: 1 L			RRCID -> 221464			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCRAE GAS UNIT			WELL #: 2 L			RRCID -> 221565			COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197							
01	3045	N	2256	-0-	-789	-0-	406	1	1850	2	N	-0-						80	
02	1708	N	420	-0-	-1288	-0-	83	1	337	2	N	-0-						80	
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	122	1	511	2	N	-0-						80	
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-						80	
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-						80	
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-						80	
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 221633			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
ANDERSON, L. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 221636			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342							
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	136	1	622	2	Y	-0-						15	
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-						15	
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	135	1	567	2	Y	-0-						15	
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	114	1	515	2	Y	-0-						15	
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	118	1	493	2	Y	-0-						15	
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-						15	
BROOKS, JOHN GU			WELL #: 4			RRCID -> 221639			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187							
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	615	2	Y	7	6	1				3	
02	980	X	926	-0-	-54	-0-	58	1	868	2	Y	-0-						3	
03	1085	X	589	-0-	-496	-0-	36	1	535	2	Y	16	13	1				6	
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-						6	
05	1023	X	956	-0-	-67	-0-	55	1	888	2	Y	12	6	1				12	
06	990	X	818	-0-	-172	-0-	13	9											
							50	1	766	2	Y	2	12	1				2	
							2	9											
WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #: 1			RRCID -> 221648			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211															
SEALEY G.U.			WELL #: 1 L			RRCID -> 221649			COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		248 X	187	-0-	-61	-0-		36 1	151 2	2	Y		-0-					-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-		30 1	144 2	2	Y		-0-					-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-		72 1	336 2	2	Y		-0-					-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-		49 1	226 2	2	Y		-0-					-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-		51 1	236 2	2	Y		-0-					-0-
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		428 1	2081 2	2	Y		-0-					-0-
CARTER, KF WH GU			WELL #: C 1			RRCID -> 221737			COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354						
01		2263 X	851	-0-	-1412	-0-		55 1	796 2	2	Y		-0-					-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		79 1	1169 2	2	Y		-0-					-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		6 1	93 2	2	Y		-0-					-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		72 1	1285 2	2	Y		-0-					-0-
05		1364 N	1281	-0-	-83	-0-		74 1	1207 2	2	Y		-0-					-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-		38 1	583 2	2	Y		-0-					-0-
BRIDGES, T.W.			WELL #: 1			RRCID -> 221742			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
TAYLOR, A.B.			WELL #: 2			RRCID -> 222032			COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626						
01		907 X	907	-0-	-0-	-0-		95 1	812 2	2	Y		-0-					-0-
02		476 N	266	-0-	-210	-0-		28 1	238 2	2	Y		-0-					-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-		94 1	810 2	2	Y		-0-					-0-
04		630 N	291	-0-	-339	-0-		28 1	263 2	2	Y		-0-					-0-
05		310 N	276	-0-	-34	-0-		29 1	247 2	2	Y		-0-					-0-
06		630 N	420	-0-	-210	-0-		43 1	377 2	2	Y		-0-					-0-
BEARD, PO GU			WELL #: 7			RRCID -> 222050			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068						
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y		-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					8
JONES, A. GU			WELL #: 3			RRCID -> 222328			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198						
01		2077 X	2013	-0-	-64	-0-		1339 1	674 2	2	Y		-0-					18
02		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-		1210 1	641 2	2	Y		-0-					18
03		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-		1339 1	666 2	2	Y		-0-					18
04		1950 X	1078	-0-	-872	-0-		389 1	569 2	2	Y		109	110	1			17
								120 9										
05		2046 X	1847	-0-	-199	-0-		1339 1	508 2	2	Y		-0-					17
06		1980 X	1794	-0-	-186	-0-		1296 1	498 2	2	Y		-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC DURAN, C.													CNTY: PANOLA			
//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 102211																
WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-				1	
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	Y	-0-				1	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	201	2	Y	-0-				1	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	38	1	176	2	Y	-0-				1	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	Y	-0-				1	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	-0-				1	
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752																
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	128	1	1847	2	Y	-0-				10	
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	113	1	1676	2	Y	-0-				10	
03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	Y	-0-				10	
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	2077	2	Y	-0-				10	
05	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	120	1	1950	2	Y	-0-				10	
06	2220 X	1270	-0-	-950	-0-	72	1	1108	2	Y	82	88	1		4	
						90	9									
SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090																
01	682 X	13	-0-	-669	-0-	5	1	8	2	Y	-0-				-0-	
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332																
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-				-0-	
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	10	1	144	2	Y	-0-				-0-	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-				-0-	
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	2	Y	-0-				-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-				-0-	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-				-0-	
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115																
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	224	1	936	2	Y	-0-				20	
02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	379	1	1808	2	Y	-0-				20	
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	358	1	1672	2	Y	-0-				20	
04	1830 X	1751	-0-	-79	-0-	312	1	1439	2	Y	-0-				20	
05	2418 X	1820	-0-	-598	-0-	322	1	1498	2	Y	-0-				20	
*06	2340 X	1651	-0-	-689	-0-	282	1	1369	2	Y	-0-				20	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
SHAW, R.M. GU															

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211		WELL #: 2		RRCID -> 227700		COMPL. DATE 04/10/2007	
WILLIAMS, J.K.								TOTAL DEPTH 10388	
								PERF. 9087 - 10061	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
01	713 X	646	-0-	-67	-0-	40	1	583	2
						23	9		Y
02	588 N	501	-0-	-87	-0-	32	1	469	2
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2
						58	9		Y
04	630 N	526	-0-	-104	-0-	28	1	498	2
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	29	1	468	2
						44	9		Y
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2
						10	9		Y
WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 3		RRCID -> 227748		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10486	
								PERF. 8906 - 10178	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2
						1	9		Y
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	2
						2	9		Y
04	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	78	1	1396	2
05	1674 N	1394	-0-	-280	-0-	81	1	1311	2
						2	9		Y
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1590	2
						1	9		Y
BEARD, PO GU		WELL #: 9		RRCID -> 229079		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10350	
								PERF. 8901 - 10167	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 2		RRCID -> 230210		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10344	
								PERF. 9182 - 10213	
01	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	140	1	2012	2
02	2380 X	2075	-0-	-305	-0-	131	1	1944	2
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	163	1	2425	2
04	2370 X	2348	-0-	-22	-0-	124	1	2224	2
05	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	128	1	2088	2
06	2490 X	2408	-0-	-82	-0-	148	1	2260	2
BEARD, PO GU		WELL #: 6		RRCID -> 230256		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10258	
								PERF. 7027 - 10206	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
JONES, A. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230940		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9779	
								PERF. 10416 - 12846	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211															
SEALEY, BILLY GU				WELL #:	4	RRCID -> 231620		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL	DEPTH 10317	PERF. 9116	-	10096						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT		BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	138	2	Y	-0-							22
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-					Y	-0-							22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-							22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
BEARD, PO GU				WELL #:	8	RRCID -> 232553		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL	DEPTH 10237	PERF. 9062	-	10146						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D				WELL #:	2	RRCID -> 232924		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL	DEPTH 10475	PERF. 9223	-	10342						
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1586	2	Y	-0-							20
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1816	2	Y	-0-							20
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1793	2	Y	-0-							20
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1740	2	Y	-0-							20
05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	-0-	103	1	1634	2	Y	-0-							20
06	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	-0-	90	1	1329	2	Y	-0-							20
BROOKS, R.C. GU				WELL #:	3	RRCID -> 232929		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 9250	-	10206						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
SEALEY, BILLY GU				WELL #:	3	RRCID -> 233087		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL	DEPTH 10358	PERF. 9145	-	10164						
01	1891	X	253	-0-	-1638	-0-	-0-	76	1	177	2	Y	-0-							18
02	1596	X	648	-0-	-948	-0-	-0-	158	1	490	2	Y	-0-							18
03	589	X	553	-0-	-36	-0-	-0-	144	1	409	2	Y	-0-							18
04	570	X	457	-0-	-113	-0-	-0-	130	1	327	2	Y	-0-							18
05	713	X	481	-0-	-232	-0-	-0-	134	1	347	2	Y	-0-							18
06	690	X	288	-0-	-402	-0-	-0-	84	1	204	2	Y	-0-							18
PRICER, J. GU				WELL #:	2	RRCID -> 233560		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL	DEPTH 10597	PERF. 9220	-	10302						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
KYLE				WELL #:	1	RRCID -> 233725		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL	DEPTH 10295	PERF. 9170	-	10064						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211										
WILLIAMS, J.K.				WELL #:	3	RRCID -> 233727		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 10236		PERF. 9068 - 10176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CURRY, S. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 233758		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 10253		PERF. 9085 - 10160			
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	Y	3	3	1	2	
						3	9								
02	1176 N	1044	-0-	-132	-0-	66	1	978	2	Y	-0-			2	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1062	2	Y	8	6	1	4	
						9	9								
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-			4	
05	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	61	1	987	2	Y	6	3	1	7	
						7	9								
06	1110 N	867	-0-	-243	-0-	53	1	813	2	Y	1	6	1	2	
						1	9								
TAYLOR BROS.				WELL #:	1	RRCID -> 234259		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9022 - 10016			
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			118	
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	347	2			Y	-0-			118	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			118	
04	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2			Y	-0-			118	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			118	
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-			118	
SEALEY, G.T.				WELL #:	1	RRCID -> 234266		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10369		PERF. 9156 - 10115			
01	3100 N	2560	-0-	-540	2706	769	1	1791	2	Y	-0-			16	
02	5038 X	2332	-0-	-2706	-0-	570	1	1762	2	Y	-0-			16	
03	2914 X	2004	-0-	-910	-0-	522	1	1482	2	Y	-0-			16	
04	2820 X	1369	-0-	-1451	-0-	389	1	980	2	Y	-0-			16	
05	2666 X	1442	-0-	-1224	-0-	402	1	1040	2	Y	-0-			16	
06	2490 X	2177	-0-	-313	-0-	638	1	1539	2	Y	-0-			16	
CURRY, S. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 234339		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9062 - 10180			
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	164	1	2371	2	Y	-0-			-0-	
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2152	2	Y	-0-			-0-	
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	141	1	2102	2	Y	-0-			-0-	
04	2220 N	1635	-0-	-585	-0-	86	1	1549	2	Y	-0-			-0-	
05	2294 N	1543	-0-	-751	-0-	89	1	1454	2	Y	-0-			-0-	
06	2160 N	1718	-0-	-442	-0-	105	1	1613	2	Y	-0-			-0-	
WILLIAMS, J.K.				WELL #:	4	RRCID -> 234375		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9596 - 10163			
01	899 X	318	-0-	-581	-0-	21	1	297	2	Y	-0-			-0-	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	Y	-0-			-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-			-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-			-0-	
05	620 N	373	-0-	-247	-0-	22	1	351	2	Y	-0-			-0-	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//			102211											
WILLIAMS, J.K.			WELL #:			5			RRCID -> 234780			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 X	302	-0-	-0-	-721	-0-		20 1	282 2	2	Y	-0-				-0-
02		924 X	358	-0-	-0-	-566	-0-		23 1	335 2	2	Y	-0-				-0-
03		682 X	518	-0-	-0-	-164	-0-		33 1	485 2	2	Y	-0-				-0-
04		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-		67 1	1193 2	2	Y	-0-				-0-
05		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		69 1	1120 2	2	Y	-0-				-0-
06		900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	845 2	2	Y	-0-				-0-
BEARD, PO GU			WELL #:			5			RRCID -> 234944			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KYLE			WELL #:			2			RRCID -> 235125			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090		
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		158 1	659 2	2	Y	-0-				5
02	924	N	825	-0-	-0-	-99	-0-		143 1	682 2	2	Y	-0-				5
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		148 1	690 2	2	Y	-0-				5
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		143 1	659 2	2	Y	-0-				5
05	899	N	834	-0-	-0-	-65	-0-		148 1	686 2	2	Y	-0-				5
06	810	N	738	-0-	-0-	-72	-0-		126 1	612 2	2	Y	-0-				5
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #:			A 3			RRCID -> 235126			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202		
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-		121 1	1738 2	2	Y	-0-				-0-
02	1792	N	1476	-0-	-0-	-316	-0-		93 1	1383 2	2	Y	-0-				-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		96 1	1432 2	2	Y	-0-				-0-
04	1800	N	1364	-0-	-0-	-436	-0-		72 1	1292 2	2	Y	-0-				-0-
05	1643	N	1288	-0-	-0-	-355	-0-		75 1	1213 2	2	Y	-0-				-0-
06	1470	N	1323	-0-	-0-	-147	-0-		81 1	1242 2	2	Y	-0-				-0-
SHAW, R.M. GU			WELL #:			2			RRCID -> 235481			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PRICER, J. GU			WELL #:			3			RRCID -> 235482			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
PRICER, J. GU			WELL #:			4			RRCID -> 235483			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314		
01	1240	X	1021	-0-	-0-	-219	-0-		184 1	837 2	2	Y	-0-				3
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-		379 1	1537 2	2	Y	-0-				3
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-		343 1	1441 2	2	Y	-0-				3
04	990	X	963	-0-	-0-	-27	-0-		175 1	788 2	2	Y	-0-				3
05	2108	X	935	-0-	-0-	-1173	-0-		181 1	754 2	2	Y	-0-				3
06	2040	X	1730	-0-	-0-	-310	-0-		314 1	1416 2	2	Y	-0-				3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TAYLOR BROS.														
WELL #: 2														
RRCID -> 235484														
COMPL. DATE 03/13/2008														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 9086 - 10034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEALEY, BILLY JACK														
WELL #: 1														
RRCID -> 235853														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 10244														
PERF. 9201 - 10079														
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	719	1	3007	2	Y	-0-			6
02	3556 X	3362	-0-	-194	-0-	582	1	2780	2	Y	-0-			6
03	3937 X	3704	-0-	-233	-0-	654	1	3050	2	Y	-0-			6
04	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	661	1	3047	2	Y	-0-			6
05	3937 X	3855	-0-	-82	-0-	683	1	3172	2	Y	-0-			6
06	3600 X	3224	-0-	-376	-0-	550	1	2674	2	Y	-0-			6
PRICER, J. GU														
WELL #: 5														
RRCID -> 236607														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 10403														
PERF. 9182 - 10287														
01	3441 X	1820	-0-	-1621	-0-	327	1	1493	2	Y	-0-			40
02	1932 X	1695	-0-	-237	-0-	335	1	1360	2	Y	-0-			40
03	2077 X	1785	-0-	-292	-0-	344	1	1441	2	Y	-0-			40
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	488	1	2193	2	Y	-0-			40
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	504	1	2101	2	Y	-0-			40
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	461	1	2078	2	Y	-0-			40
SEALEY, BILLY GU														
WELL #: 5														
RRCID -> 236745														
COMPL. DATE 01/05/2008														
TOTAL DEPTH 10355														
PERF. 9051 - 10114														
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	134	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHAW, R.M. GU														
WELL #: 3														
RRCID -> 237089														
COMPL. DATE 05/12/2008														
TOTAL DEPTH 10280														
PERF. 9046 - 10062														
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			13
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
JONES, A. GU														
WELL #: 4														
RRCID -> 237620														
COMPL. DATE 05/25/2008														
TOTAL DEPTH 10357														
PERF. 6842 - 10174														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KYLE														
WELL #: 3														
RRCID -> 237972														
COMPL. DATE 05/13/2008														
TOTAL DEPTH 10262														
PERF. 9171 - 10071														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
WILLIAMS, J.K.															
WELL #: 6															
RRCID -> 238528															
COMPL. DATE 12/14/2007															
TOTAL DEPTH 10280															
PERF. 9170 - 10165															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	
01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		686 1	1930 2	Y		-0-				21
02	2156 N	1949	-0-	-207	-0-		638 1	1311 2	Y		-0-				21
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		744 1	799 2	Y		-0-				21
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		720 1	1869 2	Y		73	73 1			21
							80 9								
05	2170 N	2141	-0-	-29	-0-		744 1	1397 2	Y		-0-				21
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		720 1	1075 2	Y		-0-				21
MCKAY GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 238570															
COMPL. DATE 06/12/2008															
TOTAL DEPTH 10380															
PERF. 9104 - 10174															
01	T. A.	1071	-0-	1071	6151		69 1	990 2	Y		11	11 1			6
							12 9								
02	6972 X	821	-0-	-6151	-0-		52 1	769 2	Y		-0-				6
03	1054 X	655	-0-	-399	-0-		39 1	586 2	Y		27	22 1			11
							30 9								
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-		78 1	1388 2	Y		-0-				11
05	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		80 1	1303 2	Y		21	11 1			21
							23 9								
06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-		65 1	1002 2	Y		5	22 1			4
							6 9								
SEALEY, G.T.															
WELL #: 3															
RRCID -> 239374															
COMPL. DATE 06/09/2008															
TOTAL DEPTH 10230															
PERF. 9258 - 10132															
01	2852 X	2666	-0-	-186	-0-		801 1	1865 2	Y		-0-				11
02	3080 X	2992	-0-	-88	-0-		731 1	2261 2	Y		-0-				11
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		903 1	2564 2	Y		-0-				11
							30 9								
04	3060 X	3058	-0-	-2	-0-		869 1	2189 2	Y		-0-				11
05	3317 X	3221	-0-	-96	-0-		898 1	2323 2	Y		-0-				11
06	3360 X	2673	-0-	-687	-0-		783 1	1890 2	Y		-0-				11
SEALEY, BILLY GU															
WELL #: 6															
RRCID -> 240042															
COMPL. DATE 03/02/2008															
TOTAL DEPTH 10295															
PERF. 9100 - 10122															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
SEALEY, G. T.															
WELL #: 4															
RRCID -> 242453															
COMPL. DATE 07/23/2008															
TOTAL DEPTH 10315															
PERF. 9022 - 10142															
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-		178 1	414 2	Y		-0-				4
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-		133 1	411 2	Y		-0-				4
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-		136 1	386 2	Y		-0-				4
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-		164 1	414 2	Y		-0-				4
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-		170 1	440 2	Y		-0-				4
06	510 N	509	-0-	-1	-0-		149 1	360 2	Y		-0-				4
SEALEY, BILLY GU															
WELL #: 11															
RRCID -> 242454															
COMPL. DATE 07/05/2008															
TOTAL DEPTH 10380															
PERF. 6890 - 10138															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC																
SEALEY G.U.																
WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	467	1	1087	2	Y	-0-					11
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	478	1	1481	2	Y	-0-					11
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	586	1	1665	2	Y	-0-					11
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	666	1	1677	2	Y	-0-					11
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	688	1	1780	2	Y	-0-					11
06	2190 N	1923	-0-	-267	-0-	563	1	1360	2	Y	-0-					11
BROOKS, A. GAS UNIT												WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317				
01	1333 X	555	-0-	-778	-0-	100	1	455	2	N	-0-					60
02	1204 X	512	-0-	-692	-0-	101	1	411	2	N	-0-					60
03	775 X	472	-0-	-303	-0-	91	1	381	2	N	-0-					60
04	690 X	664	-0-	-26	-0-	121	1	543	2	N	-0-					60
05	713 X	645	-0-	-68	-0-	125	1	520	2	N	-0-					60
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	421	1	1899	2	N	-0-					60
SEALEY, TAYLOR GU												WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON, L. GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, KF WH GU												WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCRAE GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239				
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	224	1	1022	2	Y	-0-					23
02	1372 X	1277	-0-	-95	-0-	253	1	1024	2	Y	-0-					23
03	1519 X	1324	-0-	-195	-0-	255	1	1069	2	Y	-0-					23
04	1470 X	1299	-0-	-171	-0-	236	1	1063	2	Y	-0-					23
05	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	244	1	1018	2	Y	-0-					23
06	1380 X	836	-0-	-544	-0-	152	1	684	2	Y	-0-					23
CARTER, KF WH "A2" GU												WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211											
JONES, A. GU				WELL #: 5		RRCID -> 248351		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 7134 - 10336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		58	1	163	2	Y	-0-		-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		34	1	71	2	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

SEALEY, TAYLOR GU				WELL #: 2		RRCID -> 248622		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9114 - 10080			
*07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-		176	1	901	2	Y	-0-		2	
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-		145	1	696	2	Y	-0-		2	
*09	780 N	677	-0-	-103	-0-		118	1	559	2	Y	-0-		2	
*10	806 N	570	-0-	-236	-0-		98	1	472	2	Y	-0-		2	
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-		93	1	438	2	Y	-0-		2	
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-		99	1	470	2	Y	-0-		2	
*01	487 N	487	-0-	-0-	-0-		94	1	393	2	Y	-0-		2	
*02	504 N	439	-0-	-65	-0-		76	1	363	2	Y	-0-		2	
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-		98	1	456	2	Y	-0-		2	
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-		93	1	429	2	Y	-0-		2	
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-		96	1	447	2	Y	-0-		2	
06	540 N	340	-0-	-200	-0-		58	1	282	2	Y	-0-		2	

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

SEALEY, BILLY GU				WELL #: 7		RRCID -> 248849		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384		PERF. 9000 - 10082			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JONES, A. GU				WELL #: 6		RRCID -> 249092		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 7124 - 10447			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
CARTER, KF WH "A2" GU														
WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12524 X	11930	-0-	-594	-0-	772 1	11133 2	Y	23	25	1			13
02	11312 X	10963	-0-	-349	-0-	692 1	10271 2	Y	-0-					13
03	12493 X	11995	-0-	-498	-0-	750 1	11177 2	Y	62	49	1			26
04	11760 X	11400	-0-	-360	-0-	603 1	10797 2	Y	-0-					26
05	12152 X	10810	-0-	-1342	-0-	623 1	10136 2	Y	46	24	1			48
06	11760 X	11357	-0-	-403	-0-	696 1	10648 2	Y	12	49	1			11
						13 9								
WALDROP, G.T. GU														
WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680														
*09	6337 X	2522	-0-	-3815	-0-	166 1	2328 2	Y	25	22	1			15
*10	5797 X	3785	-0-	-2012	-0-	217 1	3560 2	Y	7	13	1			9
*11	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	227 1	3325 2	Y	-0-					9
*12	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	384 1	3250 2	Y	9	11	1			7
*01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	407 1	3478 2	Y	7	6	1			8
*02	3388 X	3186	-0-	-202	-0-	338 1	2848 2	Y	-0-					8
*03	3751 X	3534	-0-	-217	-0-	364 1	3152 2	Y	16	13	1			11
*04	3630 X	3393	-0-	-237	-0-	330 1	3063 2	Y	-0-					11
*05	3751 X	3230	-0-	-521	-0-	341 1	2876 2	Y	12	6	1			17
06	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	322 1	2813 2	Y	2	12	1			7
						2 9								
HILLIN, JOE BAILEY														
WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WALDROP, G.T. GU														
WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311														
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	243 1	3509 2	Y	24	25	1			8
02	4116 X	3970	-0-	-146	-0-	251 1	3719 2	Y	-0-					8
03	4557 X	4381	-0-	-176	-0-	271 1	4044 2	Y	60	48	1			20
04	3990 X	3960	-0-	-30	-0-	209 1	3751 2	Y	-0-					20
05	4402 X	3789	-0-	-613	-0-	216 1	3522 2	Y	46	24	1			42
06	4260 X	3971	-0-	-289	-0-	243 1	3717 2	Y	10	47	1			5
						11 9								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TAYLOR, A.B.														
WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
01	8618 X	8434	-0-	-184	-0-	882	1	7526	2	N	24	25	1	15
02	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	856	1	7203	2	N	-0-			15
03	8525 X	8479	-0-	-46	-0-	871	1	7541	2	N	61	49	1	27
04	8370 X	8002	-0-	-368	-0-	779	1	7223	2	N	-0-			27
05	8928 X	7637	-0-	-1291	-0-	804	1	6781	2	N	47	24	1	50
06	8640 X	8181	-0-	-459	-0-	838	1	7331	2	N	11	49	1	12
						12	9							
JOHN BROOKS GU														
WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753														
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	217	1	3133	2	Y	-0-			4
02	6580 X	2665	-0-	-3915	-0-	168	1	2497	2	Y	-0-			4
03	7285 X	3588	-0-	-3697	-0-	226	1	3362	2	Y	-0-			4
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	256	1	4579	2	Y	-0-			4
05	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	264	1	4299	2	Y	-0-			4
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	299	1	4580	2	Y	-0-			4
TGNR PANOLA LLC														
HARRELL, JEANETTE														
WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275														
01	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
02	2772 X	1506	-0-	-1266	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
03	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3			N	-0-			-0-
04	2520 X	2120	-0-	-400	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
05	2294 X	1920	-0-	-374	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-			-0-
HARRELL, JEANETTE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025														
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4387	2	19	9	N	17	17	1	-0-
02	4284 X	4156	-0-	-128	-0-	4125	3	31	9	N	28	28	0	-0-
03	4743 X	4470	-0-	-273	-0-	4448	3	22	9	N	20	20	0	-0-
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4122	3	17	9	N	15	7	0	-0-
05	4588 X	4220	-0-	-368	-0-	4199	3	21	9	N	19	19	0	-0-
06	4440 X	4023	-0-	-417	-0-	4000	3	23	9	N	21	21	0	-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600														
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4534	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4041	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03	4557 X	4292	-0-	-265	-0-	4290	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04	4410 X	4355	-0-	-55	-0-	4353	3	2	9	N	2	1	0	-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4610	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06	4380 X	4262	-0-	-118	-0-	4259	3	3	9	N	3	3	0	-0-
JEANETTE HARRELL UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119														
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
02	4984 X	4759	-0-	-225	-0-	4759	3			N	-0-			-0-
03	5518 X	5358	-0-	-160	-0-	5358	3			N	-0-			-0-
04	5280 X	5004	-0-	-276	-0-	5004	3			N	-0-			-0-
05	5270 X	5180	-0-	-90	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
06	5190 X	4919	-0-	-271	-0-	4919	3			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																							
SE MATTHEWS UNIT																							
WELL #: 21H														RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
SABINE ENERGY INC.														103925									
WYATT A CV (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 300497 COMPL. DATE 02/04/2026 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10732 - 22962									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	347144 X	255424	-0-	-0-	-91720	-0-	-0-	254563	2	861	9	Y	783	360	1	84	8			339			
03	384338 X	316832	-0-	-0-	-67506	-0-	-0-	315305	2	1527	9	Y	1388	1241	1	90	8			396			
04	371940 X	272261	-0-	-0-	-99679	-0-	-0-	270769	2	1492	9	Y	1356	1224	1	98	8			430			
05	315044 X	315044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313377	2	1667	9	Y	1515	1584	1	55	8			306			
06	319076 X	319076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317320	2	1756	9	Y	1596	1449	1	127	8			326			
BERGIN A CV (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 301077 COMPL. DATE 04/06/2026 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10469 - 21106									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
04	SHUT IN	191947	-0-	-0-	191947	191947	191947	58	1	191633	2	Y	233							233			
								256	9														
05	443658 X	251711	-0-	-0-	-191947	-0-	-0-	75	1	251063	2	Y	521	549	1					205			
								573	9														
06	277980 X	264269	-0-	-0-	-13711	-0-	-0-	81	1	263617	2	Y	519	531	1	6	8			187			
								571	9														
BUFFCO PRODUCTION INC.														106406									
CUNNINGHAM, W. A.														WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82			
WEAVER														WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						128			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019																							
BROWN														WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330									
01	1643 X	1286	-0-	-0-	-357	-0-	-0-	1271	3	15	9	Y	14							145			
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	Y	4							149			
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	3	6	9	Y	5							154			
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-							154			
05	1581 N	816	-0-	-0-	-765	-0-	-0-	816	3			Y	-0-							154			
06	1710 N	746	-0-	-0-	-964	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2							156			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
BROWN															
WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10124 - 10330															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	Y	14				152
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	101	3	4	9	Y	4				156
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5				161
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-				161
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-				161
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	Y	2				163
BROWN															
WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 10140 - 10308															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
BROWN															
WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
BURK ROYALTY CO., LTD.															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936															
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				2
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-				2
03	310 N	134	-0-	-176	-0-	133	2	1	9	Y	1				3
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	168	2	1	9	Y	1				4
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2			Y	-0-				4
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				4
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1															
WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		6		RRCID -> 221039		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8818 - 10090							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		50 N	50	-0-	-0-		-0-			50 2			Y	-0-					-0-	
02		84 N	51	-0-	-33		-0-			51 2			Y	-0-					-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-		-0-			62 2			Y	-0-					-0-	
04		60 N	43	-0-	-17		-0-			43 2			Y	-0-					-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62		-0-						Y	-0-					-0-	
06		60 N	50	-0-	-10		-0-			50 2			Y	-0-					-0-	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		13		RRCID -> 222699		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9034 - 10104							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		11						Y	-0-					-0-	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		7		RRCID -> 228364		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8890 - 9940							
01	1538	N	696	-0-	-842	-0-	696	2				Y	-0-						14	
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2				Y	-0-						14	
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	756	2			1 9	Y	1						15	
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	618	2			9 9	Y	8						23	
05	899	N	513	-0-	-386	-0-	509	2			4 9	Y	4			3 8			24	
*06	720	N	578	-0-	-142	-0-	577	2			1 9	Y	1						25	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		10		RRCID -> 229167		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 8970 - 10010							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		12		RRCID -> 231559		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8832 - 9970							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	251						Y	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	251						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	59	-0-	-0-	59	310	59	2				Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	310						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	149	-0-	-0-	149	459	149	2				Y	-0-						-0-	
06	T. A.	118	-0-	-0-	118	577	118	2				Y	-0-						-0-	
WOODS, MARY			WELL #:		1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8938 - 9983							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC												186717							
BERGIN, L.L.										WELL #:		1		RRCID -> 079929		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-			295 2			Y	-0-					111	
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-			1479 2			Y	-0-					111	
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			1448 2	36	9	Y	33					144	
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-			1209 2			Y	-0-					144	
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-			721 2			Y	-0-					144	
06		1440 N	748	-0-	-692	-0-			669 2	79	9	Y	72					216	
BRIGGS, H. W. UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 090569		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129	
COLEMAN										WELL #:		1		RRCID -> 092523		COMPL. DATE 02/22/1981		TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020	
01		589 N	297	-0-	-292	-0-			297 2			Y	-0-					22	
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-			363 2			Y	-0-					22	
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-			1186 2	29	9	Y	26					48	
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-			958 2			Y	-0-					48	
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-			189 2			Y	-0-					48	
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-			1866 2			Y	-0-					48	
WOOLWORTH -B-										WELL #:		2		RRCID -> 093134		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BERGIN, L.L.										WELL #:		3		RRCID -> 143143		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070	
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			1045 2			Y	-0-					35	
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			1345 2			Y	-0-					35	
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			1097 2	29	9	Y	26					61	
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-			469 2	130	9	Y	118	168	1			11	
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			1111 2			Y	-0-					11	
06		1080 N	946	-0-	-134	-0-			946 2			Y	-0-					11	
WILLIAMS GU										WELL #:		1		RRCID -> 227839		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS GU										WELL #:		2		RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC															
WILLIAMS GU															
WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEEK-HAYNES															
WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154															
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEEK-HAYNES															
WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENKINS -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130															
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134															
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	2	19	9	N	17				27
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1				28
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1059	2	8	9	N	7				35
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				35
05	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1081	2	2	9	N	2				37
06	1020 N	960	-0-	-60	-0-	959	2	1	9	N	1				38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARRIS, DOYLE GAS UNIT			//CONT.// 06648 500 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
			1		RRCID -> 224168		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9912 - 10169							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENKINS -A-			WELL #:		6	RRCID -> 224448		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9824 - 10146						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENKINS "A"			WELL #:		7	RRCID -> 224451		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9874 - 10081						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 224642		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9863 - 10118						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 224923		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8798 - 10132						
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	-0-		948	2			N	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		791	2			N	-0-					-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		936	2	3 9		N	3					-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-		1036	2	2 9		N	2					5
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-		888	2	6 9		N	5					10
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		973	2			N	-0-					10

MEEK-HAYNES			WELL #:		4	RRCID -> 226101		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9886 - 10144						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENKINS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 227698		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9862 - 10114						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MEEK-HAYNES										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
										WELL #: 5			RRCID -> 231465			COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17				

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5			RRCID -> 233843			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5				

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4			RRCID -> 234133			COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130		
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	-0-	96	2			N	-0-				5				
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				5				
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				5				
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				5				
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	-0-	65	2			N	-0-				5				
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	-0-	96	2			N	-0-				5				

JENKINS "A"										WELL #: 9			RRCID -> 234135			COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136		
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				32				
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6				38				
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	13	9	N	12				50				
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	9	9	N	8				58				
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4				62				
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5				67				

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

MEEK-HAYNES										WELL #: 7			RRCID -> 234139			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13				

HARRIS, DOYLE GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 234142			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230		
01	1364	N	935	-0-	-429	-0-	-0-	935	2			N	-0-				32				
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				32				
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				32				
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-				32				
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				32				
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-				32				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	889	-0-	-382	-0-	889 2		N	-0-				32
02		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2053 2	112 9	N	102				134
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1763 2	14 9	N	13				147
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-				147
05		2294 N	1386	-0-	-908	-0-	1386 2		N	-0-				147
06		1710 N	1104	-0-	-606	-0-	1104 2		N	-0-				147
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386														
01		2263 N	2063	-0-	-200	-0-	2063 2		N	-0-				2
02		1960 N	1674	-0-	-286	-0-	1674 2		N	-0-				2
03		2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1930 2	1 9	N	1				3
04		2010 N	1833	-0-	-177	-0-	1833 2		N	-0-				3
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2316 2	4 9	N	4				7
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1877 2	7 9	N	6				13
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104														
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-				2
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-				2
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	868 2	6 9	N	5				7
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1584 2	3 9	N	3				10
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-				10
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1237 2	28 9	N	25				35
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446														
01		1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204 2		N	-0-				15
02		1232 N	1193	-0-	-39	-0-	1191 2	2 9	N	2				17
03		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 2		N	-0-				17
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1237 2	3 9	N	3				20
05		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2		N	-0-				20
06		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1214 2		N	-0-				20
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 11056 - 11359														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116														
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641 2	3 9	N	3				10
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1399 2	13 9	N	12				22
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-				22
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-				22
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-				22
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-				22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JENKINS "A"										//CONT.// 06648 500 //CONT.// 220903 WELL #: 18										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
										RRCID -> 245155										COMPL. DATE 11/18/2008										TOTAL DEPTH 10350										PERF. 9858 - 10112																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE																												
01	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											3																												
02	99	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2				N		-0-											3																												
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											3																												
04	200	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2				N		-0-											3																												
05	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											3																												
06	202	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		202	2				N		-0-											3																												

JENKINS "A"										WELL #: 15										RRCID -> 248398										COMPL. DATE 10/14/2008										TOTAL DEPTH 10350										PERF. 9856 - 10103									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											-0-																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											-0-																												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											-0-																												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											-0-																												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											-0-																												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-											-0-																												

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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 255129										COMPL. DATE 11/17/2009										TOTAL DEPTH 10390										PERF. 9860 - 10140									
01	341	N	-0-	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	2				N		-0-											3																												
02	290	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2				N		-0-											3																												
03	187	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		187	2				N		-0-											3																												
04	165	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		165	2				N		-0-											3																												
05	310	N	-0-	-0-	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2				N		-0-											3																												
06	180	N	-0-	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	2				N		-0-											3																												

MEEK-HAYNES										WELL #: 9A										RRCID -> 255348										COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH 10350										PERF. 9902 - 10172									
*07	589	N	-0-	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		549	2				N		-0-											5																												
*08	662	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		662	2				N		-0-											5																												
*09	658	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		658	2				N		-0-											5																												
*10	697	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		697	2				N		-0-											5																												
*11	737	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		737	2				N		-0-											5																												
*12	921	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		921	2				N		-0-											5																												
*01	922	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		922	2				N		-0-											5																												
*02	690	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		690	2				N		-0-											5																												
*03	744	N	-0-	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		707	2				N		-0-											5																												
*04	720	N	-0-	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		665	2				N		-0-											5																												
*05	744	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2				N		-0-											5																												
*06	690	N	-0-	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		609	2				N		-0-											5																												

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC YOUNG HEIRS GAS UNIT				//CONT.// 06648 500 220903 WELL #:	1H	RRCID -> 261375	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 10264	PERF.10560 - 15525	CNTY: PANOLA						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11067 X	9980	-0-	-1087	-0-	1100 55	1 9	8825	2	N	50				65
02		9996 X	9843	-0-	-153	-0-	1082 54	1 9	8707	2	N	49				114
03		11253 X	10779	-0-	-474	-0-	1324 98	1 9	9357	2	N	89	178	1		25
04		10890 X	10479	-0-	-411	-0-	1345 35	1 9	9099	2	N	32				57
05		11253 X	10693	-0-	-560	-0-	1353 113	1 9	9227	2	N	103				160
*06		10560 X	9879	-0-	-681	-0-	1284 43	1 9	8552	2	N	39	189	1		10

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID -> 283049	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10572 - 16513							
01		14415 X	12643	-0-	-1772	-0-	3073 1	1 9	9569	3	N	1				38
02		12796 X	8301	-0-	-4495	-0-	1844	1	6457	3	N	-0-				38
03		14136 X	3752	-0-	-10384	-0-	673	1	3079	3	N	-0-				38
04		21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	4024	1	17506	3	N	-0-				38
05		21801 X	21801	-0-	-0-	-0-	4490	1	17311	3	N	-0-				38
06		20341 X	20341	-0-	-0-	-0-	4308 44	1 9	15989	3	N	40				78

BECKHAM				WELL #:	8	RRCID -> 283719	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 11173	PERF. 9154 - 9649							
01		3720 X	2817	-0-	-903	-0-	553	1	2264	3	N	-0-				-0-
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	665	1	2884	3	N	-0-				-0-
03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	730	1	3127	3	N	-0-				-0-
04		3600 X	3542	-0-	-58	-0-	674	1	2868	3	N	-0-				-0-
05		3937 X	3636	-0-	-301	-0-	697	1	2939	3	N	-0-				-0-
06		3810 X	3390	-0-	-420	-0-	662	1	2728	3	N	-0-				-0-

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID -> 284665	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 10439	PERF.10645 - 16470							
01		12028 X	10721	-0-	-1307	-0-	2538	1	8183	3	N	-0-				162
02		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	2263	1	8623	3	N	-0-				162
03		14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	2531	1	11653	3	N	-0-				162
04		12000 X	8619	-0-	-3381	-0-	1540	1	7079	3	N	-0-				162
05		12400 X	10449	-0-	-1951	-0-	2104	1	8345	3	N	-0-				162
06		13740 X	9325	-0-	-4415	-0-	1881	1	7444	3	N	-0-				162

HEMBY-CARTER (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID -> 284759	COMPL. DATE 03/17/2018	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10874 - 17939							
01		16275 X	15278	-0-	-997	-0-	3613 19	1 9	11646	3	N	17				49
02		14476 X	13789	-0-	-687	-0-	2866	1	10923	3	N	-0-				49
03		15965 X	15215	-0-	-750	-0-	2699 88	1 9	12428	3	N	80				129
04		15450 X	13171	-0-	-2279	-0-	2353	1	10818	3	N	-0-				129
05		15779 X	14797	-0-	-982	-0-	2979	1	11818	3	N	-0-				129
06		14790 X	14096	-0-	-694	-0-	2843	1	11253	3	N	-0-				129

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA											
HARLETON OIL & GAS INC.			357165																							
HARRIS			WELL #:			1			RRCID -> 197998			COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		2015 N	1782	-0-	-0-	-233	-0-	-0-		1782	3				N	-0-							-0-			
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1910	3				N	-0-							-0-			
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2049	3				N	-0-							-0-			
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1982	3				N	-0-							-0-			
05		2108 N	2061	-0-	-0-	-47	-0-	-0-		2061	3				N	-0-							-0-			
06		1980 N	1838	-0-	-0-	-142	-0-	-0-		1838	3				N	-0-							-0-			

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764																							
TAYLOR			WELL #:			1			RRCID -> 091558			COMPL. DATE 12/23/1980			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202											
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							98			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							98			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							98			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							98			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							98			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							98			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013																										

LONG TRUSTS, THE			507585																							
CRAWFORD, MARIE			WELL #:			1			RRCID -> 069994			COMPL. DATE 11/24/1976			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982											
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2297	2				N	-0-							-0-			
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1865	2				N	-0-							-0-			
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2066	2				N	-0-							-0-			
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1979	2				N	-0-							-0-			
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1796	2				N	-0-							-0-			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			

LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:			1			RRCID -> 218689			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247											
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		723	2				Y	-0-							21			
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		530	2				Y	-0-							21			
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2				Y	-0-							21			
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		252	2		23 9		Y	21							42			
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2				Y	-0-							42			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							42			

LUTHERAN CHURCH			WELL #:			6			RRCID -> 221620			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166											
01	1209	X	859	-0-	-0-	-350	-0-	-0-		859	2				Y	-0-							28			
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		907	2				Y	-0-							28			
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	2				Y	-0-							28			
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1232	2				Y	-0-							28			
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		838	2				Y	-0-							28			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							28			

LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:			2			RRCID -> 222049			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381											
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3089	2				Y	-0-							55			
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3249	2				Y	-0-							55			
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3423	2				Y	-0-							55			
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2877	2				Y	-0-							55			
05	3100	X	2587	-0-	-0-	-513	-0-	-0-		2587	2				Y	-0-							55			
06	3480	X	NO RPT	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-							Y	NO RPT							55			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA	
LONG TRUSTS, THE											
LUTHERAN CHURCH GU											
		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				
		//CONT.//		507585							
		WELL #:		3	RRCID -> 238355		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10814	PERF. 9112 - 10192	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 X	1549	-0-	-373	-0-	1549 2			Y	-0-	7
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			Y	-0-	7
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2			Y	-0-	7
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1584 2	3 9		Y	3	10
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			Y	-0-	10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10
LUTHERAN CHURCH				WELL #:	4	RRCID -> 257449		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9230 - 10169
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606							
SHIVERS				WELL #:	1	RRCID -> 170098		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8758 - 10000
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SHIVERS				WELL #:	2	RRCID -> 174271		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8766 - 9985
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SHIVERS				WELL #:	3	RRCID -> 239896		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10104	PERF. 8617 - 9876
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	51
02	1428 N	981	-0-	-447	-0-	981 2			N	-0-	51
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-	51
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-	51
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-	51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
JENKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 203546		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10239	PERF. 8964 - 10101
01	1395 N	778	-0-	-617	-0-	196 1	582 3		N	-0-	189
02	868 N	94	-0-	-774	-0-	24 1	70 3		N	-0-	189
03	1178 N	802	-0-	-376	-0-	195 1	604 3		N	3	192
						3 9					
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	347 1	1305 3		N	7	199
						8 9					
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	308 1	1188 3		N	5	204
						6 9					
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	217 1	795 3		N	5	209
						6 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 06648 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															//CONT.// 650201																																																																										
GENECOV															WELL #: 4															RRCID -> 205139															COMPL. DATE 08/21/2004															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 9970 - 10188														
M	ALLOW CODE				GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS				*	*	C	COND	DISPOSITIONS				*	*	EOM																																																														
0					PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																														
01	788 N				788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74																																																														
02	775 N				775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74																																																														
03	587 N				587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74																																																														
04	1063 N				1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	760	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74																																																														
05	3100 N				3265	-0-	-0-	165	165	894	1	2371	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74																																																														
*06	3000 N				4239	-0-	-0-	1239	1404	1162	1	3077	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74																																																														

GENECOV															WELL #: 3															RRCID -> 205205															COMPL. DATE 07/06/2004															TOTAL DEPTH 10350															PERF. 8942 - 10167														
01	321 N				321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3																																																														
02	899 N				899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3																																																														
03	1246 N				1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	887	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3																																																														
04	895 N				895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3																																																														
05	1234 N				1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	896	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3																																																														
06	1603 N				1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	1163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3																																																														

GENECOV															WELL #: 5															RRCID -> 212966															COMPL. DATE 03/16/2005															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 9902 - 10144														
01	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13																																																														
02	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13																																																														
03	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13																																																														
04	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13																																																														
05	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13																																																														
*06	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13																																																														

JENKINS GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 213060															COMPL. DATE 05/27/2005															TOTAL DEPTH 10200															PERF. 8898 - 9326														
01	447 N				447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	323	3	N	2											38																																																														
02	563 N				563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	377	3	N	40											78																																																														
03	557 N				557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	400	3	N	3										6																																																															
04	443 N				443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	340	3	N	-0-										6																																																															
05	453 N				453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	349	3	N	-0-										6																																																															
*06	403 N				403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	306	3	N	-0-										6																																																															

GENECOV															WELL #: 6															RRCID -> 214784															COMPL. DATE 08/29/2005															TOTAL DEPTH 10372															PERF. 9365 - 10195														
01	103 N				103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19																																																														
02	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19																																																														
03	636 N				636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19																																																														
04	629 N				629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19																																																														
05	0 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19																																																														
*06	180 N				-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19																																																														

JENKINS GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 215009															COMPL. DATE 08/12/2005															TOTAL DEPTH 10225															PERF. 8910 - 10090														
01	341 N				206	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	56	1	149	3	N	1											64																																																														
02	843 N				843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	566	3	N	59											123																																																														
03	506 N				506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	363	3	N	3										58																																																															
04	350 N				350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	N	-0-										58																																																															
05	465 N				357	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	82	1	275	3	N	-0-										58																																																															
06	450 N				318	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	76	1	242	3	N	-0-										58																																																															

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															//CONT.//		650201										
JENKINS GAS UNIT															WELL #:		4		RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10124		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
01	372 N	206	-0-	-166	-0-			56 1	149 3	N		1						56									
02	364 N	232	-0-	-132	-0-			1 9										72									
03	403 N	271	-0-	-132	-0-			58 1	156 3	N		16						37									
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-			18 9							37 1			37									
05	248 N	220	-0-	-28	-0-			74 1	195 3	N		2						37									
06	270 N	196	-0-	-74	-0-			2 9				-0-						37									
								51 1	165 3	N		-0-						37									
								50 1	170 3	N		-0-						37									
								47 1	149 3	N		-0-						37									
BECKVILLE GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8858 - 10070		
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-			87 1	200 3	N		-0-						212									
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-			188 1	431 3	N		22						234									
03	186 N	155	-0-	-31	-0-			24 9				-0-						234									
04	180 N	124	-0-	-56	-0-			60 1	95 3	N		2						236									
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-			33 1	89 3	N								313									
06	150 N	94	-0-	-56	-0-			2 9				77						154									
								202 1	560 3	N																	
								85 9																			
								24 1	64 3	N		5		164 1													
								6 9																			
GENECOV															WELL #:		7		RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 8879 - 10170		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3									
RUDMAN-GENECOV SWD															WELL #:		1		RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3298 - 3422		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						-0-									
BECKVILLE GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10337		PERF. 8888 - 10153		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						90									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						90									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						90									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						90									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						90									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						90									
JENKINS GAS UNIT															WELL #:		6		RRCID -> 226095		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8878 - 10094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						92									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						92									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						92									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						92									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						92									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						92									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC GENECOV												CNTY: PANOLA									
//CONT.// 06648 500 650201 WELL #: 8												NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 229291												COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9186 - 10114					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-			144 1	376 3	Y	-0-						113			
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-			200 1	523 3	Y	-0-						113			
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-			157 1	387 3	Y	-0-						113			
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-			140 1	352 3	Y	-0-						113			
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-			154 1	411 3	Y	-0-						113			
*06		734 N	734	-0-	-0-	-0-			201 1	533 3	Y	-0-						113			
GENECOV												WELL #: 15		RRCID -> 229613		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9937 - 10169	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
GENECOV												WELL #: 10		RRCID -> 246159		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9924 - 10138	
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-			505 1	1315 3	Y	-0-						35			
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-			506 1	1324 3	Y	-0-						35			
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-			415 1	1024 3	Y	-0-						35			
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-			671 1	1685 3	Y	-0-						35			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						35			
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						35			
PERMIAN NATURAL RESOURCES CRAWFORD, B. W.												655818 WELL #: 1		RRCID -> 224653		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 9995 - 10162	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 1		N	-0-						132			
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 1		N	-0-						132			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132			
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						132			
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						132			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIOR HEIRS GAS UNIT												681327 WELL #: 1		RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
SWILEY, T. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 208378		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9337 - 9720	
01		124 N	121	-0-	-3	-0-			121 2		Y	-0-						82			
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 2		Y	-0-						82			
03		124 N	78	-0-	-46	-0-			78 2		Y	-0-						82			
04		120 N	103	-0-	-17	-0-			103 2		Y	-0-						82			
*05		232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 2		Y	-0-						82			
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 2		Y	-0-						82			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327										
MORGAN GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 208436		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9228 - 10462		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					7
02		324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					7
03		217	N	137	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
04		270	N	175	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					7
*05		367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					7
06		210	N	191	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 209881		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7287 - 10634		
01		20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02		13	N	8	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03		31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04		30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05		26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06		13	N	11	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 211409		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9395 - 10606		
01		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					25
02		42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					25
03		31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					25
04		60	N	28	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					25
*05		55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					25
06		36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					25

PRIOR, FRANK GAS UNIT										WELL #:		1 L		RRCID -> 211871		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9351 - 10566		
01		45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02		30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03		31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04		30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05		31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06		30	N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 212245		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9209 - 10502		
01		62	N	33	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					280
02		41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					280
03		62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					280
04		42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					280
*05		141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					280
06		96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					280

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
THOMAS GU															
WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			8
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			8
03		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			8
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			8
*05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			8
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			8
ROSS, D. GU															
WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
MENEFE, THEO.															
WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296															
01		155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-			33
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-			33
03		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-			33
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			33
*05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			33
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			33
SNELGROVE, R. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341															
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			68
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-			68
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-			68
04		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-			68
*05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-			68
06		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-			68
CRAWFORD, B. GU															
WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSS, LUTHER GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310															
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-			1
02		364 N	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-			1
03		403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-			1
04		390 N	213	-0-	-177	-0-	213	2			Y	-0-			1
*05		279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-			1
06		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-			1
ROSS, LUTHER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327									
ROSS, LUTHER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 215593		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 9526 - 10443	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					75		
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					75		
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					75		
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					75		
*05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					75		
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75		
STRONG, T. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 216495		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9236 - 10472	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3		
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3		
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					3		
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3		
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					3		
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3		
WYLIE, A.										WELL #: 1 F		RRCID -> 219058		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9220 - 10399	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-		
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-		
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-		
SWILEY, T. GAS UNIT										WELL #: 3 L		RRCID -> 219257		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9207 - 10479	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-		
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-		
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-		
ROSS, TUCKER GU										WELL #: 2 T		RRCID -> 219262		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 8990 - 10348	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					5		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					5		
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					5		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					5		
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					5		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5		
ROSS, TUCKER GU										WELL #: 1 L		RRCID -> 220143		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8989 - 10234	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39		
SWILEY, T. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 220519		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9170 - 10450	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					19		
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					19		
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19		
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					19		
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					19		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					19		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BROOKS, A. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			10
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			10
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			10
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			10
*05		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-			10
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			10
SHAW, ESTELLE															
WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744															
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
PATTERSON, J.L. GU															
WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411															
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			5
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			5
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			5
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			5
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			5
GRANT, J.M.															
WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298															
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020															
STRONG, CLYDE GU															
WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400															
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	8	-0-	8	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	8	-0-	8	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*05		46 X	22	-0-	-24	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
MONTGOMERY															
WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10363 - 11992															
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			12
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			12
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			12
04		180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-			12
*05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			12
06		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			12

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
ROSS, D. GU															

BECKVILLE (COTTON VALLEY) PROLINE ENERGY RESOURCES INC STRONG, C.W. GAS UNIT											CAPACITY			CNTY: PANOLA				
//CONT.// 06648 500 //CONT.// 681327											NON-ASSOCIATED							
WELL #: 4											RRCID -> 222322		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10654		PERF. 9582 - 10530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			1				
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			1				
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			1				
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-			1				
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			1				
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			1				
WYLIE, A.				WELL #: 2		RRCID -> 222330		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9173 - 10415						
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-				
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-				
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-				
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-				
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-				
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-				
PRIOR, FRANK GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 222532		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9732 - 10498						
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			139				
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			139				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			139				
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			139				
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			139				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			139				
ROGERS				WELL #: 1		RRCID -> 222533		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 10614 - 10840						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-			-0-				
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-				
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-				
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-				
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-				
BROOKS, A. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 224182		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9075 - 10350						
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			5				
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-			5				
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			5				
04	420 N	190	-0-	-230	-0-	190	2			Y	-0-			5				
*05	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2			Y	-0-			5				
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-			5				
PRIOR, W.P.				WELL #: 1		RRCID -> 227997		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9457 - 10231						
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			20				
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			20				
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			20				
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			20				
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			20				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			20				
BROOKS, A. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 231588		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 9248 - 10248						
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			3				
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			Y	-0-			3				
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			3				
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-			3				
*05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-			3				
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-			3				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
ASHBY GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 233176																
COMPL. DATE 12/05/2007																
TOTAL DEPTH 10722																
PERF. 9455 - 10552																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-		-0-
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-		-0-
BROOKS, A. GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 243222																
COMPL. DATE 09/01/2008																
TOTAL DEPTH 10450																
PERF. 9152 - 10271																
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2				Y	-0-		5
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	307	2				Y	-0-		5
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	293	2				Y	-0-		5
04	390 N	258	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	258	2				Y	-0-		5
*05	310 N	203	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	203	2				Y	-0-		5
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	266	2				Y	-0-		5
SWILEY, T. GAS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 244508																
COMPL. DATE 12/07/2008																
TOTAL DEPTH 11570																
PERF. 9320 - 10513																
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-		9
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2				Y	-0-		9
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				Y	-0-		9
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	93	2				Y	-0-		9
*05	279 N	135	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-		9
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-		9
ROSS, D. GU																
WELL #: 3H																
RRCID -> 258975																
COMPL. DATE 09/15/2010																
TOTAL DEPTH 10489																
PERF. 10761 - 15027																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
RFE OPERATING, LLC																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 6																
RRCID -> 223740																
COMPL. DATE 10/08/2006																
TOTAL DEPTH 10270																
PERF. 8804 - 10126																
01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	Y	15			199
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	Y	10	137	1	72
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	Y	10			82
04	1530 N	1130	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			82
05	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	-0-	-0-	1242	2	22	9	Y	20	81	1	21
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	Y	27			48
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1																
WELL #: 4																
RRCID -> 225277																
COMPL. DATE 09/18/2006																
TOTAL DEPTH 10295																
PERF. 8754 - 10097																
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1	8	74
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	38	1	36
03	651 N	458	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	Y	37			73
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	505	2	30	9	Y	27			100
05	651 N	44	-0-	-607	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	57	1	44
06	450 N	6	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			44

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 06648 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
RFE OPERATING, LLC															//CONT.// 704776																								
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3					RRCID -> 225279					COMPL. DATE 08/28/2006					TOTAL DEPTH 10290					PERF. 8809 - 10172				
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2		2	8				-0-																
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
04		T. A.		18	-0-	18	18	18		18	2				Y	-0-							-0-																
05		T. A.		6	-0-	6	24	24		6	2				Y	-0-							-0-																
06		T. A.		4	-0-	4	28	28		4	2				Y	-0-							-0-																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7					RRCID -> 226420					COMPL. DATE 02/16/2007					TOTAL DEPTH 10400					PERF. 9734 - 10023				
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5					RRCID -> 226456					COMPL. DATE 12/24/2006					TOTAL DEPTH 10280					PERF. 9488 - 10002				
01		193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2				Y	-0-							16																
02		56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-							Y	-0-		6	1				10																
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-							10																
04		180	N	44	-0-	-136	-0-	-0-		44	2				Y	-0-							10																
05		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2				Y	-0-		10	1				-0-																
06		121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2				Y	-0-							-0-																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9					RRCID -> 234269					COMPL. DATE 02/01/2008					TOTAL DEPTH 10324					PERF. 9433 - 9996				
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1					RRCID -> 235945					COMPL. DATE 03/31/2008					TOTAL DEPTH 10593					PERF.10190 - 10432				
01		96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2				Y	-0-							7																
02		84	N	55	-0-	-29	-0-	-0-		55	2				Y	-0-							7																
03		93	N	17	-0-	-76	-0-	-0-		11	2		6	9	Y	5							12																
04		180	N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2				Y	-0-		8	1				4																
05		146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		145	2		1	9	Y	1							5																
06		138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2				Y	-0-							5																
BECKVILLE															WELL #: 2					RRCID -> 238292					COMPL. DATE 07/09/2008					TOTAL DEPTH 11780					PERF.10272 - 10515				
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																
YOUNG, MINNIE BELL															WELL #: 2					RRCID -> 242859					COMPL. DATE 10/05/2008					TOTAL DEPTH 10592					PERF.10416 - 10192				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							42																

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC															
ORANGE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 243158															
COMPL. DATE 09/16/2008															
TOTAL DEPTH 10575												PERF.10403 - 10174			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 243292															
COMPL. DATE 09/17/2008															
TOTAL DEPTH 11086												PERF.10313 - 10548			
01		459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	Y	10	24
02		138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	24
03		154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	25
04		158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	9	9	Y	8	15
05		203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	15
06		257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	16
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 243342															
COMPL. DATE 10/23/2008															
TOTAL DEPTH 10750												PERF.10258 - 10502			
01		93	N	75	-0-	-18	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2	15
02		313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	Y	7	22
03		1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	24
04		423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	8
05		222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1	9
06		270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	9
SOUTH BLUE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 244565															
COMPL. DATE 12/16/2008															
TOTAL DEPTH 10548												PERF.10112 - 10311			
01		3875	X	2280	-0-	-1595	-0-	-0-	2229	2	51	9	Y	46	151
02		2716	X	2206	-0-	-510	-0-	-0-	2184	2	22	9	Y	20	171
03		3007	X	2290	-0-	-717	-0-	-0-	2268	2	22	9	Y	20	191
04		3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	3771	2	50	9	Y	45	116
05		4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	4679	2	39	9	Y	35	149
06		3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	2	8	9	Y	7	156
NORTH BLUE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 245577															
COMPL. DATE 10/30/2008															
TOTAL DEPTH 10830												PERF.10652 - 10418			
01		627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	22	9	Y	20	33
02		532	N	393	-0-	-139	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	33
03		930	N	130	-0-	-800	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	5	38
04		649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	23
05		781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7	30
06		728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1	31
HEMBY, T.G. GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 245818															
COMPL. DATE 02/02/2009															
TOTAL DEPTH 10665												PERF.10338 - 10106			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
BRIGGS, H. W. UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 268383															
COMPL. DATE 11/06/2010															
TOTAL DEPTH 11510												PERF. 8794 - 10120			
01		2883	X	2738	-0-	-145	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	164
02		2632	X	2325	-0-	-307	-0-	-0-	2173	2	152	9	N	138	302
03		2914	X	2671	-0-	-243	-0-	-0-	2636	2	35	9	N	32	334
04		2820	X	2417	-0-	-403	-0-	-0-	2375	2	42	9	N	38	364
05		2728	X	2600	-0-	-128	-0-	-0-	2579	2	21	9	N	19	201
06		3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	2	26	9	N	24	225

BECKVILLE (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC TXU TATUM GAS UNIT NO. 1														CNTY: PANOLA										
WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912																								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-									
02	T. A.	8138	-0-	8138	8138	172	1	7951	2	Y	14				14									
						15	9																	
03	T. A.	9768	-0-	9768	17906	310	1	9408	2	Y	45				59									
						50	9																	
04	T. A.	7988	-0-	7988	25894	270	1	7664	2	Y	49	39	1		69									
						54	9																	
05	32379 X	6485	-0-	-25894	-0-	6478	2	7	9	Y	6	1	8		74									
06	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5656	2	45	9	Y	41	75	1		40									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550										
01	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	400	1	9742	2	Y	40				95									
						44	9																	
02	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	368	1	9657	2	Y	24				119									
						26	9																	
03	9703 X	9418	-0-	-285	-0-	287	1	9077	2	Y	49				168									
						54	9																	
04	9870 X	8835	-0-	-1035	-0-	198	1	8563	2	Y	67	142	1		93									
						74	9																	
05	11129 X	9634	-0-	-1495	-0-	9623	2	11	9	Y	10	3	8		100									
06	10770 X	6399	-0-	-4371	-0-	6333	2	66	9	Y	60	102	1		58									
BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383										
01	29636 X	28901	-0-	-735	-0-	28880	2	21	9	N	19	7	8		40									
02	26768 X	24445	-0-	-2323	-0-	24423	2	22	9	N	20	7	1		53									
03	29419 X	20041	-0-	-9378	-0-	19790	2	251	9	N	228				281									
04	28470 X	24862	-0-	-3608	-0-	24627	2	235	9	N	214	178	1	1	316									
05	28892 X	24715	-0-	-4177	-0-	24712	2	3	9	N	3	178	1	2	139									
06	27960 X	23698	-0-	-4262	-0-	23676	2	22	9	N	20				159									
BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW)														WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933										
01	21080 X	18237	-0-	-2843	-0-	17989	2	248	9	N	225	180	1	2	70									
02	18256 X	15483	-0-	-2773	-0-	15477	2	6	9	N	5	5	1		70									
03	20181 X	14866	-0-	-5315	-0-	14822	2	44	9	N	40				110									
04	19530 X	15575	-0-	-3955	-0-	15431	2	144	9	N	131	180	1	9	52									
05	18228 X	15868	-0-	-2360	-0-	15699	2	169	9	N	154	4	8		202									
06	17640 X	14538	-0-	-3102	-0-	14402	2	136	9	N	124	177	1		149									
SPONTE OPERATING, INC. SHARP, BELLE 810277														WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230										
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2788	2	131	9	Y	119	151	1		169									
02	3108 X	2381	-0-	-727	-0-	2358	2	23	9	Y	21				190									
03	3441 X	1922	-0-	-1519	-0-	1878	2	44	9	Y	40	177	1		53									
04	3270 X	1239	-0-	-2031	-0-	1142	2	97	9	Y	88				141									
05	3379 X	1917	-0-	-1462	-0-	1886	2	31	9	Y	28	128	1		41									
06	2820 X	1944	-0-	-876	-0-	1907	2	37	9	Y	34				75									
SHARP, BELLE														WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257										
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				-0-									
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				-0-									
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				-0-									
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				-0-									
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-				-0-									
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-				-0-									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA													
SPONTE OPERATING, INC.															//CONT.// 810277																							
SHARP, BELLE															WELL #: 12					RRCID -> 230413					COMPL. DATE 08/01/2007					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290								
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
01			1395 N		1305		-0-		-90		-0-		1305		2								Y		-0-										-0-			
02			1260 N		1192		-0-		-68		-0-		1192		2								Y		-0-								-0-					
03			1395 N		1317		-0-		-78		-0-		1317		2								Y		-0-								-0-					
04			1260 N		818		-0-		-442		-0-		818		2								Y		-0-								-0-					
05			1333 N		1129		-0-		-204		-0-		1129		2								Y		-0-								-0-					
06			1260 N		1093		-0-		-167		-0-		1087		2		6		9				Y		5								5					
SHARP, BELLE															WELL #: 9					RRCID -> 230706					COMPL. DATE 08/09/2007					TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239								
01			3100 N		1205		-0-		-1895		1219		1205		2								Y		-0-										-0-			
02			2286 N		1067		-0-		-1219		-0-		1067		2								Y		-0-								-0-					
03			1271 N		1028		-0-		-243		-0-		1028		2								Y		-0-								-0-					
04			1170 N		737		-0-		-433		-0-		737		2								Y		-0-								-0-					
05			1178 N		1022		-0-		-156		-0-		1022		2								Y		-0-								-0-					
06			990 N		918		-0-		-72		-0-		918		2								Y		-0-								-0-					
SHARP, BELLE															WELL #: 15					RRCID -> 232176					COMPL. DATE 10/08/2007					TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206								
01			3100 N		1645		-0-		-1455		3437		1645		2								Y		-0-										-0-			
02			2800 N		1565		-0-		-1235		2202		1565		2								Y		-0-								-0-					
03			3100 N		1508		-0-		-1592		610		1508		2								Y		-0-								-0-					
04			1792 N		1182		-0-		-610		-0-		1182		2								Y		-0-								-0-					
05			1736 N		1676		-0-		-60		-0-		1676		2								Y		-0-								-0-					
06			1470 N		1209		-0-		-261		-0-		1209		2								Y		-0-								-0-					
SHARP, BELLE															WELL #: 19					RRCID -> 232998					COMPL. DATE 10/28/2007					TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260								
01			62 N		52		-0-		-10		-0-		52		2								N		-0-										-0-			
02			42 N		42		-0-		-0-		-0-		42		2								N		-0-								-0-					
03			46 N		46		-0-		-0-		-0-		31		2		15		9				N		14								14					
04			65 N		65		-0-		-0-		-0-		29		2		36		9				N		33								47					
05			62 N		13		-0-		-49		-0-		13		2								N		-0-		36		1				11					
06			30 N		2		-0-		-28		-0-		2		2								N		-0-								11					
HAMILTON, GLOVIER UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 236026					COMPL. DATE 04/29/2008					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500								
01			2258 N		2258		-0-		-0-		-0-		2255		2		3		9				Y		3		11		1				6					
02			2479 N		2479		-0-		-0-		-0-		2479		2								Y		-0-								6					
03			2462 N		2462		-0-		-0-		-0-		2462		2								Y		-0-		5		1				1					
04			1765 N		1765		-0-		-0-		-0-		1765		2								Y		-0-								1					
05			2077 N		2077		-0-		-0-		-0-		2076		2		1		9				Y		1		1		1				1					
06			1574 N		1574		-0-		-0-		-0-		1560		2		14		9				Y		13								14					
LAGRONE															WELL #: 1					RRCID -> 238534					COMPL. DATE 06/06/2008					TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316								
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-								-0-					
02	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-								-0-					
03	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-								-0-					
04	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-								-0-					
05	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-								-0-					
06	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-								-0-					
HAMILTON, GLOVIER UNIT															WELL #: 9					RRCID -> 247333					COMPL. DATE 07/18/2008					TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291								
01			6219 X		6219		-0-		-0-		-0-		6171		2		48		9				Y		44		54		1				31					
02			6329 X		6329		-0-		-0-		-0-		6289		2		40		9				Y		36								67					
03			6297 X		6297		-0-		-0-		-0-		6244		2		53		9				Y		48		92		1				23					
04			4725 X		4725		-0-		-0-		-0-		4717		2		8		9				Y		7								30					
05			3959 X		3959		-0-		-0-		-0-		3913		2		46		9				Y		42		37		1				35					
06			3370 X		3370		-0-		-0-		-0-		3334		2		36		9				Y		33								68					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
SPONTE OPERATING, INC.														
HAMILTON, GLOVIER														
WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3357	2	88	9	Y	80	77	1	44
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3105	2	79	9	Y	72			116
03	3441 X	3440	-0-	-1	-0-	3334	2	106	9	Y	96	169	1	43
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3403	2	14	9	Y	13			56
05	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3243	2	127	9	Y	115	88	1	83
06	3330 X	2893	-0-	-437	-0-	2823	2	70	9	Y	64			147
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226														
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1110	2	2	9	Y	2	3	1	2
02	T. A.	978	-0-	978	-0-	978	2	3	9	Y	3			5
03	T. A.	900	-0-	900	-0-	894	2	6	9	Y	5	8	1	2
04	T. A.	743	-0-	743	-0-	742	2	1	9	Y	1			3
05	4325 X	1704	-0-	-2621	-0-	1682	2	22	9	Y	20	12	1	11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445														
01	620 N	427	-0-	-193	-0-	383	2	44	9	Y	40	38	1	22
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	308	2	40	9	Y	36			58
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	330	2	53	9	Y	48	85	1	21
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	Y	7			28
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	321	2	64	9	Y	58	44	1	42
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	239	2	36	9	Y	33			75
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039														
01	2511 N	755	-0-	-1756	-0-	159	1	576	3	N	18			60
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	321	1	1291	3	N	5			65
03	1643 N	1371	-0-	-272	-0-	284	1	1062	3	N	23			88
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	379	1	1534	3	N	4			92
05	1798 N	1038	-0-	-760	-0-	203	1	824	3	N	10			102
06	1320 N	1083	-0-	-237	-0-	236	1	847	3	N	-0-	80	1	22
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA																			
SYDRI OPERATING, LLC																																	
EDENS																																	
WELL #: 8														RRCID -> 162501				COMPL. DATE 01/01/1997				TOTAL DEPTH 10125				PERF. 8778 - 10050							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
01	1054 N	1028	-0-		-26		-0-			185	1	835	3	Y	7					42													
02	DLQ G-10	1602	-0-		1602		1602			301	1	1272	3	Y	26					68													
03	DLQ G-10	1625	-0-		1625		3227			286	1	1324	3	Y	14		59	1		23													
04	3000 N	1311	-0-		-1689		1538			234	1	1077	3	Y	-0-					23													
05	2893 N	1355	-0-		-1538		-0-			236	1	1104	3	Y	14					37													
06	1200 N	1119	-0-		-81		-0-			209	1	910	3	Y	-0-		5	5		32													
BARNETT														WELL #: 1				RRCID -> 165827				COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 10285				PERF. 8912 - 9764			
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					79													
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					79													
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					79													
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					79													
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					79													
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					79													
METCALF "C"														WELL #: 4				RRCID -> 170034				COMPL. DATE 07/24/1998				TOTAL DEPTH 10145				PERF. 8745 - 9938			
01	628 N	628	-0-		-0-		-0-			30	1	598	3	N	-0-					-0-													
02	812 N	553	-0-		-259		-0-			28	1	525	3	N	-0-					-0-													
03	870 N	870	-0-		-0-		-0-			41	1	829	3	N	-0-					-0-													
04	600 N	301	-0-		-299		-0-			13	1	288	3	N	-0-					-0-													
05	902 N	902	-0-		-0-		-0-			37	1	809	3	N	51		51	1		-0-													
06	840 N	734	-0-		-106		-0-			56	9									-0-													
EDENS														WELL #: 9				RRCID -> 170046				COMPL. DATE 06/05/1998				TOTAL DEPTH 10125				PERF. 8790 - 10045			
01	1736 N	1245	-0-		-491		-0-			223	1	1011	3	Y	10					103													
02	DLQ G-10	1036	-0-		1036		1036			198	1	838	3	Y	-0-		5	5		98													
03	DLQ G-10	1131	-0-		1131		2167			201	1	930	3	Y	-0-		41	1		52													
04	3000 N	1531	-0-		-1469		698			273	1	1258	3	Y	-0-				5	52													
05	2037 N	1339	-0-		-698		-0-			234	1	1094	3	Y	10					62													
06	1284 N	1284	-0-		-0-		-0-			240	1	1044	3	Y	-0-		5	5		57													
EDENS														WELL #: 13				RRCID -> 181934				COMPL. DATE 02/03/2001				TOTAL DEPTH 10200				PERF. 8780 - 10006			
01	1844 N	1844	-0-		-0-		-0-			334	1	1510	3	N	-0-		5	5		63													
02	1474 N	1474	-0-		-0-		-0-			281	1	1187	3	N	5					68													
03	1643 N	1614	-0-		-29		-0-			285	1	1319	3	N	9					77													
04	1770 N	1322	-0-		-448		-0-			236	1	1086	3	N	-0-					77													
05	1643 N	1320	-0-		-323		-0-			228	1	1068	3	N	22					99													
06	1560 N	1314	-0-		-246		-0-			238	1	1034	3	N	38					137													

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
SYDRI OPERATING, LLC														
EDENS														
WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	42
EDENS														
WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
EDENS														
WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDENS														
WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
EDENS														
WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
EDENS														
WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071														
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	213	1	774	3	N	-0-			58
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	178	1	717	3	N	20			78
						22	9							
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	146	1	544	3	N	5			83
						6	9							
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	142	1	576	3	N	-0-			83
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	237	1	961	3	N	-0-	5	5	78
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	206	1	739	3	N	-0-	48	1	30

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597															
EDENS			WELL #: 20			RRCID -> 246978			COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			37
EDENS			WELL #: 16			RRCID -> 255105			COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245						
01		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		513	1	2321	3	N	15					83
								17	9									
02		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-		461	1	1950	3	N	39					122
								43	9									
03		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		487	1	2252	3	N	9	84	1			47
								10	9									
04		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-		517	1	2380	3	N	5					52
								6	9									
05		3100 N	3225	-0-	125	125		565	1	2640	3	N	18					70
								20	9									
06		3000 N	3002	-0-	2	127		560	1	2440	3	N	2					72
								2	9									
MOON			WELL #: 1			RRCID -> 261991			COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
TGNR EAST TEXAS LLC			850990															
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 136227			COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880						
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	3			Y	-0-					1
02		364 N	350	-0-	-14	-0-		346	2	4	9	Y	4	3	1			2
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-		356	2	3	9	Y	3	4	1			1
04		360 N	312	-0-	-48	-0-		309	2	3	9	Y	3	3	1			1
05		403 N	343	-0-	-60	-0-		340	2	3	9	Y	3	3	1			1
06		360 N	300	-0-	-60	-0-		298	2	2	9	Y	2	2	1			1
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 142709			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900						
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			Y	-0-					-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-		74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-		80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-		83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-		77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		91	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 142862			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820						
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-		241	3	1	9	Y	1					1
02		252 N	216	-0-	-36	-0-		214	2	2	9	Y	2	2	1			1
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-		237	2	3	9	Y	3	3	1			1
04		240 N	230	-0-	-10	-0-		228	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-		224	2	3	9	Y	3	2	1			1
06		240 N	221	-0-	-19	-0-		220	2	1	9	Y	1	1	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)															CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																			
SHIVERS GAS UNIT																			
WELL #: 1-T RRCID -> 144905															COMPL. DATE 03/13/1993				
CAPACITY															TOTAL DEPTH 10084				
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															PERF. 9626 - 9956				
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM															AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE				
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE																			
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	Y	2								3
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799	3	8	9	Y	7		6	1					4
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	3	8	9	Y	7		9	1					2
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	3	10	9	Y	9		9	1					2
*05	837 N	827	-0-	-10	-0-	818	3	9	9	Y	8		8	1					2
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	2	8	9	Y	7		6	1					3

SEARCY GAS UNIT															WELL #: 5 RRCID -> 147043				
COMPL. DATE 10/01/1993															TOTAL DEPTH 10165				
PERF. 9425 - 9815																			
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	3	3	9	Y	3								6
02	1148 N	956	-0-	-192	-0-	946	3	10	9	Y	9		9	1					6
03	3100 N	3177	-0-	77	77	3149	3	28	9	Y	25		22	1					9
04	1933 N	1856	-0-	-77	-0-	1836	2	20	9	Y	18		23	1					4
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21		20	1					5
06	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1682	2	14	9	Y	13		12	1					6

SHIVERS GAS UNIT															WELL #: 2-T RRCID -> 149090				
COMPL. DATE 03/08/1994															TOTAL DEPTH 10197				
PERF. 8850 - 10010																			
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-								-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-								-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-								-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-								-0-
05	1023 N	663	-0-	-360	-0-	663	2			Y	-0-								-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-								-0-

SEARCY GAS UNIT															WELL #: 6 RRCID -> 152235				
COMPL. DATE 09/29/1994															TOTAL DEPTH 10154				
PERF. 8772 - 9902																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

SHIVERS GAS UNIT															WELL #: 3 RRCID -> 156280				
COMPL. DATE 10/25/1995															TOTAL DEPTH 10285				
PERF. 10006 - 10084																			
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	9	Y	2								3
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10		8	1					5
03	744 X	510	-0-	-234	-0-	506	2	4	9	Y	4		8	1					1
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5		5	1					1
05	1023 X	621	-0-	-402	-0-	612	2	9	9	Y	8		7	1					2
06	990 X	890	-0-	-100	-0-	882	2	8	9	Y	7		6	1					3

SEARCY GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 168448				
COMPL. DATE 12/21/1997															TOTAL DEPTH 10030				
PERF. 8824 - 9930																			
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2044	3	2	9	Y	2								6
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17		14	1					9
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	Y	13		18	1					4
04	1980 N	1304	-0-	-676	-0-	1291	2	13	9	Y	12		14	1					2
05	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1958	2	22	9	Y	20		17	1					5
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1830	2	15	9	Y	14		12	1					7

SEARCY GAS UNIT															WELL #: 8 RRCID -> 176230				
COMPL. DATE 11/16/1999															TOTAL DEPTH 10072				
PERF. 8664 - 9938																			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1								1
02	252 N	126	-0-	-126	-0-	125	2	1	9	Y	1		1	1					1
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-		1	1					-0-
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	111	2	1	9	Y	1		1	1					-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1		1	1					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	1		1	1					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
SHIVERS GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SEARCY GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092			
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	3	3	9	Y	3					6
02	2800	N	3014	-0-	214	-0-	2984	2	30	9	Y	27	18	1			15
03	2747	N	2533	-0-	-214	-0-	2510	2	23	9	Y	21	29	1			7
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2323	2	23	9	Y	21	24	1			4
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2659	2	30	9	Y	27	24	1			7
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2745	2	23	9	Y	21	18	1			10
SEARCY GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876			
01	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2888	3	3	9	Y	3					9
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3151	2	31	9	Y	28	22	1			15
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3652	2	34	9	Y	31	36	1			10
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3854	2	39	9	Y	35	38	1			7
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3938	2	44	9	Y	40	37	1			10
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3795	2	32	9	Y	29	25	1			14
SEARCY GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849			
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1			1
SEARCY GAS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932			
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	Y	2					5
02	1484	N	1458	-0-	-26	-0-	1444	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14	16	1			5
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1648	2	15	9	Y	14	16	1			3
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1583	2	18	9	Y	16	15	1			4
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1476	2	12	9	Y	11	10	1			5
SEARCY GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897			
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	3	3	9	Y	3					4
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	10	1			8
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	17	1			5
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	Y	15	17	1			3
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1585	2	19	9	Y	17	16	1			4
06	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1460	2	12	9	Y	11	10	1			5
SHIVERS GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048			
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	666	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1741	3	15	9	Y	14	9	1			8
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1713	3	17	9	Y	15	18	1			5
04	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	1433	2	14	9	Y	13	15	1			3
05	1891	N	1042	-0-	-849	-0-	1031	2	11	9	Y	10	10	1			3
06	1680	N	902	-0-	-778	-0-	895	2	7	9	Y	6	6	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
SEARCY GAS UNIT																	
WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1131	3	42	9	Y	38					40	
02	476 N	317	-0-	-159	-0-	313	2	4	9	Y	4	42	1			2	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	767	2	7	9	Y	6	6	1			2	
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8	8	1			2	
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	Y	18	15	1			5	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	Y	4	7	1			2	
SEARCY GAS UNIT																	
WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938																	
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	3	3	9	Y	3					9	
02	2632 N	2468	-0-	-164	-0-	2444	3	24	9	Y	22	18	1			13	
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2681	3	24	9	Y	22	27	1			8	
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2684	2	26	9	Y	24	27	1			5	
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	25	1			7	
06	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	2574	2	21	9	Y	19	17	1			9	
SEARCY GAS UNIT																	
WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822																	
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	Y	2					6	
02	1596 N	960	-0-	-636	-0-	950	3	10	9	Y	9	9	1			6	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1140	3	9	9	Y	8	11	1			3	
04	1710 N	1226	-0-	-484	-0-	1209	2	17	9	Y	15	15	1			3	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	Y	12	12	1			3	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	2	9	9	Y	8	7	1			4	
SEARCY GAS UNIT																	
WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838																	
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1					5	
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	2	22	9	Y	20	14	1			11	
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2346	2	22	9	Y	20	24	1			7	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2414	2	23	9	Y	21	24	1			4	
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2590	2	30	9	Y	27	24	1			7	
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2404	2	20	9	Y	18	16	1			9	
VALENCE OPERATING COMPANY																	
DANIELS GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892																	
01	1922 X	1244	-0-	-678	-0-	40	1	1197	2	Y	6					49	
02	1568 X	1240	-0-	-328	-0-	42	1	1190	2	Y	7					56	
03	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	43	1	1207	2	Y	7					63	
04	1200 N	986	-0-	-214	-0-	33	1	951	2	Y	2					65	
05	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	41	1	1168	2	Y	3					68	
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	Y	4					72	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY DANIELS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06648 500 881167 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	143945	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8871	-	9854			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-			8 1	226 2	Y		1						7
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-			1 9	223 2	Y		1						8
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-			8 1	227 2	Y		1						9
04	240	N	205	-0-	-35	-0-			1 9	198 2	Y		-0-						9
05	248	N	223	-0-	-25	-0-			7 1	214 2	Y		1						10
06	240	N	226	-0-	-14	-0-			1 9	217 2	Y		1						11
									8 1										
									1 9										
WALLACE					WELL #:	1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	9226	-	10462		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
ROBERTSON, GEORGE					WELL #:	2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	9420	-	10130		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
PUGH					WELL #:	1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	02/06/2025	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	8816	-	11800		
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-			11 1	1411 2	N		11	2 8					35
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-			12 9	1103 2	N		11	3 8					43
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-			9 1	1849 2	N		24	7 8					60
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-			4 1										
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-			26 9	8 9	N		7	4 8					63
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-			1444 2	25 9	N		23	1 8					85
									1178 2	9 9	N		8	66 1	4 8				23
									1541 2										
REESE					WELL #:	1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.	8818	-	11772		
01	2976	X	2154	-0-	-822	-0-			17 1	2112 2	N		23	1 8					129
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-			25 9	2166 2	N		28	3 8					154
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-			18 1	2473 2	N		34	156 1	7 8				25
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-			31 9										
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-			6 1	19 9	N		17	4 8					38
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-			37 9	25 9	N		23	3 8					58
									2920 2	24 9	N		22	3 8					7
									2567 2										
									2866 2										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167															
WALLACE			WELL #:		3	RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9128 - 10400								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WALLACE			WELL #:		4	RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 9109 - 10390								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BATH UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 9152 - 10516								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BAILEY			WELL #:		2	RRCID -> 263463		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11915		PERF. 8748 - 11740								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
JORDAN			WELL #:		3	RRCID -> 265362		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 8768 - 11744								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ROBERTSON, GEORGE			WELL #:		3	RRCID -> 265408		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11948		PERF. 8816 - 11816								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY BROWN, ANNIE				//CONT.// 881167	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				WELL #:	2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL	DEPTH	10407	PERF.10711	- 14880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-			240 77	1 9	12615	2	N	70					205
02	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-			227 95	1 9	11472	2	N	86	179	1			112
03	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-			275 43	1 9	12791	2	N	39	106	1			45
04	12540 X	12139	-0-	-401	-0-			244 66	1 9	11829	2	N	60					105
05	12958 X	11971	-0-	-987	-0-			200 113	1 9	11658	2	N	103	168	1			40
06	12540 X	11040	-0-	-1500	-0-			163 54	1 9	10823	2	N	49					89
ADAMS, W.T.				WELL #:	2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10662	- 16346				
01	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-			305 88	1 9	15989	2	Y	80	68	1			24
02	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-			286 83	1 9	14442	2	Y	75	68	1			31
03	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-			337 85	1 9	15679	2	Y	77	63	1			45
04	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-			307 122	1 9	14925	2	Y	111	91	1			65
05	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-			273 145	1 9	15852	2	Y	132	146	1			51
06	15240 X	14272	-0-	-968	-0-			211 69	1 9	13992	2	Y	63	91	1	1	8	22
JORDAN				WELL #:	4H	RRCID ->	279911	COMPL. DATE	05/16/2020	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.10334	- 15955				
01	11005 X	10036	-0-	-969	-0-			193 95	1 9	9748	2	Y	86	1	8			105
02	9772 X	9138	-0-	-634	-0-			178 95	1 9	8865	2	Y	86	116	1			75
03	10819 X	9982	-0-	-837	-0-			191 142	1 9	9649	2	Y	129	147	1			57
04	10350 X	9301	-0-	-1049	-0-			173 107	1 9	9021	2	Y	97	113	1			41
05	10323 X	9937	-0-	-386	-0-			195 99	1 9	9643	2	Y	90	111	1			20
06	9780 X	9280	-0-	-500	-0-			184 78	1 9	9018	2	Y	71	46	1			45
JORDAN				WELL #:	5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL	DEPTH	10072	PERF.10464	- 15677				
01	9362 X	7530	-0-	-1832	-0-			145 51	1 9	7334	2	Y	46	1	8			55
02	8064 X	7427	-0-	-637	-0-			145 54	1 9	7228	2	Y	49	62	1			42
03	8897 X	8144	-0-	-753	-0-			157 81	1 9	7906	2	Y	74	83	1			33
04	8220 X	7245	-0-	-975	-0-			135 58	1 9	7052	2	Y	53	64	1			22
05	8215 X	7799	-0-	-416	-0-			154 55	1 9	7590	2	Y	50	60	1			12
06	7950 X	7378	-0-	-572	-0-			147 44	1 9	7187	2	Y	40	27	1			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
VALENCE OPERATING COMPANY														//CONT.// 881167																			
ROBERTSON, GEORGE														WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	24180 X	21580	-0-	-0-	-2600	-0-					21371	2	209	9	Y		190		138	1					201								
02	21112 X	19215	-0-	-0-	-1897	-0-					19043	2	172	9	Y		156		275	1					82								
03	23651 X	23651	-0-	-0-	-0-	-0-					23416	2	235	9	Y		214		239	1					57								
04	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	-0-					25772	2	206	9	Y		187		139	1					105								
05	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	-0-					23027	2	184	9	Y		167		136	1					136								
06	22890 X	21321	-0-	-0-	-1569	-0-					21153	2	168	9	Y		153		243	1		1	8		45								
SENEASAC-BATH														WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745																			
01	36573 X	36573	-0-	-0-	-0-	-0-					654	1	35543	2	Y		342		297	1					101								
02	35560 X	34653	-0-	-0-	-907	-0-					376	9																					
03	39370 X	37123	-0-	-0-	-2247	-0-					625	1	33680	2	Y		316		286	1					131								
04	38100 X	33690	-0-	-0-	-4410	-0-					348	9																					
05	38378 X	34577	-0-	-0-	-3801	-0-					678	1	36097	2	Y		316		265	1					182								
06	37140 X	32178	-0-	-0-	-4962	-0-					348	9																					
											620	1	32774	2	Y		269		264	1					187								
											296	9																					
											555	1	33668	2	Y		322		386	1					123								
											354	9																					
											553	1	31376	2	Y		226		267	1					82								
											249	9																					
XTO ENERGY INC.														945936																			
CRAWFORD, BELLE ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936																			
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-					21	1	454	2	Y		-0-								15								
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-					24	1	521	2	Y		24		21	1					18								
03	341 N	315	-0-	-0-	-26	-0-					26	9																					
04	360 N	317	-0-	-0-	-43	-0-					14	1	297	2	Y		4		4	8					18								
05	372 N	319	-0-	-0-	-53	-0-					4	9																					
06	300 N	222	-0-	-0-	-78	-0-					13	1	280	2	Y		22		21	1		2	8		17								
											24	9																					
											13	1	291	2	Y		14		21	1					10								
											15	9																					
											10	1	212	2	Y		-0-								10								
CRAWFORD, BELLE ET AL														WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
TOMPKINS, ELVE UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																
TOMPKINS, ELVE UNIT																
WELL #: 3													RRCID -> 146253			
COMPL. DATE 07/22/1993													TOTAL DEPTH 10050			
PERF. 8909 - 9886																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	6820 X	5872	-0-	-948	-0-	258	1	5614	2	Y	-0-		6			
02	6160 X	5902	-0-	-258	-0-	259	1	5633	2	Y	9	8 1	7			
03	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	330	1	7168	2	Y	35	35 8	7			
04	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	336	1	7294	2	Y	29	8 1 22 8	6			
05	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	314	1	6835	2	Y	7	8 1 1 8	4			
06	6600 X	5392	-0-	-1208	-0-	237	1	5155	2	Y	-0-		4			
CRAWFORD, BELLE ET AL													WELL #: 4			
RRCID -> 146803													COMPL. DATE 08/25/1993			
TOTAL DEPTH 10050													PERF. 8850 - 9890			
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	Y	-0-		21			
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	32	28 1	25			
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	21	1	449	2	Y	3	3 8	25			
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	29	29 1 2 8	23			
05	527 N	437	-0-	-90	-0-	18	1	397	2	Y	20	29 1	14			
06	450 N	283	-0-	-167	-0-	12	1	271	2	Y	-0-		14			
WILLIAMS, MAYO HEIRS													WELL #: 1			
RRCID -> 148124													COMPL. DATE 01/08/1994			
TOTAL DEPTH 10025													PERF. 8977 - 9980			
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	Y	-0-		10			
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	44	35 1	19			
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	55	1	513	2	Y	4	4 8	19			
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	55	1	581	2	Y	35	32 1 2 8	20			
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	Y	16		36			
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	50	1	448	2	Y	21	33 1	24			
TOMPKINS, ELVE													WELL #: 4			
RRCID -> 151056													COMPL. DATE 06/05/1994			
TOTAL DEPTH 9942													PERF. 8856 - 9892			
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-		-0-			
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-		-0-			
WILLIAMS, MAYO HEIRS													WELL #: 3			
RRCID -> 173375													COMPL. DATE 05/24/1999			
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 8890 - 10028			
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	198	1	1757	2	Y	-0-		15			
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	218	1	2111	2	Y	65	52 1	28			
03	2418 N	2270	-0-	-148	-0-	218	1	2045	2	Y	6	6 8	28			
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	220	1	2321	2	Y	53	47 1 4 8	30			
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	233	1	2418	2	Y	24		54			
06	2190 N	2119	-0-	-71	-0-	208	1	1876	2	Y	32	49 1	37			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	-0-			7
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	12	10	1	9
03	682 N	528	-0-	-154	-0-	13	9							
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	23	1	502	2	Y	3	3	8	9
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	3	9							
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	23	1	502	2	Y	12	11	1	8
						13	9							
						24	1	513	2	Y	7	10	1	5
						8	9							
						18	1	399	2	Y	-0-			5
WILLIAMS, MAYO HEIRS														
WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2026														
CRAWFORD, BELLE ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786														
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			15
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	24	21	1	18
03	248 N	112	-0-	-136	-0-	26	9							
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	5	1	105	2	Y	2	2	8	18
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	2	9							
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	6	1	121	2	Y	22	21	1	17
						24	9							
						5	1	102	2	Y	14	21	1	10
						15	9							
						4	1	82	2	Y	-0-			10
WILLIAMS, MAYO HEIRS														
WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994														
01	2356 X	2341	-0-	-15	-0-	238	1	2103	2	Y	-0-			13
02	2128 X	2117	-0-	-11	-0-	192	1	1862	2	Y	57	46	1	24
03	2356 X	2297	-0-	-59	-0-	63	9							
04	2280 X	2121	-0-	-159	-0-	220	1	2071	2	Y	5	5	8	24
05	2356 X	2236	-0-	-120	-0-	6	9							
06	2280 X	1911	-0-	-369	-0-	179	1	1891	2	Y	46	41	1	26
						51	9							
						195	1	2018	2	Y	21			47
						23	9							
						188	1	1692	2	Y	28	43	1	32
						31	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.																	
GENECOV																	
WELL #: 1													RRCID -> 182982				
COMPL. DATE 02/01/2001													TOTAL DEPTH 10353				
PERF. 9000 - 10225																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	46	2				Y	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	27	2				Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-			-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL													WELL #: 10				
RRCID -> 184363													COMPL. DATE 01/26/2001				
TOTAL DEPTH 10050													PERF. 8884 - 9898				
01	527 N	406	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-				25
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	38	34	1		29
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	42	9								
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	5	5	8		29
05	496 N	322	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	6	9								
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	35	34	1	3	27
								39	9								
								13	1	284	2	Y	23	34	1		16
								25	9								
								13	1	287	2	Y	-0-				16
GENECOV													WELL #: 2				
RRCID -> 185566													COMPL. DATE 07/18/2001				
TOTAL DEPTH 10330													PERF. 9964 - 10208				
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2				Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2				Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2				Y	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2				Y	-0-			-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL													WELL #: 11				
RRCID -> 188140													COMPL. DATE 12/17/2001				
TOTAL DEPTH 10100													PERF. 8773 - 9912				
01	1085 N	977	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	43	1	934	2	Y	-0-				17
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	26	23	1		20
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	9								
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	8	8	8		20
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9								
06	3000 N	3367	-0-	367	-0-	-0-	-0-	46	1	997	2	Y	28	24	1	5	19
								31	9								
								56	1	1227	2	Y	16	24	1		11
								18	9								
								148	1	3219	2	Y	-0-				11
TOMPKINS, ELVE													WELL #: 5				
RRCID -> 188322													COMPL. DATE 10/24/2001				
TOTAL DEPTH 10070													PERF. 8783 - 9943				
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	Y	-0-				5
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	Y	8	7	1		6
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9								
04	930 N	817	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	Y	8	8	8		6
05	899 N	649	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	9	9								
06	660 N	507	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	Y	12	7	1	5	6
								13	9								
								28	1	617	2	Y	4	7	1		3
								4	9								
								22	1	485	2	Y	-0-				3

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.																		
GENECOV-RUDMAN, ROSE A																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 188752																		
COMPL. DATE 05/10/2002																		
TOTAL DEPTH 10302																		
PERF. 9930 - 10174																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2				Y	-0-					-0-	
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2				Y	-0-					-0-	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2				Y	-0-					-0-	
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2				Y	-0-					-0-	
05	806 N	543	-0-	-263	-0-	543	2				Y	-0-					-0-	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2				Y	-0-					-0-	
GENECOV-RUDMAN, ROSE A																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 189181																		
COMPL. DATE 05/21/2002																		
TOTAL DEPTH 10277																		
PERF. 9922 - 10168																		
01	806 N	687	-0-	-119	-0-	687	2				Y	-0-					54	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2				Y	-0-					54	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				Y	-0-					54	
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2				Y	-0-					54	
05	806 N	462	-0-	-344	-0-	462	2				Y	-0-					54	
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				Y	-0-					54	
TOMPKINS TRUST																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 189191																		
COMPL. DATE 05/17/2002																		
TOTAL DEPTH 10032																		
PERF. 8736 - 9882																		
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2				Y	-0-					47	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				Y	-0-					47	
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2				Y	-0-					47	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	152	2	188	9		Y	171	185	1			33	
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				Y	-0-					33	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				Y	-0-					33	
GENECOV-RUDMAN, ROSE A																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 190634																		
COMPL. DATE 08/20/2002																		
TOTAL DEPTH 10330																		
PERF. 9130 - 10198																		
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2				Y	-0-					94	
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2				Y	-0-					94	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				Y	-0-					94	
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				Y	-0-					94	
05	930 N	478	-0-	-452	-0-	478	2				Y	-0-					94	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2				Y	-0-					94	
TOMPKINS, ELVE																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 190984																		
COMPL. DATE 08/09/2002																		
TOTAL DEPTH 10150																		
PERF. 8779 - 10035																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRAWFORD, BELLE ET AL																		
WELL #: 12																		
RRCID -> 191185																		
COMPL. DATE 08/29/2002																		
TOTAL DEPTH 10100																		
PERF. 8812 - 9570																		
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	2		Y	-0-					17	
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	11	1	249	2		Y	26	23	1			20	
						29	9											
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	12	1	260	2		Y	6	6	8			20	
						7	9											
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2		Y	27	24	1	4	8	19	
						30	9											
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	11	1	231	2		Y	16	24	1			11	
						18	9											
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2		Y	-0-					11	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:	4	RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL	DEPTH	10306	PERF.	9070	-	10170			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-		970	2			Y	-0-					-0-	
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-		1936	2			Y	-0-					-0-	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-		1203	2			Y	-0-					-0-	
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-		1626	2			Y	-0-					-0-	
05	2015 N	1092	-0-	-923	-0-	-0-		1092	2			Y	-0-					-0-	
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-		1918	2			Y	-0-					-0-	
TOMPKINS, ELVE				WELL #:	6	RRCID -> 191450		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8772	-	9612			
01	1147 N	317	-0-	-830	-0-	-0-		14	1	303	2	Y	-0-					3	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	247	2	Y	5	4	1			4	
								6	9										
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	-0-		13	1	286	2	Y	2	2	8			4	
								2	9										
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-		12	1	255	2	Y	4	4	1	1	8	3	
								4	9										
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-		12	1	252	2	Y	3	4	1			2	
								3	9										
06	300 N	201	-0-	-99	-0-	-0-		9	1	192	2	Y	-0-					2	
GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #:	5	RRCID -> 191669		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9056	-	10136			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAYO HEIRS				WELL #:	6	RRCID -> 191976		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8901	-	9634			
01	744 N	122	-0-	-622	-0-	-0-		12	1	110	2	Y	-0-					11	
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	-0-		9	1	88	2	Y	45	39	1			17	
								50	9										
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	190	2	Y	2	2	8			17	
								2	9										
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	353	2	Y	40	33	1	3	8	21	
								44	9										
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	347	2	Y	18					39	
								20	9										
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	292	2	Y	23	35	1			27	
								25	9										
WILLIAMS, MAYO HEIRS				WELL #:	7	RRCID -> 191978		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	8856	-	9564			
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	1591	2	Y	-0-					5	
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	1544	2	Y	21	17	1			9	
								23	9										
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-		182	1	1706	2	Y	2	2	8			9	
								2	9										
04	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	-0-		143	1	1515	2	Y	18	16	1	1	8	10	
								20	9										
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	1675	2	Y	8					18	
								9	9										
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	1682	2	Y	10	16	1			12	
								11	9										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.																				
TOMPKINS, ELVE																				
WELL #: 8													RRCID -> 192896							
COMPL. DATE 11/30/2002													TOTAL DEPTH 10180							
PERF. 9028 - 9387																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	1232	2	Y	-0-					15		
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	1331	2	Y	-0-					15		
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-		311	1	1974	2	Y	2		2	8		15		
								2	9											
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-		422	1	1818	2	Y	1		1	8		15		
								1	9											
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	1420	2	Y	-0-					15		
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	1310	2	Y	-0-					15		
TOMPKINS, ELVE													WELL #: 10				RRCID -> 193040			
COMPL. DATE 01/30/2003													TOTAL DEPTH 10222				PERF. 9004 - 9318			
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						Y	-0-					4		
02	364 N	14	-0-	-350	-0-	-0-		2	1	12	2	Y	-0-					4		
03	3100 N	4088	-0-	988	-0-	988		557	1	3529	2	Y	2		2	8		4		
								2	9											
04	2572 N	1584	-0-	-988	-0-	-0-		298	1	1285	2	Y	1		1	8		4		
								1	9											
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	675	2	Y	-0-					4		
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	552	2	Y	-0-					4		
TOMPKINS, ELVE													WELL #: 9				RRCID -> 194064			
COMPL. DATE 01/07/2003													TOTAL DEPTH 10200				PERF. 8983 - 9396			
01	1550 N	958	-0-	-592	-0-	-0-		42	1	916	2	Y	-0-					4		
02	1204 N	1039	-0-	-165	-0-	-0-		45	1	988	2	Y	5		5	1		4		
								6	9											
03	1085 N	895	-0-	-190	-0-	-0-		39	1	854	2	Y	2		2	8		4		
								2	9											
04	930 N	831	-0-	-99	-0-	-0-		36	1	788	2	Y	6		5	1	1	8	4	
								7	9											
05	1147 N	842	-0-	-305	-0-	-0-		37	1	801	2	Y	4		5	1		3		
								4	9											
06	870 N	626	-0-	-244	-0-	-0-		28	1	598	2	Y	-0-					3		
TXU-TOMPKINS													WELL #: 1				RRCID -> 194894			
COMPL. DATE 03/06/2003													TOTAL DEPTH 10325				PERF. 9141 - 10115			
01	868 N	627	-0-	-241	-0-	-0-		52	1	575	2	Y	-0-					16		
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	-0-		86	1	442	2	Y	-0-					16		
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	-0-		70	1	445	2	Y	3		3	8		16		
								3	9											
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	-0-		93	1	400	2	Y	2		2	8		16		
								2	9											
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	-0-		72	1	431	2	Y	-0-					16		
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	-0-		40	1	382	2	Y	-0-					16		
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 195627			
COMPL. DATE 06/02/2003													TOTAL DEPTH 10305				PERF. 9165 - 10140			
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	1959	2	Y	-0-					6		
02	1652 N	1290	-0-	-362	-0-	-0-		209	1	1081	2	Y	-0-					6		
03	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	-0-		187	1	1188	2	Y	1		1	8		6		
								1	9											
04	2070 N	1593	-0-	-477	-0-	-0-		300	1	1292	2	Y	1		1	8		6		
								1	9											
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	1310	2	Y	-0-					6		
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1671	2	Y	-0-					6		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
GENECOV-RUDMAN, ROSE A										WELL #: 6		RRCID -> 196665		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8958 - 10148		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2				Y	-0-						-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2				Y	-0-						-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2				Y	-0-						-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2				Y	-0-						-0-
05	527 N	262	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	262	2				Y	-0-						-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2				Y	-0-						-0-
GENECOV-RUDMAN, ROSE A										WELL #: 7		RRCID -> 197177		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8894 - 10220		
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	270	2		3	4	Y	-0-						-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2				Y	-0-						-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2				Y	-0-						-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2				Y	-0-						-0-
05	558 N	304	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	304	2				Y	-0-						-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2				Y	-0-						-0-
TOMPKINS, ELVE										WELL #: 11		RRCID -> 197317		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8892 - 10066		
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	11	1		118	2	Y	-0-						2
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1		166	2	Y	-0-						2
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	9	1		60	2	Y	-0-						2
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	10	1		43	2	Y	1		1	8			2
								1	9											
05	217 N	83	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	12	1		71	2	Y	-0-						2
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		80	2	Y	-0-						2
TXU-TOMPKINS										WELL #: 2		RRCID -> 197635		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9214 - 10320		
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	37	1		408	2	Y	-0-						12
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1		366	2	Y	-0-						12
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	64	1		403	2	Y	5		5	8			12
								6	9											
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1		381	2	Y	3		3	8			12
								3	9											
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1		721	2	Y	-0-						12
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1		486	2	Y	-0-						12
TOMPKINS, ELVE										WELL #: 13		RRCID -> 199023		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9390 - 10272		
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		337	2	Y	-0-						1
02	476 N	314	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	51	1		263	2	Y	-0-						1
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	43	1		276	2	Y	-0-						1
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	56	1		243	2	Y	-0-						1
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	45	1		270	2	Y	-0-						1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		285	2	Y	-0-						1
TOMPKINS, ELVE										WELL #: 12		RRCID -> 199302		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 8980 - 10070		
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1		320	2	Y	-0-						1
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	57	1		293	2	Y	-0-						1
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1		354	2	Y	1		1	8			1
								1	9											
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	54	1		232	2	Y	1		1	8			1
								1	9											
05	403 N	269	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	38	1		231	2	Y	-0-						1
06	390 N	225	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	22	1		203	2	Y	-0-						1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.														
TOMPKINS TRUST GAS UNIT														
WELL #: 2										RRCID -> 222710		COMPL. DATE 09/26/2006		
										TOTAL DEPTH		9960 PERF. 8865 - 9862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
TXU SIMMONS										WELL #: 1		RRCID -> 224740		
										COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592		
01	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	85	1	943	2	Y	-0-			8
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	207	1	1068	2	Y	-0-			8
03	1395 N	948	-0-	-447	-0-	129	1	817	2	Y	2	2	8	8
						2	9							
04	990 N	442	-0-	-548	-0-	83	1	357	2	Y	2	2	8	8
						2	9							
05	1426 N	401	-0-	-1025	-0-	57	1	344	2	Y	-0-			8
06	930 N	445	-0-	-485	-0-	43	1	402	2	Y	-0-			8
TOMPKINS, ELVE										WELL #: 14		RRCID -> 228162		
										COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067		
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	182	1	2030	2	Y	-0-			34
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	280	1	1445	2	Y	-0-			34
03	1674 N	1046	-0-	-628	-0-	142	1	904	2	Y	-0-			34
04	1620 N	176	-0-	-1444	-0-	33	1	143	2	Y	-0-			34
05	1674 N	189	-0-	-1485	-0-	27	1	162	2	Y	-0-			34
06	1020 N	207	-0-	-813	-0-	20	1	187	2	Y	-0-			34
SHIVERS, E.W. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 232061		
										COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382		
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	21	1	239	2	Y	-0-			18
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-			18
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	31	1	199	2	Y	14	14	8	18
						15	9							
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	42	1	182	2	Y	9	9	8	18
						10	9							
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	33	1	199	2	Y	-0-			18
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	20	1	187	2	Y	-0-			18
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 232805		
										COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063		
01	3162 X	2932	-0-	-230	-0-	242	1	2690	2	Y	-0-			24
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	581	1	2999	2	Y	-0-			24
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	464	1	2941	2	Y	12	12	8	24
						13	9							
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	628	1	2707	2	Y	8	8	8	24
						9	9							
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	471	1	2826	2	Y	-0-			24
06	3060 X	3004	-0-	-56	-0-	288	1	2716	2	Y	-0-			24

BECKVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
TXU SIMMONS														
WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			10
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	8	1	40	2	Y	-0-			10
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	49	2	Y	11	11 8		10
						12	9							
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	40	2	Y	2	2 8		10
						2	9							
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	45	2	Y	1	1 8		10
						1	9							
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			10
TXU-TOMPKINS														
WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551														
01	2697 X	1024	-0-	-1673	-0-	84	1	940	2	Y	-0-			16
02	2436 X	889	-0-	-1547	-0-	144	1	745	2	Y	-0-			16
03	2263 X	960	-0-	-1303	-0-	129	1	819	2	Y	11	11 8		16
						12	9							
04	1290 X	928	-0-	-362	-0-	173	1	747	2	Y	7	7 8		16
						8	9							
05	1116 X	1038	-0-	-78	-0-	148	1	890	2	Y	-0-			16
06	990 X	951	-0-	-39	-0-	91	1	860	2	Y	-0-			16
BECKVILLE (PETTIT 6800)														
BACHTELL OIL & GAS, LTD.														
VICE-SHIVERS														
WELL #: 042327 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848														
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			4
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	173	2	1 9		Y	1	5 1		-0-
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
VICE-SHIVERS														
WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846														
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-			48
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	275	2	2 9		Y	2	50 1		-0-
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	251	2	1 9		Y	1			1
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			1
VICE-SHIVERS														
WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876														
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC														
ALLEN														
WELL #: 278755 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 6426														
01	9672 X	8817	-0-	-855	-0-	8762	2	55 9		N	50			212
02	8428 X	7803	-0-	-625	-0-	7739	2	64 9		N	58	193 1		77
03	9920 X	8286	-0-	-1634	-0-	8209	2	77 9		N	70			147
04	9600 X	6216	-0-	-3384	-0-	6175	2	41 9		N	37			184
05	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9016	2	65 9		N	59	188 1		55
06	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT			55

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
H & T EXPLORATION, INC.				341571										
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1		RRCID -> 206003		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6810 - 6820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	23	2	4	9	N	4			44
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6			50
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6			56
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			56
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			56
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2			58
ROBINSON-FAULK		WELL #:		1		RRCID -> 218468		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6832 - 6844		
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	862	2	33	9	N	30			157
02	896 N	662	-0-	-234	-0-	645	2	17	9	N	15			172
03	930 N	848	-0-	-82	-0-	825	2	23	9	N	21	168	1	25
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	910	2	22	9	N	20			45
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	N	9			54
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	N	12			66
CARTER-HURST		WELL #:		1		RRCID -> 222755		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6782 - 6792		
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1866	2	17	9	N	15			108
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1043	2	19	9	N	17			125
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5			130
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	N	1	113	1	18
*05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2656	2	12	9	N	11			29
*06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	2	14	9	N	13			42
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112												
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 284389		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6456 - 6460		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED_____		12/18/2025												
OSBORNE HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 297377		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 10362		PERF. 6418 - 6423		
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			196
02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			196
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			196
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			196
05	1054 X	76	-0-	-978	-0-	76	2			N	-0-			196
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			196
TGNR EAST TEXAS LLC		850990												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-C		RRCID -> 149454		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 6598 - 6606		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) TGNR EAST TEXAS II LLC BEARD, PO GU														06649 500 102211 WELL #: 2 F RRCID -> 217741				ASSOCIATED CAPACITY				COMPL. DATE 11/08/2005				TOTAL DEPTH 10814				PERF. 7355 - 7376				CNTY: PANOLA			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	

CARTER, KF WH "A2" GU														WELL #: A 1 F RRCID -> 218952				COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 10483				PERF. 7266 - 7282											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	

WALDROP. G.T. GU														WELL #: 1 U RRCID -> 219078				COMPL. DATE 01/30/2006				TOTAL DEPTH 10350				PERF. N/A											
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	

BEARD, PO GU														WELL #: 1 RRCID -> 219278				COMPL. DATE 11/08/2005				TOTAL DEPTH 9975				PERF. 6978 - 7325											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	

BEARD, PO GU														WELL #: 3 U RRCID -> 219527				COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 10330				PERF. N/A											
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	

BROOKS, JOHN GU														WELL #: 1 F RRCID -> 219906				COMPL. DATE 03/26/2006				TOTAL DEPTH 10383				PERF. 6885 - 6909											
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																	

CROSS, L.D.														WELL #: 1 U RRCID -> 221467				COMPL. DATE 05/05/2006				TOTAL DEPTH 10410				PERF. 6965 - 6970											
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) TGNR EAST TEXAS II LLC MCRAE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			06649 500 102211 2 U	ASSOCIATED RRCID -> 221568			CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2006			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 10310			PERF. 7183 - 7198		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY G.U.					WELL #:	1-U	RRCID -> 222177	COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 10420			PERF. 7169 - 7662				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU					WELL #:	3 C	RRCID -> 225262	COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10437			PERF. 7159 - 8643				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D					WELL #:	1 U	RRCID -> 227279	COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10469			PERF. 7080 - 7090				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	248						N	-0-					-0-

JONES, A. GU					WELL #:	4	RRCID -> 237621	COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10357			PERF. 6842 - 6864				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU					WELL #:	11	RRCID -> 242455	COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380			PERF. 6890 - 7068				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCRAE GU					WELL #:	1	RRCID -> 243383	COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 6904 - 6921				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211															
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 4		RRCID -> 243419		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRIDGES, T.W.		WELL #: 1		RRCID -> 244561		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRICER, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246665		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
JONES, A. GU		WELL #: 5		RRCID -> 249084		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JONES, A. GU		WELL #: 6		RRCID -> 249093		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEARD, PO GU		WELL #: 6		RRCID -> 254116		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) BURK ROYALTY CO., LTD. BROOKS, C.			//CONT.//		06649 500 108799	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA									
			WELL #:		1	RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL	DEPTH	7289	PERF.	6807	-	6836					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2				N	-0-						119
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-						119
03	1178	N	788	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-						119
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	1252	2		1	9	N	1						120
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2				N	-0-						120
*06	750	N	224	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-						120
BROOKS, C.			WELL #:		2	RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6764	-	6776					
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
02	1260	X	156	-0-	-1104	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-						98
03	1395	X	323	-0-	-1072	-0-	-0-	-0-	323	2				N	-0-						98
04	480	X	330	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-						98
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-						98
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-						98
BROOKS, C.			WELL #:		3	RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	6743	-	6758					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19						109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33						142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8				142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						143
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						143
RALEY			WELL #:		2	RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6296	-	6883					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
AUSTIN, ZELMA			WELL #:		1	RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL	DEPTH	10111	PERF.	6847	-	6855					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
AUSTIN, ZELMA			WELL #:		2	RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL	DEPTH	10127	PERF.	6887	-	8018					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-						17
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-						17
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-						17
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-						17
BROOKS, C.			WELL #:		13	RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	6901	-	10274					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) GREEN RIVER RESOURCES INC. ROSS			//CONT.//		06649 500 330185		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
			WELL #:		2		RRCID -> 102524		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6777 - 6795							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18

PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIOR HEIRS GAS UNIT			WELL #:		681327 1		RRCID -> 206968		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 7246 - 7322							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PRIOR, FRANK			WELL #:		1 U		RRCID -> 211872		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7425 - 8670							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WYLIE, A.			WELL #:		1 D		RRCID -> 214492		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7036 - 7046							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #:		3 U		RRCID -> 219258		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7441 - 7450							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ROSS, TUCKER GU			WELL #:		2 C		RRCID -> 219264		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 7120 - 7130							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY			CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																										
ROSS, TUCKER GU																										
										WELL #:			1 U	RRCID ->	220145	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL	DEPTH	10460	PERF.	6980 -	6990			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3							
02	T. A.		5	-0-		5	5	5	5	2			Y	-0-					3							
03	T. A.		5	-0-		5	10	10	5	2			Y	-0-					3							
04	T. A.		4	-0-		4	14	14	4	2			Y	-0-					3							
*05	28 X		14	-0-		-14	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					3							
06	10 N		10	-0-		-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3							
PATTERSON, J.L.																										
										WELL #:			1 U	RRCID ->	221673	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	7349 -	7365			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	47 N		47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-							
03	59 N		59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-							
04	35 N		35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-							
*05	47 N		47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-							
06	33 N		33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-							
ASHBY GAS UNIT																										
										WELL #:			1	RRCID ->	221766	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	7287 -	7515			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
LANGSTON GU																										
										WELL #:			1-U	RRCID ->	222183	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.	7310 -	7320			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
HALL																										
										WELL #:			1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	7348 -	7400			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
RFE OPERATING, LLC																										
MOSS, W.S. ESTATE										704776			WELL #:			4	RRCID ->	286332	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	6492 -	6499
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	18	9	N	16	5	8			62							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	N	11					73							
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					78							
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					79							
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4	33	1	1	8	49							
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3					52							

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
RFE OPERATING, LLC				//CONT.//		704776															
MOSS, W.S. ESTATE				WELL #:		6	RRCID -> 286404		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6528 - 6549								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
STERRETT						WELL #:		23	RRCID -> 263991		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 6676 - 10106						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
COLEMAN						WELL #:		1	RRCID -> 281734		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6650 - 11276						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
COLEMAN						WELL #:		2	RRCID -> 282531		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378		PERF. 6668 - 11496						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)						06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SABINE ENERGY INC.						103925															
BERGIN, L.L.						WELL #:		2	RRCID -> 144956		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 5551 - 5613						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406															
HEMBY, T. G. GAS UNIT						WELL #:		1	RRCID -> 091967		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9305 - 10276						
01		496 N	303	-0-	-193	-0-	-0-	303 3						N		-0-					50
02		532 N	142	-0-	-390	-0-	-0-	142 3						N		-0-					50
03		310 N	141	-0-	-169	-0-	-0-	141 3						N		-0-					50
04		300 N	136	-0-	-164	-0-	-0-	136 3						N		-0-					50
05		155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	84 3						N		-0-					50
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132 3						N		-0-					50

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
EQV OPERATING LLC 101634																
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553																
01	2790 N	2347	-0-	-443	-0-	2294	3	53	9	N	48					165
02	2520 N	115	-0-	-2405	-0-	58	3	57	9	N	52					217
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1886	2	42	9	N	38	180	1			75
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	3	17	9	N	15					90
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	N	3	51	1			42
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	N	8					50
R. LACY SERVICES, LTD. 687208																
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034																
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1216	2	Y	14	14	1			1
						15	9									
02	1232 N	1213	-0-	-19	-0-	68	1	1131	2	Y	13	13	1			1
						14	9									
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1245	2	Y	16	15	1			2
						18	9									
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	2	Y	15	16	1			1
						17	9									
05	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	71	1	1233	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	70	1	1169	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	28 1	1259 2	Y	14	12 1		8
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	15 9	1214 2	Y	14	16 1		6
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30 1	1370 2	Y	16	11 1	2 8	9
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	15 9	1308 2	Y	14	16 1	2 8	5
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	31 1	1444 2	Y	15	10 1	1 8	9
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	17 9	1572 2	Y	17	18 1	1 8	7
						19 9						
STERRETT												
		WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WALLACE												
		WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERRETT												
		WELL #: 24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378				
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31 1	1364 2	Y	-0-			-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	35 1	1419 2	Y	-0-			-0-
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	57 1	2316 2	Y	-0-			-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	52 1	2208 2	Y	-0-			-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	44 1	1772 2	Y	-0-			-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	58 1	2421 2	Y	-0-			-0-
WALLACE "A"												
		WELL #: 1		RRCID -> 276851		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)												
CRATON OPERATING LLC		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRIGGS		186717										
		WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)														
SYDRI OPERATING, LLC														
PEP														
WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684														
CNTY: PANOLA														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	30
BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
SEARCY GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951														
CNTY: PANOLA														
01	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2292	3	2	9	Y	2			7
02	2800 X	2494	-0-	-306	-0-	2470	2	24	9	Y	22	17	1	12
03	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	2846	2	26	9	Y	24	28	1	8
04	2820 X	2005	-0-	-815	-0-	1984	2	21	9	Y	19	23	1	4
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3417	2	39	9	Y	35	30	1	9
06	3000 N	3092	-0-	92	92	3067	2	25	9	Y	23	21	1	11
BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)														
CRATON OPERATING LLC														
ADAMS G.U. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520														
CNTY: PANOLA														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	146	1	8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC														
SEARCY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501														
CNTY: PANOLA														
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	100	2	6	9	N	5			20
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	88	2	130	9	N	118	123	1	15
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	93	2	133	9	N	121	106	1	30
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	221	2	105	9	N	95	105	1	20
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	201	2	76	9	N	69			89
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			89
BELLE BOWER (COTTON VALLEY)														
BRAMMER PETROLEUM, INC.														
PYLE, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199														
CNTY: PANOLA														
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			300
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			300
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			300
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			300
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	2	4	9	N	4			304
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			304
WERNER SAWMILL CO.														
WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834														
CNTY: PANOLA														
01	5797	5663	-0-	-134	-0-	5637	2	26	9	N	24			24
02	5692	5692	-0-	-0-	-0-	5608	2	84	9	N	76			100
03	6031	6031	-0-	-0-	-0-	5926	2	105	9	N	95	169	1	26
04	6040	6040	-0-	-0-	-0-	5979	2	61	9	N	55			81
*05	5941	5941	-0-	-0-	-0-	5880	2	61	9	N	55			136
06	5610	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			136

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06917 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
AGIS ENERGY LLC				103297												
SABINE ROYALTY			WELL #:	2	RRCID ->	095552	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8928 -	9784				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BELLE BOWER (PALUXY)				06917 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600												
INTERNATIONAL PAPER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	044679	COMPL. DATE	08/09/1968	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3226 -	3260				
01	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2				N	-0-			16
02	2800	N	3129	-0-	329	329	3129	2				N	-0-			16
03	1922		3135	-0-	1213	1542	3135	2				N	-0-			16
04	1860		2771	-0-	911	2453	2771	2				N	-0-			16
05	1922		2713	-0-	791	3244	2713	2				N	-0-			16
06	1860	NO RPT	-0-	-1860	1384							N	NO RPT			16
BELLE BOWER (PALUXY UPPER)				06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600												
WALKER			WELL #:	1	RRCID ->	199805	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3080 -	3084				
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2				N	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2				N	-0-			89
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-			89
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9		N	5			94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			94
WALKER "A"			WELL #:	1	RRCID ->	210569	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3182 -	3186				
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2				N	-0-			72
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2				N	-0-			72
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2				N	-0-			72
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2				N	-0-			72
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9		N	1			73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
WALKER "B"			WELL #:	1	RRCID ->	211618	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3070 -	3116				
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			-0-
03	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2				N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRISTOL			WELL #:	1	RRCID ->	216163	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	3423	PERF. 3062 -	3191				
01	2852	X	2175	-0-	-677	-0-	2175	2				N	-0-			-0-
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2				N	-0-			-0-
03	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	1600	2				N	-0-			-0-
04	2550	X	1646	-0-	-904	-0-	1646	2				N	-0-			-0-
05	2480	X	1692	-0-	-788	-0-	1692	2				N	-0-			-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-						N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)														CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.																
REED ROYALTY																
				//CONT.//	06917	505	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	088600											
				WELL #:	1		RRCID -> 216164				COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3148 - 3210	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43						N	-0-		-0-	
*05	43	X	-0-	-0-	-43	-0-						N	-0-		-0-	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
BRISTOL				WELL #:	2		RRCID -> 219184				COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	3402	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
TRAVIS PEAK ROYALTY				WELL #:	1		RRCID -> 220251				COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3042 - 3107	
01	1240	X	830	-0-	-410	-0-	830	2				N	-0-		150	
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2				N	-0-		150	
03	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	2				N	-0-		150	
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-		150	
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9		N	2		152	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		152	
HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
NICHOLSON				WELL #:	1		RRCID -> 208896				COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3163 - 3166	
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3				N	-0-		-0-	
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				N	-0-		-0-	
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				N	-0-		-0-	
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3				N	-0-		-0-	
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3				N	-0-		-0-	
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-		-0-	
OWL SWD OPERATING, LLC				629870												
WEINER, W. B. JR. ET AL				WELL #:	1		RRCID -> 183843				COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2660 - 2680	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201												
WIENER				WELL #:	1		RRCID -> 177222				COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 2949 - 3070	
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	187	1	641	3		N	-0-		17	
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	137	1	468	3		N	-0-		17	
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	101	1	331	3		N	-0-		17	
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-		17	
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-		17	
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-		17	

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)			//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201												
WIENER			WELL #:		2	RRCID -> 191640		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 3032 - 3176					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANUARY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 243487		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3094 - 3198					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026																	

WIENER			WELL #:		3H	RRCID -> 257544		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 3555 - 5118					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY			WELL #:		1	RRCID -> 275030		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2959 - 3108					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BELLE BOWER (PETTIT)					06917 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.					357165												
WERNER-KOYLE			WELL #:		2A	RRCID -> 186709		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 6020 - 6157					
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)					06917 555	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600												
INTERNATIONAL PAPER CO.			WELL #:		2	RRCID -> 127942		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 6224 - 6240					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER														//CONT.//		06917 555 357165	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
														WELL #:		3A	RRCID -> 206431	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6065	-	6112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE												
01	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2820 3	50 9	N	45				90												
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3		N	-0-				90												
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3530 3	11 9	N	10				100												
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3448 3	69 9	N	63				163												
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3325 3	26 9	N	24		161 1		26												
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 3		N	-0-				26												
WERNER 'J'														WELL #:		3	RRCID -> 296634	COMPL. DATE 09/27/2021	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997	-	6121		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT				-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT				-0-												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT				-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT				-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1725			N	NO RPT				-0-												
BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') SELECT WATER SOLUTIONS, LLC DAVIS SWD														WELL #:		3	RRCID -> 201956	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 4882	-	5020		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-												
BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. TWOMEY-ROWE														WELL #:		1	RRCID -> 234154	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 6556	-	7015		
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	34 1	77 2	N	-0-				10												
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	27 1	82 2	N	-0-				10												
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	20 1	39 2	N	-0-				10												
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	20 1	61 2	N	-0-				10												
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				10												
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				10												
BRAMMER PETROLEUM, INC. OLIN INDUSTRIES														WELL #:		2	RRCID -> 117306	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6713	-	6723		
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2		N	-0-				542												
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2		N	-0-				542												
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 2		N	-0-				542												
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2		N	-0-				542												
*05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4953 2	9 9	N	8				550												
06	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				550												
OLIN INDUSTRIES														WELL #:		1	RRCID -> 117310	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6347	-	6354		
01	868 X	258	-0-	-610	-0-	258 2		N	-0-				209												
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-				209												
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-				209												
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-				209												
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				209												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				209												

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				//CONT.// 088600										
MCLEROY				WELL #: 1		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6822 - 6832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1429	-0-	-834	-0-		1429 2			N	-0-			225
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		1531 2			N	-0-			225
03	1767 X	1334	-0-	-433	-0-		1334 2			N	-0-			225
04	1710 X	1312	-0-	-398	-0-		1312 2			N	-0-			225
05	1643 X	987	-0-	-656	-0-		981 2	6	9	N	5			230
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			230
LYNCH, MAIZIE				WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6820 - 6825		
01	1395 N	1188	-0-	-207	-0-		1188 2			N	-0-			52
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538 2			N	-0-			52
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575 2			N	-0-			52
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2			N	-0-			52
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 2			N	-0-			52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
OLIN INDUSTRIES				WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 1717 - 1721		
01	2511 X	1397	-0-	-1114	-0-		1397 2			N	-0-			53
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		1578 2			N	-0-			53
03	1643 X	1422	-0-	-221	-0-		1422 2			N	-0-			53
04	1560 X	1242	-0-	-318	-0-		1242 2			N	-0-			53
05	1612 X	1214	-0-	-398	-0-		1214 2			N	-0-			53
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			53
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6850 - 7071		
POPE, JEAN				WELL #: 2										
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2023														
BELLE BOWER (5200)				06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY				296448										
MCNEESE				WELL #: 2		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5206 - 5211		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELLE BOWER (6150)				06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
SAWMILL, WERNER				WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6136 - 6152		
01	4650 #	2641	-0-	-2009	-0-		2641 2			N	-0-			44
02	3360 #	2065	-0-	-1295	-0-		2065 2			N	-0-			44
03	3720 #	2589	-0-	-1131	-0-		2451 2	138	9	N	125	160	1	9
04	3420 #	2536	-0-	-884	-0-		2536 2			N	-0-			9
05	3038 #	2622	-0-	-416	-0-		2613 2		9	9	N	8		17
06	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			17

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: PANOLA							
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596																			
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: BOWIE							
AMRWR, LLC 102699																			
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233						N	NO RPT					-0-	
BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA							
DAVIDSON, JERRY H. 202370																			
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950																			
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																			
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944																			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELMS OIL COMPANY 250120																			
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964																			
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.// 07527 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ELMS OIL COMPANY		//CONT.// 250120														
BRUMBLE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 189500		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHANY (COTTON VALLEY)		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					30
EQV OPERATING LLC		101634														
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 160071		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534								
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					10
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					10
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					10
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					10
HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636								
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					17
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	7	7			10
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					10
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					10
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					10
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					10

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					62
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					62
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					62
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					62
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					62
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					62
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211														
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2026																
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2026																
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 183431		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 183771		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
GUILL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 183860		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERNATIONAL PAPER				WELL #: 1	RRCID -> 184718	COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595					
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			29
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	88	88 1		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

BURTON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186253	COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 188386	COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766					
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362 2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	765	-0-	765	-0-	161	1	604 2	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	2632	-0-	2632	-0-	3397	1	2125 2	Y	-0-			3
04	3000 N	1604	-0-	-1396	-0-	2001	1	1260 2	Y	35	28 1		10
						39	9						
05	3100 N	1432	-0-	-1668	-0-	333	1	1133 2	Y	-0-			10
*06	2080 N	1747	-0-	-333	-0-	398	1	1342 2	Y	6	6 1		10
						7	9						

STOUGH SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 190476	COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

BURTON ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 190631	COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211													
HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9244 - 9746					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	3503 X	3193	-0-	-310	-0-	613 1	2580 2	Y	-0-					16			
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	644 1	2419 2	Y	-0-					16			
03	3348 X	3210	-0-	-138	-0-	618 1	2592 2	Y	-0-					16			
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	620 1	2568 2	Y	69	66	1			19			
						76 9											
05	3348 X	2917	-0-	-431	-0-	610 1	2307 2	Y	-0-					19			
*06	3240 X	1800	-0-	-1440	-0-	410 1	1382 2	Y	7	7	1			19			
						8 9											

FIELDS, ALCIE				WELL #: 3		RRCID -> 194553		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8538 - 9713					
01	3100 N	2243	-0-	-857	-0-	42 2243 2		Y	-0-					27			
02	2212 N	2024	-0-	-188	-0-	2024 2		Y	-0-					27			
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		Y	-0-					27			
*04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2262 2	42 9	Y	38	36	1			29			
*05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		Y	-0-					29			
*06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-					29			

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 195738		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9264 - 10302					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-			

BURTON ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 196075		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9252 - 10348					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-			

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 197000		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8428 - 10350					
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	394 1	1659 2	Y	-0-					6			
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	403 1	1512 2	Y	-0-					6			
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	381 1	1598 2	Y	-0-					6			
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	390 1	1613 2	Y	44	38	1			12			
						48 9											
05	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	383 1	1449 2	Y	-0-					12			
*06	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	390 1	1316 2	Y	5	5	1			12			
						6 9											

BURTON ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 197857		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. N/A					
01	7626 X	5149	-0-	-2477	-0-	985 1	4143 2	N	19					52			
						21 9											
02	6188 X	4467	-0-	-1721	-0-	921 1	3456 2	N	82	82	1			52			
						90 9											
03	6417 X	5122	-0-	-1295	-0-	967 1	4056 2	N	90	90	1			52			
						99 9											
04	5490 X	5017	-0-	-473	-0-	976 1	4041 2	N	-0-					52			
05	5673 X	4751	-0-	-922	-0-	960 1	3631 2	N	145	156	1			41			
						160 9											
06	4980 X	4529	-0-	-451	-0-	1035 1	3493 2	N	1	9	1			33			
						1 9											

BETHANY (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC HIGHTOWER										//CONT.// 07527 093 //CONT.// 102211 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
										RRCID -> 198937		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 8484 - 9764			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE		* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
JACKSON GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 200698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 9999		PERF. 9258 - 9786	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2						
BURTON ESTATE										WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10075		PERF. 9278 - 9784	
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	489	1	2057	2	N	-0-					17						
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	484	1	1818	2	N	84	84	1			17						
							92	9															
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	482	1	2022	2	N	-0-					17						
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	486	1	2012	2	N	-0-					17						
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	478	1	1808	2	N	-0-					17						
06	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	468	1	1579	2	N	-0-					17						
HODGES, J.E. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10050		PERF. 9268 - 9784	
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	425	1	1789	2	Y	-0-					16						
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	427	1	1601	2	Y	-0-					16						
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	425	1	1784	2	Y	-0-					16						
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	428	1	1771	2	Y	47	50	1			13						
							52	9															
05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	421	1	1592	2	Y	-0-					13						
*06	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	429	1	1448	2	Y	5	5	1			13						
							6	9															
JUDGE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9320 - 9835			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
TILLER, JOSH										WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL		DEPTH 10150		PERF. 9320 - 9828			
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	315	1	1326	2	Y	-0-					17						
02	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	316	1	1186	2	Y	-0-					17						
03	DLQ G-10		1702	-0-	1702	3204	307	1	1289	2	Y	96	97	1			16						
							106	9															
04	3000	N	1597	-0-	-1403	1801	311	1	1286	2	Y	-0-					16						
05	3100	N	1462	-0-	-1638	163	306	1	1156	2	Y	-0-					16						
*06	1650	N	1329	-0-	-321	-0-	304	1	1025	2	Y	-0-	4	1			12						

BETHANY (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT														
//CONT.// 07527 093					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 102211										CNTY: HARRISON				
WELL #: 1					RRCID -> 203957					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 11742					PERF. 9659 - 9812				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURTON ESTATE														
WELL #: 5					RRCID -> 204453					COMPL. DATE 06/30/2004				
					TOTAL DEPTH 10100					PERF. 9348 - 9856				
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	370	1	1558	2	Y	-0-			10
02	1764 N	1763	-0-	-1	-0-	371	1	1392	2	Y	-0-			10
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	370	1	1551	2	Y	80	78	1	12
						88	9							
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	370	1	1533	2	Y	-0-			12
05	1953 N	1742	-0-	-211	-0-	364	1	1378	2	Y	-0-			12
*06	1920 N	1652	-0-	-268	-0-	376	1	1270	2	Y	5	5	1	12
						6	9							
NARRAMORE														
WELL #: 2					RRCID -> 207213					COMPL. DATE 09/27/2019				
					TOTAL DEPTH 9999					PERF. 5046 - 5878				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHTOWER														
WELL #: 1					RRCID -> 207215					COMPL. DATE 10/11/2004				
					TOTAL DEPTH 9999					PERF. 8354 - 9778				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SARAH														
WELL #: 1					RRCID -> 207346					COMPL. DATE 07/11/2004				
					TOTAL DEPTH 10150					PERF. 8742 - 8822				
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	185	1	777	2	N	-0-			23
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	202	1	756	2	N	-0-			23
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	203	1	852	2	N	-0-			23
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	204	1	844	2	N	-0-			23
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	200	1	758	2	N	-0-			23
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	723	2	N	-0-			23
MYERS "A"														
WELL #: 2					RRCID -> 210004					COMPL. DATE 12/07/2004				
					TOTAL DEPTH 9879					PERF. 8442 - 9614				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211																
BELL, MINNIE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 210209			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS "A"			WELL #: 3			RRCID -> 210783			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 216072			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS "A"			WELL #: 4			RRCID -> 216263			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOLWORTH, J.D.			WELL #: 1			RRCID -> 218412			COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS "A"			WELL #: 5			RRCID -> 218434			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYERS "A"			WELL #: 6			RRCID -> 219715			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 222481		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					15
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					15
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					15
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					15
05	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-					15
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					15
MYERS "A"				WELL #: 7	RRCID -> 223766	COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
MYERS "A"				WELL #: 9	RRCID -> 224202	COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #: 5	RRCID -> 230815	COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734								
01	3131 X	2864	-0-	-267	-0-	2864	2			N	-0-					20
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					20
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					20
*04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3498	2	30	9	N	27	22	1			25
*05	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	2981	2	130	9	N	118	128	1			15
*06	3030 X	2717	-0-	-313	-0-	2717	2			N	-0-					15
MYERS "A"				WELL #: 10	RRCID -> 234706	COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728								
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1426	1	3745	2	Y	-0-					33
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1288	1	3334	2	Y	-0-					33
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	1426	1	3738	2	Y	167	175	1			25
						184	9									
04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	1380	1	3830	2	Y	44	37	1			32
						48	9									
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	1426	1	3924	2	Y	4	14	1			22
						4	9									
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	1380	1	3795	2	Y	-0-					22
BELL, MINNIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 235253	COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	29	1			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	14	1			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211												
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		7R		RRCID -> 239330		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
MIKE				WELL #:		1		RRCID -> 209813		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056				
01	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	524	1	1472	3	Y	-0-				31
02	4816	X	1999	-0-	-2817	-0-	162	1	1823	3	Y	13				44
							14	9								
03	3565	X	1807	-0-	-1758	-0-	81	1	1726	3	Y	-0-				44
04	2580	X	1663	-0-	-917	-0-	86	1	1577	3	Y	-0-				44
05	2232	X	1695	-0-	-537	-0-	62	1	1633	3	Y	-0-				44
06	2160	X	1630	-0-	-530	-0-	1623	3	7	9	Y	6				50
GILL GU				WELL #:		2		RRCID -> 211875		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GILL GU				WELL #:		1		RRCID -> 216620		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JUSTICE GU				WELL #:		2		RRCID -> 218557		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GILL GU				WELL #:		4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018				
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	735	1	2067	3	Y	-0-				24
02	4396	X	2146	-0-	-2250	-0-	174	1	1960	3	Y	11				35
							12	9								
03	3689	X	2085	-0-	-1604	-0-	94	1	1991	3	Y	-0-				35
04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	108	1	1972	3	Y	-0-				35
05	2852	X	1904	-0-	-948	-0-	69	1	1835	3	Y	-0-				35
06	2700	X	1685	-0-	-1015	-0-	1679	3	6	9	Y	5				40

BETHANY (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
ENPOWER RESOURCES INC.															
PERRY, ANNIE GU															
WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
MOORE, SANDERS														WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC														801112	
ALLEN														WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.														945936	
MCGEE, SCOTT UNIT														WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRIGGS-MORELAND GU														WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	167	135	1		45
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	184	9	262	2	Y	149	154	1		40
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	14	1	289	2	Y	132	123	1		49
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	164	9								
*05	496 N	391	-0-	-105	-0-	17	1	234	2	Y	128	125	1		18
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	145	9								
						19	1	221	2	Y	101	93	1		26
						131	9								
						16	1								
						141	9								
						15	1								
						111	9								

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		75 1	1070 2		Y	3	2 1				1
							3 9									

HODGE, F.L.				WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O.				WELL #: 3		RRCID -> 141827		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731						
01	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	77 1	1339 2	Y	5	1 1						5
						6 9										
02	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	51 1	956 2	Y	11	15 1						1
						12 9										
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	114 1	1989 2	Y	11	9 1						3
						12 9										
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	82 1	1323 2	Y	9	11 1						1
						10 9										
*05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	83 1	1215 2	Y	11	10 1						2
						12 9										
06	1530 N	558	-0-	-972	-0-	36 1	511 2	Y	10	11 1						1
						11 9										

BLACK, VERA				WELL #: 3		RRCID -> 143486		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762						
01	3379 X	3145	-0-	-234	-0-	166 1	2869 2	Y	100	81 1						27
						110 9										
02	3192 X	2740	-0-	-452	-0-	135 1	2506 2	Y	90	93 1						24
						99 9										
03	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	184 1	3210 2	Y	79	74 1						29
						87 9										
04	3420 X	2731	-0-	-689	-0-	154 1	2498 2	Y	72	92 1						9
						79 9										
*05	3472 X	1834	-0-	-1638	-0-	112 1	1637 2	Y	77	75 1						11
						85 9										
06	3870 X	1584	-0-	-2286	-0-	99 1	1418 2	Y	61	56 1						16
						67 9										

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
BLACK, VERA				WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8534 - 8973						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	341 N	22	-0-	-319	-0-			1 1		21 2	Y	-0-						-0-
02	168 N	15	-0-	-153	-0-			1 1		14 2	Y	-0-						-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-			1 1		14 2	Y	-0-						-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-			6 2			Y	-0-						-0-
*05	31 N	1	-0-	-30	-0-			1 2			Y	-0-						-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-			4 2			Y	-0-						-0-
BLACK, C. O.				WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9256 - 9266						
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-			23 1		400 2	Y	-0-						-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-			50 1		933 2	Y	-0-						-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-			26 1		459 2	Y	-0-						-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			67 1		1080 2	Y	-0-						-0-
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-			35 1		520 2	Y	-0-						-0-
06	480 N	339	-0-	-141	-0-			22 1		317 2	Y	-0-						-0-
HOGG, ALLIE MARIE				WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8547 - 9382						
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-			115 1		1984 2	Y	51	41	1				14
								56 9										
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-			101 1		1880 2	Y	44	46	1				12
								48 9										
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-			123 1		2148 2	Y	40	37	1				15
								44 9										
04	2100 N	2048	-0-	-52	-0-			117 1		1891 2	Y	36	46	1				5
								40 9										
*05	2232 N	1711	-0-	-521	-0-			107 1		1562 2	Y	38	38	1				5
								42 9										
06	2460 N	1593	-0-	-867	-0-			102 1		1457 2	Y	31	28	1				8
								34 9										
BLACK, VERA				WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8505 - 8810						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"				WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8408 - 9587						
01	2139 N	2019	-0-	-120	-0-			109 1		1877 2	Y	30	24	1				8
								33 9										
02	1988 N	1955	-0-	-33	-0-			98 1		1827 2	Y	27	28	1				7
								30 9										
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-			119 1		2078 2	Y	24	22	1				9
								26 9										
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-			122 1		1977 2	Y	22	28	1				3
								24 9										
*05	2170 N	1789	-0-	-381	-0-			113 1		1651 2	Y	23	23	1				3
								25 9										
06	2130 N	1664	-0-	-466	-0-			107 1		1536 2	Y	19	17	1				5
								21 9										

BETHANY (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936										
HOLCOMBE				WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8782 - 9824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2864	-0-	64	64	146	1	2718	2	Y	-0-		-0-	
03	931 N	867	-0-	-64	-0-	47	1	820	2	Y	-0-		-0-	
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-		-0-	
*05	1953 N	291	-0-	-1662	-0-	19	1	272	2	Y	-0-		-0-	
06	960 N	660	-0-	-300	-0-	43	1	617	2	Y	-0-		-0-	
BLACK, C. O.				WELL #: 6	RRCID -> 168890	COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8460 - 9734				
01	2480 N	1833	-0-	-647	-0-	99	1	1705	2	Y	26	20 1	7	
						29	9							
02	2240 N	1005	-0-	-1235	-0-	50	1	938	2	Y	15	17 1	5	
						17	9							
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	115	1	2015	2	Y	16	15 1	6	
						18	9							
04	1770 N	1484	-0-	-286	-0-	85	1	1384	2	Y	14	18 1	2	
						15	9							
*05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	2	Y	9	9 1	2	
						10	9							
06	2400 N	1225	-0-	-1175	-0-	79	1	1137	2	Y	8	9 1	1	
						9	9							
BLACK, VERA				WELL #: 7	RRCID -> 170154	COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 8508 - 9781				
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	91	73 1	25	
						100	9							
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	2	Y	81	84 1	22	
						89	9							
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	72	67 1	27	
						79	9							
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	Y	64	83 1	8	
						70	9							
*05	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	75	1	1098	2	Y	70	68 1	10	
						77	9							
06	1440 N	1097	-0-	-343	-0-	68	1	970	2	Y	54	50 1	14	
						59	9							
WALTON, ROBERT GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 172464	COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9618 - 9626				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BLACK, C. O.				WELL #: 5	RRCID -> 172651	COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8468 - 9766				
01	3751 X	3223	-0-	-528	-0-	173	1	2999	2	Y	46	37 1	13	
						51	9							
02	3024 X	3023	-0-	-1	-0-	152	1	2827	2	Y	40	42 1	11	
						44	9							
03	3162 X	2136	-0-	-1026	-0-	113	1	1983	2	Y	36	34 1	13	
						40	9							
04	3120 X	1040	-0-	-2080	-0-	58	1	946	2	Y	33	42 1	4	
						36	9							
*05	3348 X	1553	-0-	-1795	-0-	97	1	1417	2	Y	35	34 1	5	
						39	9							
06	3240 X	1349	-0-	-1891	-0-	87	1	1244	2	Y	16	16 1	5	
						18	9							

BETHANY (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.														
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 179380														
COMPL. DATE 02/21/2000														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 8640 - 9739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	163	1	2813	2	Y	19	15	1	5
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	2	Y	18	18	1	5
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	165	1	2882	2	Y	15	14	1	6
04	2910 X	2814	-0-	-96	-0-	163	1	2636	2	Y	14	18	1	2
*05	3162 X	1365	-0-	-1797	-0-	86	1	1265	2	Y	13	14	1	1
06	3240 X	2073	-0-	-1167	-0-	135	1	1927	2	Y	10	8	1	3
HOGG, ALLIE M. "AS"														
WELL #: 9														
RRCID -> 180979														
COMPL. DATE 05/12/2000														
TOTAL DEPTH 9850														
PERF. 8420 - 9688														
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	146	1	2517	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1606	-0-	-382	-0-	82	1	1524	2	Y	-0-			-0-
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	152	1	2650	2	Y	-0-			-0-
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	Y	-0-			-0-
*05	1767 N	1115	-0-	-652	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-			-0-
06	2880 N	1603	-0-	-1277	-0-	105	1	1498	2	Y	-0-			-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 10 L														
RRCID -> 184709														
COMPL. DATE 09/22/2000														
TOTAL DEPTH 9790														
PERF. 8460 - 9558														
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	Y	20	16	1	5
02	728 N	720	-0-	-8	-0-	36	1	664	2	Y	18	18	1	5
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	37	1	651	2	Y	15	14	1	6
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	Y	14	18	1	2
*05	806 N	624	-0-	-182	-0-	39	1	570	2	Y	14	14	1	2
06	780 N	584	-0-	-196	-0-	37	1	534	2	Y	12	11	1	3
BLACK, VERA														
WELL #: 8														
RRCID -> 193200														
COMPL. DATE 07/10/2001														
TOTAL DEPTH 9925														
PERF. N/A														
01	2759 X	2408	-0-	-351	-0-	121	1	2096	2	N	174	171	1	107
02	2492 X	2124	-0-	-368	-0-	104	1	1932	2	N	80			187
03	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	131	1	2289	2	N	62			249
04	2580 X	2203	-0-	-377	-0-	124	1	2003	2	N	69	173	1	145
*05	2418 X	1964	-0-	-454	-0-	120	1	1755	2	N	81			226
06	2790 X	1767	-0-	-1023	-0-	109	1	1558	2	N	91	177	1	140

BETHANY (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, C. O.														
WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1439	-0-	-979	-0-	77	1	1327	2	Y	32	27	1	8
02	3360 X	2040	-0-	-1320	-0-	103	1	1909	2	Y	25	25	1	8
03	3720 X	2725	-0-	-995	-0-	146	1	2550	2	Y	26	24	1	10
04	3600 X	2238	-0-	-1362	-0-	129	1	2084	2	Y	23	30	1	3
*05	2294 X	1551	-0-	-743	-0-	97	1	1426	2	Y	25	25	1	3
06	3060 X	1794	-0-	-1266	-0-	116	1	1656	2	Y	20	18	1	5
WALTON, ROBERT GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A														
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	127	1	2201	2	Y	10	8	1	3
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	Y	8	9	1	2
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1608	2	Y	8	7	1	3
04	2070 N	1536	-0-	-534	-0-	89	1	1439	2	Y	7	9	1	1
*05	1891 N	1330	-0-	-561	-0-	85	1	1237	2	Y	7	7	1	1
06	1920 N	963	-0-	-957	-0-	62	1	894	2	Y	6	5	1	2
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628														
01	3100 X	1397	-0-	-1703	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-			-0-
02	2296 X	204	-0-	-2092	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	447	-0-	-1940	-0-	24	1	423	2	Y	-0-			-0-
04	2130 X	931	-0-	-1199	-0-	54	1	877	2	Y	-0-			-0-
*05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	268	1	3922	2	Y	-0-			-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	204	1	2923	2	Y	-0-			-0-
HOGG, ALLIE MARIE														
WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800														
01	1581 X	1504	-0-	-77	-0-	82	1	1422	2	Y	-0-			-0-
02	1456 N	1394	-0-	-62	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	84	1	1468	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	83	1	1340	2	Y	-0-			-0-
*05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	78	1	1139	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1117	-0-	-533	-0-	73	1	1044	2	Y	-0-			-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"														
WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724														
01	1581 X	907	-0-	-674	-0-	50	1	857	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	841	-0-	-363	-0-	43	1	798	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	831	-0-	-254	-0-	45	1	786	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	45	1	723	2	Y	-0-			-0-
*05	930 N	619	-0-	-311	-0-	40	1	579	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	567	-0-	-363	-0-	37	1	530	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HOLCOMBE														
WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
0			LIFT (L)									AMT	CODE	
01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	Y	11	9	1	3
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12	9	1133	2	Y	11	11	1	3
03	1333 N	954	-0-	-379	-0-	61	1	893	2	Y	9	9	1	3
04	1260 N	505	-0-	-755	-0-	12	9	466	2	Y	9	11	1	1
*05	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	51	1	994	2	Y	9	9	1	1
06	1080 N	829	-0-	-251	-0-	10	9	767	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
HOGG, ALLIE MARIE														
WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770														
01	1147 X	992	-0-	-155	-0-	54	1	938	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	924	-0-	-112	-0-	47	1	877	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	55	1	965	2	Y	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	Y	-0-			-0-
*05	1023 N	848	-0-	-175	-0-	54	1	794	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	783	-0-	-357	-0-	51	1	732	2	Y	-0-			-0-
HOGG, ALLIE M. "AS"														
WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709														
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	15	1	270	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	17	1	280	2	Y	-0-			-0-
*05	310 N	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	233	-0-	-127	-0-	15	1	218	2	Y	-0-			-0-
BLACK, C. O.														
WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, ROBERT GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844														
01	2232 X	1964	-0-	-268	-0-	102	1	1757	2	Y	95	76	1	26
02	1904 N	1621	-0-	-283	-0-	105	9	1452	2	Y	83	87	1	22
03	2325 N	1848	-0-	-477	-0-	78	1	1669	2	Y	76	70	1	28
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	91	9	1849	2	Y	67	87	1	8
*05	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	95	1	1561	2	Y	73	71	1	10
06	2070 N	1561	-0-	-509	-0-	84	9	1400	2	Y	57	52	1	15
						114	1							
						74	9							
						107	1							
						80	9							
						98	1							
						63	9							

BETHANY (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WALTON, ROBERT GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1209 X	1101	-0-	-108	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1057	-0-	-427	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1115	-0-	-342	-0-	60	1	1055	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	995	-0-	-85	-0-	58	1	937	2	Y	-0-			-0-
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	70	1	999	2	Y	-0-			-0-
BLACK, VERA														
WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839														
01	2697 X	2370	-0-	-327	-0-	129	1	2232	2	Y	8	8 1		1
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	146	1	2713	2	Y	9	7 1		3
03	2449 X	511	-0-	-1938	-0-	27	1	477	2	Y	6	8 1		1
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	194	1	3141	2	Y	7	7 1		1
*05	3162 X	1853	-0-	-1309	-0-	118	1	1727	2	Y	7	7 1		1
06	3060 X	1382	-0-	-1678	-0-	90	1	1285	2	Y	6	5 1		2
LISTON, W.L.														
WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679														
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	835	-0-	-173	-0-	43	1	792	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	815	-0-	-53	-0-	44	1	771	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	69	1	1113	2	Y	-0-			-0-
*05	930 N	827	-0-	-103	-0-	53	1	774	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	833	-0-	-67	-0-	54	1	779	2	Y	-0-			-0-
WOMACK														
WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGGS-MORELAND GU														
WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511														
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
*05	155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
BRIGGS-MORELAND GU														
WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HOLCOMBE			WELL #: 6			RRCID -> 234859			COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	1	1 1			-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 9	158 2	Y	1	1 1			-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9 1	247 2	Y	1	1 1			-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1	189 2	Y	1	1 1			-0-	
*05	186 N	94	-0-	-92	-0-	1 9	88 2	Y	-0-				-0-	
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	12 1	165 2	Y	-0-				-0-	
BETHANY (GLEN ROSE 3550)				07527 155		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
LIONS DEN OPERATING LLC				102674										
BRUMBLE-STUDDARD				WELL #: 1		RRCID -> 177373			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254		
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-				20	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-				20	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-				20	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-				20	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-				20	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				20	
BETHANY (MERCER)				07527 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON		
COWRIE ENERGY LLC				183056										
GRIFFIN				WELL #: 1		RRCID -> 120585			COMPL. DATE 12/02/1985			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312		
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 2		N	-0-				129	
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638 2		N	-0-				129	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-				129	
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-				129	
05	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2		N	-0-				129	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-				129	
BETHANY (NACATOSH)				07527 310		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
AGURS, W. C.				WELL #: 3		RRCID -> 117218			COMPL. DATE 05/24/1985			TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ELMS OIL COMPANY				250120										
ADAMS, T. C.				WELL #: 1		RRCID -> 176593			COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964		
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 2		N	-0-				-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-				-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-				-0-	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-				-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
ELMS OIL COMPANY		//CONT.//		250120										
ADAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID -> 176594		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH		1054 PERF.	968 - 973		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001										
HILL, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 296457		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH		992 PERF.	988 - 992	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHANY (PAGE SAND)				07527 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
RAVEN, THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH		6796 PERF.	6099 - 6105	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
BOWLES				WELL #:	1	RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF.	5902 - 5908	
01	2511 N	536	-0-	-1975	-0-	18	1	518	2	N	-0-			95
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			95
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			95
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			95
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			95
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			95
MAG EXPLORATION LLC				102971										
GOMEZ, MARY FURRH				WELL #:	1	RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH		6700 PERF.	6073 - 6241	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
BOSH OU				WELL #:	2	RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH		6705 PERF.	6319 - 6359	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992								
MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST	RRCID ->	188207	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 6292 -	6302
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
MOORE, SANDERS		WELL #:		1 U	RRCID ->	188398	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 6209 -	6308
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
MOORE, SANDERS		WELL #:		3 U	RRCID ->	188704	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6283 -	6292
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNDERWOOD		WELL #:		2AU	RRCID ->	226754	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6351 -	6624
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
HARTLEY, T. E.		WELL #:		1 C	RRCID ->	112458	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6106 -	6114
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1241	2	31	9	N	28
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2014	2	79	9	N	72
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	N	16
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	2	6	9	N	5
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-
BETHANY (PALMER SAND)		07527 325										
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
KOCH		WELL #:		1	RRCID ->	173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6038 -	6244
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	2	1	56	2	N	-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.//		07527 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC				704776						
PORTER, RICHARD		WELL #:		3	RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1289 2	31 9	N	28	55
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1483 2	32 9	N	29	84
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1571 2	31 9	N	28	112
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1766 2	30 9	N	27	139
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1834 2	40 9	N	36	175
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1820 2	44 9	N	40	215
XTO ENERGY INC.				945936						
WALTON, ROBERT		WELL #:		4	RRCID -> 136990		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230	
01	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	69 1	1192 2	Y	-0-	-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58 1	1079 2	Y	-0-	-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	77 1	1347 2	Y	-0-	-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79 1	1285 2	Y	-0-	-0-
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45 1	653 2	Y	-0-	-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	69 1	982 2	Y	-0-	-0-
ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	RRCID -> 138803		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3 2		N	-0-	-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ROBERSON, JOE		WELL #:		3	RRCID -> 283595		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BETHANY (PALUXY)				07527 341	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353						
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16186 03/24/2026

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353							
NORTH SEMPRA		WELL #:		2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 2784 - 9679	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WOOLWORTH		WELL #:		6	RRCID ->	198567	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	3885 PERF. 2851 - 2870	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001							
ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 2620 - 2626	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.				770275							
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		5	RRCID ->	234162	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3070 PERF. 2898 - 2902	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHELBY OPERATING COMPANY				773678							
BIRDWELL, A. G.		WELL #:		5	RRCID ->	267451	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	6425 PERF. 3262 - 3266	
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-	640	2	132	9	234
02	1008	N	903	-0-	-105	-0-	903	2			234
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			234
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			234
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			234
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			234
BETHANY (PETTIT)				07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
WESTMORELAND, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6017 - 6032	
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			31
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			31
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			31
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			31
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31

BETHANY (PETTIT)			//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
FURRH, J. M. ESTATE			WELL #:	2	RRCID -> 029392	COMPL. DATE 03/03/1952	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6128 -	6134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90
LEFFALL			WELL #:	1	RRCID -> 029394	COMPL. DATE 05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6132 -	6140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56
CR2 ENERGY LLC				101608						
A. WILLIAMS UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 029362	COMPL. DATE 11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 -	6191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211						
METCALF, J. E. UNIT			WELL #:	1 C	RRCID -> 029425	COMPL. DATE 03/21/1954	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6040 -	6077
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE PINE SWD			WELL #:	1	RRCID -> 291306	COMPL. DATE 07/18/2021	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 4990 -	5917
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TGNR PANOLA LLC				102948						
ADAMS, T.C. NCT-1			WELL #:	44 F	RRCID -> 194011	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5480 -	5736
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC		//CONT.//		102948						
WEINER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2 D	RRCID ->	195552	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7629 PERF. 5358 - 5964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #:		74	RRCID ->	285736	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	9360 PERF. 5653 - 5756
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			-0-
SABINE ENERGY INC.		103925								
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029418	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	6192 PERF. 6015 - 6055
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FLOYD-HOPE		WELL #:		1D	RRCID ->	293701	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	6657 PERF. 6235 - 6393
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SNIDER INDUSTRIES		WELL #:		1D	RRCID ->	296542	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL DEPTH	6187 PERF. 5054 - 5882
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
LEWIS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029477	COMPL. DATE	12/06/1946	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 5744 - 5758
01	2418 N	2322	-0-	-96	-0-	128	1	2056	2 Y	125 179 1 7
02	2184 N	2098	-0-	-86	-0-	138	1	1846	2 Y	123 87 1 43
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	135	9	1973	2 Y	177 197 1 23
04	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	125	1	1896	2 Y	144 103 1 64
05	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	158	9	1882	2 Y	106 102 1 68
*06	2220 N	1558	-0-	-662	-0-	137	1	1335	2 Y	114 171 1 11
						117	9			
						98	1			
						125	9			

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
TILLERY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134932		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ELMS OIL COMPANY		250120								
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 029440		COMPL. DATE 07/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
LAWLESS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029324		COMPL. DATE 08/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBERTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029326		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024										
COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992											
DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
EVERITT, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 029401	COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
BLOCKER-WARE				WELL #: 4	RRCID -> 179589	COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC WOODLEY				263648 WELL #: 1 C	RRCID -> 029405	COMPL. DATE 08/06/1955		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WERNER SAWMILL UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 029420	COMPL. DATE 07/22/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922					
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	268 17 9	1	2421 2	N	15			183
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	375 32 9	1	1811 2	N	29	79 1		133
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	580 80 9	1	2806 2	N	73			206
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	578 64 9	1	2782 2	N	58	122 1		142
*05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	593 25 9	1	3191 2	N	23			165
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	600 42 9	1	3048 2	N	38	134 1		69
LISTON, W. L. UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 029434	COMPL. DATE 12/27/1955		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058					
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	144 1	1	1262 2	N	-0-			-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	178 1	1	1319 2	N	-0-			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	155 1	1	1144 2	N	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	177 1	1	1285 2	N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	194 1	1	1136 2	N	-0-			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	174 1	1	1190 2	N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527	403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
ROQUEMORE, H. G.		WELL #:		1	C	RRCID -> 029436		COMPL. DATE 08/21/1954		TOTAL	DEPTH	6486	PERF. 6024 - 6044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		177 1 1554 2	N			-0-					-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		191 1 1419 2	N			-0-					-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		162 1 1192 2	N			-0-					-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		191 1 1391 2	N			-0-					-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		174 1 1021 2	N			-0-					-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		211 1 1441 2	N			-0-					-0-
ROQUEMORE, P. D.		WELL #:		1	C	RRCID -> 029437		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6010 - 6041			
01	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-		317 1 2779 2	N			-0-					-0-
02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		331 1 2458 2	N			-0-					-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		271 1 1996 2	N			-0-					-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		319 1 2321 2	N			-0-					-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		357 1 2087 2	N			-0-					-0-
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-		365 1 2495 2	N			-0-					-0-
WILLIAMS, ADDIE		WELL #:		1	C	RRCID -> 029471		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6323 - 6332			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		WELL #:		265140	1	C	RRCID -> 029430		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL	DEPTH	6565	PERF. 6084 - 6096		
01	4495 X	3882	-0-	-613	-0-		3858 2 24 9	N		22	190	1				82
02	4200 X	2665	-0-	-1535	-0-		2648 2 17 9	N		15						97
03	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-		4780 2 111 9	N		101						198
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-		4712 2	N		-0-						198
05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-		5983 2 32 9	N		29	190	1				37
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N		-0-						37
FINALY RESOURCES LLC		WELL #:		268323	1	C	RRCID -> 029337		COMPL. DATE 12/23/1957		TOTAL	DEPTH	6555	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						102
HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764	1	C	RRCID -> 029390		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						42

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527	403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764													
GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 029393		COMPL. DATE 10/04/1951		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

HICKEY, CURTIS		WELL #:		1		RRCID -> 029445		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070															
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 029411		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112															
MITCHELL, J. H.		WELL #:		1	C	RRCID -> 029435		COMPL. DATE 06/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 029470		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518															
ALLEN, RALPH		WELL #:		1D		RRCID -> 029364		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108							
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT)														
VENTANA MIDSTREAM LLC														
WILLIAMS, JANIE, MRS.														
//CONT.// 07527 403					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 884518										CNTY: PANOLA				
WELL #: 1					RRCID -> 029370					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 6540				
										PERF. 6076 - 6385				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALKABOUT OPERATING, LLC														
GRIFFIN, PATTIE														
WELL #: 1 C					RRCID -> 029402					COMPL. DATE 01/11/1957				
										TOTAL DEPTH 6990				
										PERF. 6522 - 6526				
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			39
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			39
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			39
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			39
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			39
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			39
ROSBOROUGH, J. F.														
WELL #: 1					RRCID -> 029404					COMPL. DATE 07/01/1957				
										TOTAL DEPTH 6942				
										PERF. 6556 - 6562				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
XTO ENERGY INC.														
ROBERSON, JOE UNIT														
WELL #: 1 C					RRCID -> 029361					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 6283				
										PERF. 6088 - 6150				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ADAMS, T. C.														
WELL #: 1					RRCID -> 029446					COMPL. DATE 10/13/2007				
										TOTAL DEPTH 6350				
										PERF. 5660 - 6162				
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			6
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2		Y	-0-			6
03		403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2		Y	-0-			6
04		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2		Y	-0-			6
05		341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		Y	-0-			6
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		Y	-0-			6
HIGHTOWER, IRMA														
WELL #: 1					RRCID -> 029449					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 6702				
										PERF. 5695 - 5802				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
WALTON, ROBERT JR.		WELL #:		5	RRCID -> 146027		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6082 - 6094								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2026																			

GULLEY, MARVIN				WELL #:		16	RRCID -> 174536		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5796 - 5799						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH)				07527 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA									
GRAWARD OPERATING, INC.				326435															
TILLER				WELL #:		5	RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6182 - 6189						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BETHANY (PETTIT 5720)				07527 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370															
FURRH, J.M.				WELL #:		1	RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5780 - 5786						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024																			

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211															
ROLAND ANDERSON SWD				WELL #:		2	RRCID -> 289789		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5016 - 6010						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
CRENSHAW UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 294298		COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 5756 - 5761						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

BETHANY (PETTIT 5720)														CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.															
ANDERSON GAS UNIT															
				//CONT.//	07527 493	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
					357165										
				WELL #:	4	RRCID -> 263689			COMPL. DATE 02/14/2012			TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	1013	-0-	-2056	-0-	1013	3		N	-0-	187	1			30
02	2772 X	2749	-0-	-23	-0-	2749	3		N	-0-					30
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3272	3	61	9	N	55				85
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3136	3	9	9	N	8				93
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3062	3	85	9	N	77				170
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3101	3	52	9	N	47				217
SHELBY OPERATING COMPANY				773678											
WILLIAMS				WELL #:	4	RRCID -> 245752			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896			
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28				50
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				50
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1				51
04	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-				51
05	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1721	2			N	-0-				51
06	1740 N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-				51
BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
FURRH, GAIL				WELL #:	1	RRCID -> 271767			COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JONES, PENNY				WELL #:	5	RRCID -> 271903			COMPL. DATE 11/24/2013			TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JONES, PENNY				WELL #:	7	RRCID -> 272005			COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488			
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BELL				WELL #:	8H	RRCID -> 255774			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U	RRCID -> 187877	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6282	-	6539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					-0-	
NOLTE, ELLA		WELL #:		1A	RRCID -> 239325	COMPL. DATE 07/17/2010	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6130	-	6138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					6	
RFE OPERATING, LLC		704776									
FONVILLE		WELL #:		2	RRCID -> 161852	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6040	-	6090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
LAWSON-MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 180956	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 6114	-	6168
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3420	2	81	9	74	174 1 95
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2954	2	98	9	89	184
03	3100 X	1042	-0-	-2058	-0-	998	2	44	9	40	224
04	3270 X	903	-0-	-2367	-0-	890	2	13	9	12	65
05	3379 X	1118	-0-	-2261	-0-	1072	2	46	9	42	107
06	3270 X	1910	-0-	-1360	-0-	1819	2	91	9	83	190
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		770275									
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:		1	RRCID -> 163206	COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5791	-	5812
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BETHANY (RODESSA)		07527 589		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211									
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 200802	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 4978	-	5030
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BETHANY (RODESSA)			//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211													
ROQUEMORE, NANNIE			WELL #:		2	RRCID -> 202879			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MYERS "A"				WELL #:		8	RRCID -> 229010			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RICHARDSON SWD				WELL #:		1	RRCID -> 290668			COMPL. DATE 02/11/2021			TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 5050					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038														
MARGIE SWD				WELL #:		1	RRCID -> 208643			COMPL. DATE 09/07/2009			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-				WELL #:		11 C	RRCID -> 029322			COMPL. DATE 02/19/1954			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WERNER SAWMILL UNIT				WELL #:		11 A	RRCID -> 052075			COMPL. DATE 11/19/1971			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527	589	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BRUMBLE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 168334		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4818	- 4848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 188581		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055	- 5122		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764 1	T	RRCID -> 029319		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4817	- 4823		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

PINNERGY, LTD. PANOLA SWD		WELL #:		665701 1		RRCID -> 293304		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4928	- 5130		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC TILLER-CRENSHAW		WELL #:		781863 2		RRCID -> 029318		COMPL. DATE 12/02/1955		TOTAL DEPTH	4853	PERF. 4818	- 4836		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC FURRH		WELL #:		862569 4A		RRCID -> 296184		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5370	- 5452		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. CALDWELL ET AL -A-										07527 682 097353 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 095486										CAPACITY COMPL. DATE 03/24/1982										CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE																											
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											

CR2 ENERGY LLC GREEN, FRANK, EST.										101608 WELL #: 1										RRCID -> 029505										COMPL. DATE 01/14/1988										TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570									
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											

LISTON, A. P.										WELL #: 1										RRCID -> 029508										COMPL. DATE 05/09/2006										TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											

EQV OPERATING LLC BELL, MILES UNIT										101634 WELL #: 1										RRCID -> 029532										COMPL. DATE 05/15/1946										TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054									
01	2036 N	2036		-0-		-0-		-0-		2036	3				N	-0-	15	7				19																											
02	2211 N	2211		-0-		-0-		-0-		2211	3				N	-0-						19																											
03	1730 N	1730		-0-		-0-		-0-		1729	3	1	9		N	1	1	8				19																											
04	2274 N	2274		-0-		-0-		-0-		2274	3				N	-0-						19																											
05	1730 N	1730		-0-		-0-		-0-		1724	3	6	9		N	5						24																											
06	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						24																											

TGNR EAST TEXAS II LLC CRENSHAW, E. H.										102211 WELL #: 15										RRCID -> 029579										COMPL. DATE 11/07/1940										TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-																											

TGNR PANOLA LLC ADAMS, T. C. NCT-1										102948 WELL #: C 2										RRCID -> 029574										COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-	1	1				1																											
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						1																											
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	111	112	1				-0-																											
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																											
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-																											
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-																											
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2026																																																	

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948												
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576		COMPL. DATE 09/05/1948		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
CAVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029586		COMPL. DATE 12/15/1945		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100						
01	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6338	2	109 9	Y	99	64 1			86
02	DLQ G-10	6662	-0-	6662	6662	6543	2	119 9	Y	108	128 1			66
03	DLQ G-10	6698	-0-	6698	13360	6588	2	110 9	Y	100	68 1			98
04	20181 X	6821	-0-	-13360	-0-	6712	2	109 9	Y	99	133 1			64
05	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7131	2	91 9	Y	83	66 1			81
06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7175	2	95 9	Y	86	132 1			35
CAVIN UNIT		WELL #: 9-L		RRCID -> 157053		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025						
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8054	2	26 9	Y	24	16 1			21
02	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8638	2	30 9	Y	27	32 1			16
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9390	2	29 9	Y	26	17 1			25
04	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9499	2	26 9	Y	24	33 1			16
05	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9443	2	23 9	Y	21	17 1			20
06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9229	2	24 9	Y	22	33 1			9
CAVIN UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 202067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 203088		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CAVIN UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 209779		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
CRENSHAW UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 029587		COMPL. DATE 07/08/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	710	-0-	-406	-0-	710 2			Y	-0-					-0-
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			Y	-0-					-0-
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			Y	-0-					-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			Y	-0-					-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			Y	-0-					-0-
*06		1530 N	1057	-0-	-473	-0-	1057 2			Y	-0-					-0-
LEWIS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 029590		COMPL. DATE 12/06/1958		TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 1	RRCID -> 029592		COMPL. DATE 09/26/1946		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #:		11 T	RRCID -> 029595		COMPL. DATE 12/12/1946		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188							
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3916 2	1 9	Y		1						4
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3603 2	1 9	Y		1						5
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3866 2	2 9	Y		2		5 1				2
04	3540 X	3280	-0-	-260	-0-	3280 2		Y		-0-						2
05	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3453 2	1 9	Y		1						3
*06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3609 2	1 9	Y		1						4
CRENSHAW UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 097187		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WALLACE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 131551		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216							
01	5642 X	1871	-0-	-3771	-0-	1843 2	28 9	Y		25						37
02	5096 X	4018	-0-	-1078	-0-	3998 2	20 9	Y		18		39 1				16
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5618 2	24 9	Y		22						38
04	4440 X	3380	-0-	-1060	-0-	3350 2	30 9	Y		27		40 1				25
05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7090 2	19 9	Y		17						42
*06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5753 2	29 9	Y		26		40 1				28
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 8-U	RRCID -> 155519		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 07527 682			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
WERNER, LOUIS -B- UNIT			WELL #: B 4 U			RRCID -> 176953			COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT			WELL #: A 9 U			RRCID -> 178517			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT			WELL #: A 12 U			RRCID -> 191646			COMPL. DATE 06/02/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833					
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE UNIT			WELL #: 7 U			RRCID -> 201276			COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEWIS UNIT			WELL #: 10 U			RRCID -> 201900			COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT			WELL #: A 16H			RRCID -> 226677			COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JERNIGAN A UNIT			WELL #: A 2			RRCID -> 287334			COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA						
ENPOWER RESOURCES INC.																		
LAWLESS																		
WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J.F. ROBERTS																		
WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267																		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAUDE CADENHEAD																		
WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434																		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILSON, FLOYD, ET AL																		
WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591																		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC																		
PATTON, O. B.																		
WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299																		
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	298	1	1319	2	N	22						152	
						24	9											
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	305	1	1208	2	N	-0-						152	
03	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	296	1	1251	2	N	-0-						152	
04	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	270	1	1073	2	N	10						162	
						11	9											
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	289	1	1262	2	N	14	143	1				33	
						15	9											
06	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	279	1	1120	2	N	22						55	
						24	9											
ROQUEMORE, H. G.																		
WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, ADDIE				WELL #: 1 T		RRCID -> 029582		COMPL. DATE 03/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624							
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	393	1	1740	2	N	38					191
02		1904 N	1719	-0-	-185	-0-	42	9	1365	2	N	8	144	1			55
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	9	9	1863	2	N	43					98
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	47	9	1756	2	N	26					124
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	442	1	1838	2	N	-0-					124
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	29	9	1715	2	N	-0-					124
GRAWARD OPERATING, INC.				326435													
JERNIGAN-EVANS				WELL #: 2		RRCID -> 096103		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
HOELL OPERATING, LLC				390873													
BELL, MILES				WELL #: 3		RRCID -> 144074		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
BRUMBLE UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 029542		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156							
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
MDM ENERGY, INC.				556516													
MCJIMSEY				WELL #: 1		RRCID -> 029489		COMPL. DATE 01/21/1955		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426							
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) RFE OPERATING, LLC FORT, CARRIE, UNIT														CNTY: PANOLA															
//CONT.//														07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
704776																													
WELL #:														1		RRCID -> 029503		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6220 - 6243					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
01		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-		1981 2	11 9	N		10						164											
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		3084 2	22 9	N		20						184											
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		2789 2	14 9	N		13						197											
04		2100 X	1317	-0-	-783	-0-		1313 2	4 9	N		4		1 8				200											
05		3441 X	1852	-0-	-1589	-0-		1850 2	2 9	N		2		160 1				42											
06		3330 X	2461	-0-	-869	-0-		2460 2	1 9	N		1						43											
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC MITCHELL, J. H.														801112															
WELL #:														1 T		RRCID -> 029559		COMPL. DATE 06/03/1954		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6167 - 6172					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
TE-RAY RESOURCES, LLC BROOKS-WILLIAMS														840557															
WELL #:														1 T		RRCID -> 029500		COMPL. DATE 12/27/1957		TOTAL DEPTH		6555		PERF. 6544 - 6548					
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT														945936															
WELL #:														1 T		RRCID -> 029512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6283		PERF. 6251 - 6275			
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		88 1	1513 2	Y		21	17	1				6											
								23 9																					
02		1680 N	1492	-0-	-188	-0-		75 1	1397 2	Y		18	19	1				5											
								20 9																					
03		2108 N	1829	-0-	-279	-0-		98 1	1712 2	Y		17	16	1				6											
								19 9																					
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		99 1	1596 2	Y		15	19	1				2											
								17 9																					
*05		1643 N	1551	-0-	-92	-0-		98 1	1435 2	Y		16	16	1				2											
								18 9																					
06		2040 N	1345	-0-	-695	-0-		87 1	1244 2	Y		13	12	1				3											
								14 9																					
ADAMS, T. C.														WELL #:		1 T		RRCID -> 029566		COMPL. DATE 04/25/1947		TOTAL DEPTH		6350		PERF. 5842 - 6162			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-											
FLOYD UNITS														WELL #:		1		RRCID -> 029568		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH		5999		PERF. 5800 - 5985			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-											

BETHANY (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
HIGHTOWER, IRMA ET AL			WELL #:		1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6054 -	6210		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	03/04/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7534 -	8066		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
MIDYETT-GULLEY UNITS			WELL #:		8	RRCID ->	169238	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 5856 -	6104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
LAWLESS			WELL #:		5	RRCID ->	190218	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5899 -	5902		
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2				Y	-0-		50	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	208	2	195	9		Y	177	162 1	65	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2		2 9		Y	2		67	
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2				Y	-0-		67	
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2				Y	-0-		67	
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2				Y	-0-		67	
BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.			//CONT.//		084097										
LEFALL, C.			WELL #:		1	RRCID ->	123926	COMPL. DATE	12/23/1986	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6559 -	6563		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
EVANS ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	125160	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 6281 -	6288		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353														
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	29	29	1	92
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	9							92
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	254	2			N	-0-			92
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			92
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			92
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			92
						259	2			N	-0-			67
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180														
01	1147 N	847	-0-	-300	-0-	28	1	706	2	N	103	103	1	149
						113	9							
02	1036 N	401	-0-	-635	-0-	17	1	384	2	N	-0-			149
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	N	-0-			149
04	810 N	425	-0-	-385	-0-	21	1	404	2	N	-0-			149
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	N	-0-			149
06	1170 N	678	-0-	-492	-0-	32	1	646	2	N	-0-			149
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710														
01	SWR 10	67	-0-	67	331	10	1	57	2	Y	-0-			-0-
02	SWR 10	53	-0-	53	384	9	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	SWR 10	28	-0-	28	412	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	SWR 10	58	-0-	58	470	8	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	SWR 10	44	-0-	44	514	6	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	SWR 10	5	-0-	5	519	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974														
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-			47
02	140 N	26	-0-	-114	-0-	26	2			N	-0-			47
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			47
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			47
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7			54
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20			67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 07527 722			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.// 097353																	
BRADSHAW-O'BRIEN			WELL #: 1 C			RRCID -> 210677			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2664						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2664						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2664						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2664						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2664						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		2664						N	NO RPT					-0-	
MHS-WELLS					WELL #: 3			RRCID -> 222964			COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WILLIAMS, A. GU 1					WELL #: 13TP			RRCID -> 234422			COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					68	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1					WELL #: 9TP			RRCID -> 234427			COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					17	
MHS-WELLS					WELL #: 4			RRCID -> 235259			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
FURRH GU 3					WELL #: 17TP			RRCID -> 236598			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
FURRH, GAIL					WELL #: 9			RRCID -> 268473			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					11	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					11	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					11	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					11	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					11	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691												
CALDWELL "B"		WELL #: 1 U		RRCID -> 168369		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
AMRWR, LLC		102699												
MCCAIN		WELL #: 2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TGNR PANOLA LLC		102948												
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556						
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	6661	2	Y	-0-	2 1	1
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	4378	3	Y	-0-		1
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	6353	3	Y	-0-		1
04	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	5307	3	Y	-0-		1
*05	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	5310	3	Y	-0-		1
*06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	6444	3	Y	-0-		1
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156						
*07	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	-0-	3040	2	14	9	Y	13		66
*08	DLQ G-10	3073	-0-	3073	-0-	-0-	3059	2	14	9	Y	13		79
*09	DLQ G-10	3053	-0-	3053	-0-	-0-	3049	2	4	9	Y	4		83
*10	9377 X	3251	-0-	-6126	-0-	-0-	3248	2	3	9	Y	3		86
*11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	4	9	Y	4		90
*12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	3854	2	3	9	Y	3		93
*01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	Y	2	39 1	56
*02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-		56
*03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	2	13	9	Y	12	37 1	31
*04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	3	9	Y	3		34
*05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-		34
*06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	4118	3			Y	-0-		34

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC														
CRENSHAW, BETTIE														
WELL #: 3										RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		
										TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6779 - 6783		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR.										WELL #: 1		RRCID -> 147768		
										COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713		
										PERF. 6540 - 6584				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

BRUMBLE, G.W. NCT-2										WELL #: 39		RRCID -> 153846		
										COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710		
										PERF. 6168 - 6272				
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	95	1	1175	2	Y	-0-			72
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	70	1	885	3	Y	-0-			72
03	1085 N	457	-0-	-0-	-628	6	1	451	3	Y	-0-			72
04	1050 N	262	-0-	-0-	-788	2	1	157	3	Y	94	84	1	82
						103	9							
05	1054 N	233	-0-	-0-	-821	3	1	230	3	Y	-0-			82
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	612	3	Y	-0-			82

CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		
										COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463		
										PERF. 7295 - 7307				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		
										COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800		
										PERF. 6302 - 6514				
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	383	1	4708	2	Y	15	4	1	15
						17	9							
02	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	552	1	7016	3	Y	-0-			15
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	95	1	7344	3	Y	21	28	1	8
						23	9							
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	75	1	6668	3	Y	9			17
						10	9							
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	75	1	6811	3	Y	-0-			17
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	63	1	6306	3	Y	15	15	1	17
						17	9							

CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		
										COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800		
										PERF. 7308 - 7381				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
WEINER, W.B. JR ET AL																			
WELL #: 2-F										RRCID -> 156196	COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 6374 - 6384				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BRUMBLE, G. W. NCT-1										WELL #: 41 F		RRCID -> 159151	COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6274 - 6280		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-			
02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-			
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	538	3	11	9	Y	10					10			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10			
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					10			
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10			
BRUMBLE, G.W. NCT-2										WELL #: 37		RRCID -> 175027	COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6087 - 6171		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3			
ADAMS, T. C. NCT-1										WELL #: 53 F		RRCID -> 182323	COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 6569 - 7592		
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	66	1			103			
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					103			
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1127	3	37	9	Y	34	26	1			111			
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1045	3	25	9	Y	23					134			
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1128	3	39	9	Y	35					169			
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					169			
ADAMS, T. C. NCT-1										WELL #: 47 F		RRCID -> 183413	COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6310 - 6315		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
CRENSHAW, BETTIE										WELL #: 9 F		RRCID -> 185440	COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6615 - 7584		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
ADAMS, T. C. NCT-1										WELL #: 50 U		RRCID -> 198444	COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5804 - 5888		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)												CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC																	
BRUMBLE, G. W. NCT-1																	
WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ADAMS, T. C. NCT-1												WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ADAMS, T. C. NCT-1												WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936					
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-				-0-	
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-				-0-	
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-				-0-	
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-				-0-	
05	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	1171	3			Y	-0-				-0-	
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	3			Y	-0-				-0-	
BRUMBLE, G.W. NCT-2												WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907					
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-				7	
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	75	1	958	3	N	-0-				7	
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	14	1	1047	3	N	-0-				7	
04	1110	N	873	-0-	-237	-0-	10	1	863	3	N	-0-	7	1		-0-	
05	1147	N	843	-0-	-304	-0-	9	1	834	3	N	-0-				-0-	
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	8	1	762	3	N	-0-				-0-	
BRUMBLE, G. W. NCT-1												WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
BRUMBLE, G. W. NCT-1												WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037					
01	3100	N	2693	-0-	-407	3628	2639	2	54	9	Y	49				89	
02	2800	N	2332	-0-	-468	3160	2332	3			Y	-0-				89	
03	3100	N	2580	-0-	-520	2640	2580	3			Y	-0-	82	0		7	
04	3000	N	2646	-0-	-354	2286	2646	3			Y	-0-				7	
*05	3100	N	2825	-0-	-275	2011	2825	3			Y	-0-	6	1		1	
06	3000	N	2601	-0-	-399	1612	2598	3	3	9	Y	3	3	1		1	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//	07527 722	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406													
ALBERT KEY				WELL #:	1	RRCID ->	299622	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	6392 -	6524			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799													
CAVIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	148846	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL	DEPTH	7012	PERF.	6481 -	6546			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAVIN UNIT				WELL #:	9 U	RRCID ->	154514	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL	DEPTH	7870	PERF.	6110 -	6192			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERSON UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	174992	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	6080 -	6095			
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2026																		
ROBERSON UNIT				WELL #:	8 L	RRCID ->	195581	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6258 -	6264			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038													
RAINS GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	229447	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL	DEPTH	10038	PERF.	5680 -	5700			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)														CNTY: PANOLA	
CRATON OPERATING LLC															
FOGLE TRUST															
WELL #: 1														RRCID -> 249845	
COMPL. DATE 05/13/2009														TOTAL DEPTH 10106	
PERF. 6381 - 6569															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUFFMAN GU														WELL #: 2	
RRCID -> 286000														COMPL. DATE 10/01/2018	
TOTAL DEPTH 11578														PERF. 6450 - 6488	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903	
ADAMS, T. C.														WELL #: A 1	
RRCID -> 147755														COMPL. DATE 10/21/1993	
TOTAL DEPTH 6748														PERF. 6518 - 6622	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
LEWIS UNIT														WELL #: 4	
RRCID -> 150673														COMPL. DATE 05/28/2010	
TOTAL DEPTH 9000														PERF. 5996 - 6020	
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	442	1	2106	2	N	9	13	1	1	
						10	9								
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	421	1	1985	2	N	8	6	1	3	
						9	9								
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	462	1	2001	2	N	14	15	1	2	
						15	9								
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	430	1	1738	2	N	11	8	1	5	
						12	9								
05	1922 N	1336	-0-	-586	-0-	193	1	1136	2	N	6	6	1	5	
						7	9								
*06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	423	1	1536	2	N	8	12	1	1	
						9	9								
STEELE, CORRIE UNIT														WELL #: A 7	
RRCID -> 152244														COMPL. DATE 07/22/2008	
TOTAL DEPTH 7850														PERF. 5763 - 5916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
STEELE, CORRIE UNIT A														WELL #: A 8 L	
RRCID -> 153744														COMPL. DATE 02/03/1995	
TOTAL DEPTH 7910														PERF. 6090 - 6188	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 156519		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 6125 - 6150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				12		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				12		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				12		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				12		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				12		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				12		
BRUMBLE UNIT				WELL #:		5 U		RRCID -> 174319		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6106 - 6133					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
TILLERY UNIT				WELL #:		7 U		RRCID -> 174523		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6167 - 6177					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.				WELL #:		20AU		RRCID -> 175048		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 6453 - 6473					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
TILLERY UNIT				WELL #:		6 U		RRCID -> 176345		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5936 - 6182					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
BRUMBLE UNIT				WELL #:		6 U		RRCID -> 177714		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6198 - 9486					
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1854	2	75	9	Y	68	129	1				71		
02	T. A.	2185	-0-	2185	-0-	2124	2	61	9	Y	55						126		
03	T. A.	2865	-0-	2865	-0-	5050	2	40	9	Y	36						162		
04	T. A.	2742	-0-	2742	-0-	7792	2	44	9	Y	40	131	1				71		
05	10461 X	2669	-0-	-7792	-0-	2634	2	35	9	Y	32						103		
*06	3000 N	3127	-0-	127	-0-	3081	2	46	9	Y	42						145		
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.				WELL #:		18AU		RRCID -> 181371		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6164 - 6208					
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-						-0-		
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-						-0-		
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-						-0-		
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-						-0-		
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-						-0-		
*06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-						-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ADAMS, T. C.		WELL #: A 2		RRCID -> 182077		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT				WELL #: 2 U		RRCID -> 183243		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095						
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT				WELL #: A 12 U		RRCID -> 187207		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 188204		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986						
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	16 1	263 2	Y		41	59 1					2
						45 9										
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	16 1	244 2	Y		42	29 1					15
						46 9										
03	372 N	257	-0-	-115	-0-	15 1	238 2	Y		4	19 1					-0-
						4 9										
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	16 1	241 2	Y		-0-						-0-
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	17 1	229 2	Y		11	1 1					10
						12 9										
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	187 2	Y		40	46 1					4
						44 9										

CRENSHAW UNIT				WELL #: 6 L		RRCID -> 188743		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT				WELL #: A 13 U		RRCID -> 189950		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903															
LEWIS UNIT				WELL #:		8 U		RRCID ->		201309		COMPL. DATE		05/02/2007		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 5950 - 5968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	93 N	57	-0-	-36	-0-			3 1		54 2	Y	-0-					-0-				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CRENSHAW UNIT				WELL #:		8 U		RRCID ->		202056		COMPL. DATE		03/21/2007		TOTAL DEPTH		9575		PERF. 5815 - 5872	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
STEELE, CORRIE UNIT				WELL #:		A 14 U		RRCID ->		202362		COMPL. DATE		05/07/2004		TOTAL DEPTH		9550		PERF. 6010 - 6017	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
STEELE, CORRIE UNIT				WELL #:		A 10 U		RRCID ->		202475		COMPL. DATE		05/04/2004		TOTAL DEPTH		9620		PERF. 6096 - 6140	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BRUMBLE UNIT				WELL #:		7 U		RRCID ->		206318		COMPL. DATE		11/19/2004		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6122 - 6131	
01	1395 N	256	-0-	-1139	-0-	256	2				Y	-0-					-0-				
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2				Y	-0-					-0-				
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				Y	-0-					-0-				
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				Y	-0-					-0-				
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2				Y	-0-					-0-				
*06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2				Y	-0-					-0-				
CRENSHAW UNIT				WELL #:		9		RRCID ->		208087		COMPL. DATE		02/04/2005		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6047 - 6051	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SHARP UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		209274		COMPL. DATE		02/24/2005		TOTAL DEPTH		9118		PERF. 6120 - 6140	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
CRENSHAW UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 224701			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT			WELL #:		18		RRCID -> 233095			COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CALLISON			WELL #:		11A		RRCID -> 251748			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT			WELL #:		5 U		RRCID -> 283512			COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT			WELL #:		5 L		RRCID -> 283919			COMPL. DATE 12/16/2017			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233				
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		4503	2	100	9	N	91	66	1			106
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	100	1			6
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-						N	3					9
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-						N	-0-					9
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-						N	-0-					9
*06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-						N	-0-					9

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.			WELL #:		22AL		RRCID -> 285183			COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092				
01	1240 N	1019	-0-	-221	-0-		288	1	698	2	N	30					60
							33	9									
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		210	1	893	2	N	7	41	1			26
							8	9									
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		336	1	853	2	N	32					58
							35	9									
04	990 N	877	-0-	-113	-0-		324	1	534	2	N	17	44	1			31
							19	9									
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		234	1	1784	2	N	6					37
							7	9									
*06	1170 N	1054	-0-	-116	-0-		108	1	936	2	N	9					46
							10	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JORDAN GAS UNIT														CNTY: PANOLA			
		//CONT.//		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		220903													
		WELL #:		2		RRCID -> 285778		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6042 - 6344			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		5208 X	4050	-0-	-1158	-0-	20 1	3920	2	N	100	169	1			10	
02		4704 X	3839	-0-	-865	-0-	110 9	3718	2	N	34					44	
03		5208 X	4349	-0-	-859	-0-	84 1	4192	2	N	85					129	
04		4980 X	3445	-0-	-1535	-0-	37 9										
05		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	63 1	113	9	N	103	179	1	13	8	40	
*06		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	94 9	171	9	N	155	173	1			22	
							3332 2	185	9	N	168	172	1	18	8	-0-	
							4785 2										
							5258 2										

BEASLEY 3 UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	5	8			44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			48	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			48	

WALLACE UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903			
01	1023 N	832	-0-	-191	-0-	822	2	10	9	N	9					12	
02	756 N	686	-0-	-70	-0-	680	2	6	9	N	5	13	1			4	
03	961 N	833	-0-	-128	-0-	826	2	7	9	N	6					10	
04	810 N	565	-0-	-245	-0-	556	2	9	9	N	8	11	1			7	
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	727	2	6	9	N	5					12	
*06	810 N	607	-0-	-203	-0-	599	2	8	9	N	7	11	1			8	

BRUMBLE UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964			
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3317	2	39	9	N	35	45	1			32	
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2841	2	19	9	N	17					49	
03	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4458	2	13	9	N	12					61	
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3712	2	13	9	N	12	49	1			24	
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2887	2	12	9	N	11					35	
*06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4397	2	14	9	N	13					48	

BRUMBLE UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068			
01	7905 X	3776	-0-	-4129	-0-	3776	2			N	-0-					-0-	
02	7140 X	3785	-0-	-3355	-0-	3785	2			N	-0-					-0-	
03	7905 X	4055	-0-	-3850	-0-	4055	2			N	-0-					-0-	
04	6870 X	4073	-0-	-2797	-0-	4073	2			N	-0-					-0-	
05	5332 X	2930	-0-	-2402	-0-	2930	2			N	-0-					-0-	
*06	4050 X	3934	-0-	-116	-0-	3934	2			N	-0-					-0-	

ENPOWER RESOURCES INC. SCOTT, JO ANN														252992 WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										CNTY: PANOLA									
ENPOWER RESOURCES INC.																			
MOORE, SANDERS																			
WELL #: 2ST										RRCID -> 188208									
COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 9938									
PERF. 6676										- 6694									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MCINTOSH					WELL #:	1 U	RRCID -> 188249	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10004		PERF. 6366	- 6622							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
UNDERWOOD					WELL #:	1A	RRCID -> 226750	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6472	- 6617							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-					22		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-					22		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-					22		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-					22		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-					22		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-					22		
UNDERWOOD					WELL #:	6A	RRCID -> 234229	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH 6795		PERF. 6559	- 6669							
01	527 X	197	-0-	-330	-0-	196	2	1	9	N	1						12		
02	476 X	274	-0-	-202	-0-	273	2	1	9	N	1						13		
03	372 X	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	N	1						14		
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1						15		
05	310 X	143	-0-	-167	-0-	142	2	1	9	N	1						16		
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3						17		
BELL					WELL #:	4A	RRCID -> 234493	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6531	- 6605							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122		
UNDERWOOD					WELL #:	2AL	RRCID -> 234790	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6485	- 6624							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CALLISON					WELL #:	3A	RRCID -> 243290	COMPL. DATE 06/08/2010	TOTAL DEPTH 6778		PERF. 6598	- 6603							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		58					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		58					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		58					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		58					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		58					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		58					N	-0-					-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
ENPOWER RESOURCES INC.										//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED									
MOORE, SANDERS										//CONT.// 252992											
WELL #:										8A	RRCID ->	252751	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL	DEPTH	6842	PERF.	6545 -	6550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						23	
BALDWIN HEIRS TP										WELL #:	3H	RRCID ->	274253	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL	DEPTH	6575	PERF.	6995 -	10298
01	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						138	
02	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						138	
03	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						138	
04	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						138	
05	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						138	
06	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						138	
GRAWARD OPERATING, INC.										326435	RRCID ->	197384	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6621 -	6627	
REILLY-TILLER										WELL #:	3										
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
SPARKS										WELL #:	1	RRCID ->	198045	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL	DEPTH	6762	PERF.	6707 -	6712
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	167	-0-		167		167		167	2			N	-0-						-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
HARKRIDER										WELL #:	1	RRCID ->	199906	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	6664 -	6679
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
ANDERSON										WELL #:	1	RRCID ->	199908	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL	DEPTH	6740	PERF.	6678 -	6686
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380																				
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						182
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						182
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						182
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						182
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						182
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						182
MCBRIDE OPERATING LLC 538006																				
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 6428																				
01		5425 X		2173	-0-	-3252	-0-	2162	2	11	9	N	10							150
02		4536 X		3563	-0-	-973	-0-	3552	2	11	9	N	10							160
03		5022 X		3702	-0-	-1320	-0-	3691	2	11	9	N	10							170
04		4860 X		2405	-0-	-2455	-0-	2399	2	6	9	N	5							175
05		4123 X		1435	-0-	-2688	-0-	1429	2	6	9	N	5							180
06		3810 X		591	-0-	-3219	-0-	591	2			N	-0-							180
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606																				
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206																				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						125
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						125
RFE OPERATING, LLC 704776																				
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294																				
01		806 N		624	-0-	-182	-0-	622	2	2	9	N	2							124
02		672 N		640	-0-	-32	-0-	640	2			N	-0-							124
03		736 N		736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-							124
04		600 N		510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-							124
05		713 N		567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-							124
06		720 N		610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-							124
SHELBY OPERATING COMPANY 773678																				
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416																				
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74
*05		14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2				N	-0-						74
*06		14B2 EXT		119	-0-	119	231	119	2				N	-0-						74
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379																				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHELBY OPERATING COMPANY EDGAR														
//CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 773678 WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15		105
02	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	-0-	1088	2	3	9	N	3		108
03	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1		109
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6		115
05	1209 N	890	-0-	-319	-0-	-0-	873	2	17	9	N	15		130
06	1140 N	745	-0-	-395	-0-	-0-	694	2	51	9	N	46		176
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258														
01	744 N	684	-0-	-60	-0-	-0-	684	2			N	-0-		-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	-0-	638	2			N	-0-		-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		-0-
05	713 N	515	-0-	-198	-0-	-0-	515	2			N	-0-		-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-	626	2			N	-0-		-0-
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228														
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		103
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		103
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		103
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		103
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-		103
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		103
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648														
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		196
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		196
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		196
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-		196
FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896														
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2	14	9	N	13		127
02	1372 N	1322	-0-	-50	-0-	-0-	1316	2	6	9	N	5		132
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3		135
04	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	-0-	1426	2	7	9	N	6		141
05	1457 N	661	-0-	-796	-0-	-0-	626	2	35	9	N	32	173 1	-0-
06	1380 N	689	-0-	-691	-0-	-0-	689	2			N	-0-		-0-
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400														
01	14B2 EXT	236	-0-	236	-0-	-0-	236	2			N	-0-		181
02	14B2 EXT	205	-0-	205	-0-	-0-	441	2	69	9	N	63		244
03	724 X	283	-0-	-441	-0-	-0-	176	2	107	9	N	97		341
04	240 N	125	-0-	-115	-0-	-0-	111	2	14	9	N	13		354
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-	166 1	188
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-		188
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400														
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2		135
02	1624 N	1602	-0-	-22	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1		136
03	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1		137
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	-0-	1698	2	3	9	N	3		140
*05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	-0-	1579	2	14	9	N	13	153 1	-0-
*06	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	-0-	1559	2			N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) URSUS OIL AND GAS EVANS, JERNIGAN										//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
												879300								
										WELL #:		3	RRCID -> 117828		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 6718 - 6730	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
02	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-						177
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
04	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-						177
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						177
FURRH										WELL #:		1	RRCID -> 175473		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6407 - 6434	
01	25	N		25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-						212
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
03	25	N		25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-						212
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
05	35	N		35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-						212
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						212
MANN										WELL #:		1	RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 6324 - 6332	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						201
02	25	N		25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-						201
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						201
04	35	N		35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-						201
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						201
RHOADES										WELL #:		1	RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 6525 - 6530	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						180
02	40	N		40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-						180
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						180
04	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-						180
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						180
XTO ENERGY INC. FLOYD UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5772 - 6026	
01	682	N		647	-0-	-35	-0-	-0-	647	2			Y	-0-						-0-
02	641	N		641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-						-0-
03	741	N		741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-						-0-
04	704	N		704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-						-0-
05	774	N		774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-						-0-
06	720	N		688	-0-	-32	-0-	-0-	688	2			Y	-0-						-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F"										WELL #:		1	RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 6087 - 6184	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)										07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.										//CONT.///		945936								
ROQUEMORE										WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6074 - 6217		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

ROQUEMORE "E"										WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6298 - 7372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

LAWLESS										WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 6134 - 6167		
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					53				
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					53				
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					53				
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					53				
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					53				
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					53				

FLOYD GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7233 - 7327		
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-				
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-				
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-				
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-				
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-				
06	3000 N	3235	-0-	235	-0-	235	2			Y	-0-					-0-				

ROQUEMORE "E"										WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6091 - 7372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

ROQUEMORE "E"										WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7357 - 7632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

ROQUEMORE "E"										WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7271 - 7545		
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-				
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-				
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-				
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-				
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 07527 722			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
ROQUEMORE "E"			WELL #: 11			RRCID -> 176133			COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"			WELL #: 12			RRCID -> 176414			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLOYD GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 179089			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225			
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 179162			COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185			
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			12
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-			12
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			12
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-			12
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-			12
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			12
ROQUEMORE "E"			WELL #: 14			RRCID -> 179169			COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F"			WELL #: 4			RRCID -> 188644			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROQUEMORE "E"			WELL #: 15			RRCID -> 200098			COMPL. DATE 11/28/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936													
ROQUEMORE "E"				WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 7232 - 7489					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2			Y	-0-					-0-	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 2			Y	-0-					-0-	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 2			Y	-0-					-0-	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2			Y	-0-					-0-	
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 2			Y	-0-					-0-	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 2			Y	-0-					-0-	
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5808 - 6099					
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-					17	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			N	-0-					17	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2			N	-0-					17	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 2			N	-0-					17	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-		9 2			N	-0-					17	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2			N	-0-					17	
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 7320 - 7378					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1				WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 6169 - 6181					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5908 - 6134					
01	2945 X	2291	-0-	-654	-0-		2291 2			Y	-0-					39	
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-		5856 2			Y	-0-					39	
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-		5906 2	285 9		Y	259	182 1				116	
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3357 2	133 9		Y	121	182 1				55	
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		3268 2			Y	-0-					55	
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-		3637 2			Y	-0-					55	
ROQUEMORE "E"				WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 6643 - 6645					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 6512 - 6565					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
GULLEY, MARVIN			WELL #:		16	RRCID -> 280057		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5796 - 5994			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2				N	-0-			40
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2				N	-0-			40
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2				N	-0-			40
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2				N	-0-			40
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2				N	-0-			40
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2				N	-0-			40
BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)					07527 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHELBY OPERATING COMPANY					773678										
DEASON			WELL #:		1	RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6007 - 6014			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)					07527 806	ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA					
ENPOWER RESOURCES INC.					252992										
PERRY, ANNIE GU			WELL #:		1 U	RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 6282 - 6539			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
PERRY, ANNIE GU			WELL #:		2 U	RRCID -> 188711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 6378 - 9875	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARKER-LENTZ			WELL #:		5H	RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6800 - 7030			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)					07527 820	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.					084097										
RAVEN, THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 185336		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 6495 - 6502			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)														//CONT.//				07527 820				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.														//CONT.//				084097															
MOBLEY														WELL #:				1				RRCID -> 201239				COMPL. DATE 03/18/2004				TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400			
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
PLUGGED AND ABANDONED														10/21/2025																			
BETHANY (TRAVIS PEAK 6350)														07527 837				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903																			
GMX PAWNEE SWD														WELL #:				1				RRCID -> 234132				COMPL. DATE 12/10/2019				TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)														07527 870				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC														102948																			
CRENSHAW, BETTIE														WELL #:				3				RRCID -> 234561				COMPL. DATE 01/06/2008				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
BETHANY (TRAVIS PEAK 6510)														07527 940				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
GRAWARD OPERATING, INC.														326435																			
FURRH														WELL #:				1				RRCID -> 198527				COMPL. DATE 05/02/2003				TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)														07527 963				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.														945936																			
BURNETT														WELL #:				1				RRCID -> 126579				COMPL. DATE 10/01/1987				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	300	2	Y	-0-					-0-														
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	105	2	Y	-0-					-0-														
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	238	2	Y	-0-					-0-														
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	306	2	Y	-0-					-0-														
BETHANY (WERNER)														07527 997				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.														945936																			
GULLEY, M.E.														WELL #:				6				RRCID -> 284370				COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890			
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	-0-		699	2			N	-0-					-0-														
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	-0-		641	2			N	-0-					-0-														
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		731	2			N	-0-					-0-														
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		706	2			N	-0-					-0-														
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-		730	2			N	-0-					-0-														
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	-0-		714	2			N	-0-					-0-														

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
CRUMP GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	969	2	N	-0-	-0-	70	
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	-0-	70	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	-0-	70	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	-0-	70	
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-	-0-	70	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	-0-	70	
CRUMP GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509														
01	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	39	1	1131	2	N	-0-	-0-	92	
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	-0-	92	
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-	-0-	92	
04	1140 N	926	-0-	-214	-0-	924	2	2	9	N	-0-	-0-	94	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-	-0-	94	
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	-0-	-0-	95	
BELL, MILES														
WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401														
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	106	1	3087	2	N	-0-	-0-	111	
						4	9							
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	-0-	-0-	134	
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-	-0-	134	
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3106	2	55	9	N	-0-	-0-	184	
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3232	2	102	9	N	-0-	-0-	104	
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-	-0-	99	
CRUMP GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513														
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	Y	-0-	-0-	347	
02	DLQ G-10	1583	-0-	1583	-0-	1583	2			Y	-0-	-0-	347	
03	DLQ G-10	290	-0-	290	-0-	1873	2			Y	-0-	-0-	347	
04	1873 N	-0-	-0-	-1873	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	347	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	347	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	347	
CRUMP GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	397	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	397	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	397	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	397	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	397	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	397	
BELL, MILES														
WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466														
01	1023 N	740	-0-	-283	-0-	24	1	709	2	N	-0-	-0-	88	
						7	9							
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	-0-	-0-	102	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	-0-	102	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	805	2	20	9	N	-0-	-0-	120	
05	992 N	812	-0-	-180	-0-	784	2	28	9	N	-0-	-0-	145	
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1248	2	52	9	N	-0-	-0-	167	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
BELL, MILES														
WELL #: 6														
RRCID -> 227717														
COMPL. DATE 06/07/2006														
TOTAL DEPTH 9750													PERF. 8277 - 9429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	N	-0-			112
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	2		3	N	3			115
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			115
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1822	2	26	9	N	24			139
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1822	2	234	9	N	213	178	1	174
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			112
BELL, MILES														
WELL #: 7														
RRCID -> 227720														
COMPL. DATE 06/11/2006														
TOTAL DEPTH 9710													PERF. 8269 - 9386	
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	21	1	616	2	N	-0-			99
02	700 N	591	-0-	-109	-0-	591	2			N	-0-			99
03	651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-			99
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			99
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8			107
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	784	2	11	9	N	10			109
CRUMP GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 228998														
COMPL. DATE 03/24/2007														
TOTAL DEPTH N/A													PERF. 8574 - 9744	
01	2883 X	2401	-0-	-482	-0-	80	1	2321	2	N	-0-			200
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			200
03	2387 X	247	-0-	-2140	-0-	247	2			N	-0-	103	1	97
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2933	2	113	9	N	103			200
05	2387 X	638	-0-	-1749	-0-	638	2			N	-0-			200
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			200
CRUMP GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 229024														
COMPL. DATE 05/15/2007														
TOTAL DEPTH 9820													PERF. 8606 - 9652	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
CRUMP GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 230251														
COMPL. DATE 03/24/2007														
TOTAL DEPTH 10077													PERF. 8756 - 9924	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
BELL, MILES														
WELL #: 9														
RRCID -> 232007														
COMPL. DATE 08/11/2007														
TOTAL DEPTH 9733													PERF. 8346 - 9471	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
BELL, MILES														
WELL #: 12														
RRCID -> 232439														
COMPL. DATE 09/19/2007														
TOTAL DEPTH 9897													PERF. 8354 - 9494	
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	51	1	1489	2	N	-0-			231
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			231
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			231
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			231
05	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-			231
06	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1409	2			N	-0-			231

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.//	07528 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
BROOKSTON ENERGY, INC.				//CONT.//	097353																
CRUMP GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	232555	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8419	-	9585					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						57	
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211																
FURRH COOPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	111589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9611	PERF.	8360	-	9108					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
CHANDLER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	121175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9603	PERF.	9070	-	9076					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
FURRH COOPER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	135343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9611	PERF.	8446	-	9164					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
TILLER				WELL #:	3	RRCID ->	144276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.	8431	-	9240					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2026																	
TILLER				WELL #:	2	RRCID ->	144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	8459	-	9256					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211											
FURRH, J. D.		WELL #:		1		RRCID -> 155516		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 9577		PERF. 8320 - 8354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	331	-0-	331	646			331 2			Y	-0-			-0-
02	885 N	239	-0-	-646	-0-			239 2			Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-			238 2			Y	-0-			-0-
04	330 N	63	-0-	-267	-0-			63 2			Y	-0-			-0-
05	279 N	56	-0-	-223	-0-			56 2			Y	-0-			-0-
06	240 N	8	-0-	-232	-0-			8 2			Y	-0-			-0-

BOURN		WELL #:		3 T		RRCID -> 164254		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026															

TILLER		WELL #:		4		RRCID -> 165066		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9586 - 9705			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TGNR PANOLA LLC		102948													
BRUMBLE, G. W.		GAS UNIT O/A		WELL #:		1		RRCID -> 059876		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8965 - 8980	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #:		2		RRCID -> 073706		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 8097 - 8652			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 143796		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8112 - 9230			
01	DLQ G-10	2978	-0-	2978	17666	223 13 9	1	2742	2	Y	12	94	1		25
02	20062 X	2396	-0-	-17666	-0-	175 1	1	2221	3	Y	-0-				25
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	46 17 9	1	3552	3	Y	15	34	1		6
04	3000 N	3225	-0-	225	225	36 8 9	1	3181	3	Y	7				13
05	3908 X	3683	-0-	-225	-0-	40 1	1	3643	3	Y	-0-				13
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	35 12 9	1	3544	3	Y	11	11	1		13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948									
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM						
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE						
01	3100	N	1339 -0- -1761 1311 1339 2	Y	-0-				10
02	2541	N	1230 -0- -1311 -0- 1230 3	Y	-0-				10
03	1457	N	1337 -0- -120 -0- 1337 3	Y	-0-				10
04	3000	N	6719 -0- 3719 3719 6719 3	Y	-0-				10
05	3100	N	7903 -0- 4803 8522 7897 3	Y	5	12	1		3
06	3000	N	8141 -0- 5141 13663 8137 3	Y	4	4	1		3
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196									
01	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- 168 1	Y	-0-	1	1		-0-
02	14B2	EXT	2301 -0- 2301 2301 168 1	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	2838 -0- 2838 5139 36 1	Y	-0-				-0-
04	8359	X	3220 -0- -5139 -0- 36 1	Y	-0-				-0-
05	2883	X	2883 -0- -0- -0- 31 1	Y	-0-				-0-
06	2764	N	2764 -0- -0- -0- 27 1	Y	-0-				-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380									
01	0	N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
02	0	N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
03	0	N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
04	0	N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
05	0	N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240									
01	3348	X	2778 -0- -570 -0- 2778 2	Y	-0-	21	1		28
02	2800	X	2613 -0- -187 -0- 2613 3	Y	-0-				28
03	3100	X	2903 -0- -197 -0- 2901 3	Y	2	20	1		10
04	3025	X	3025 -0- -0- -0- 3025 3	Y	-0-				10
05	3007	X	2272 -0- -735 -0- 2269 3	Y	3				13
06	2820	X	2388 -0- -432 -0- 2388 3	Y	-0-				13
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293									
01	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				2
03	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				2
04	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				2
05	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				2
06	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				2
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260									
01	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 0/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388									
01	DLQ	G-10	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0- -0- -0- -0- -0- -0-	Y	-0-				-0-
04	T. A.		424 -0- 424 424 424 3	Y	-0-				-0-
*05	T. A.		664 -0- 664 1088 459 3	Y	186	160	1		26
06	T. A.		944 -0- 944 2032 757 3	Y	170	170	1		26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948																		
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346																		
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	7169	1273	2				Y	-0-					80	
02	2800 N	1162	-0-	-1638	5531	1162	3				Y	-0-					80	
03	3100 N	1226	-0-	-1874	3657	1226	3				Y	-0-					80	
04	3000 N	1222	-0-	-1778	1879	1222	3				Y	-0-					80	
05	3100 N	1363	-0-	-1737	142	1236	3	127	9		Y	115	121	1			74	
06	1201 N	1059	-0-	-142	-0-	919	3	140	9		Y	127	127	1			74	
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240																		
01	3100 N	2020	-0-	-1080	5793	2020	2				Y	-0-					57	
02	7614 X	1821	-0-	-5793	-0-	1821	3				Y	-0-					57	
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3				Y	-0-					57	
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2130	3	209	9		Y	190	190	1			57	
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3				Y	-0-					57	
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3				Y	-0-					57	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444																		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				Y	-0-					-0-	
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3				Y	-0-					-0-	
03	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3				Y	-0-					-0-	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				Y	-0-					-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3				Y	-0-					-0-	
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3				Y	-0-					-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948													
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	DLQ G-10	1256 -0-	1256 6892	85 1	1042 2	Y	117	3 1					117
02	2800 N	557 -0-	-2243 4649	129 9	516 3	Y	-0-						117
03	3100 N	3288 -0-	188 4837	41 1	3070 3	Y	162	214 1					65
04	3000 N	2395 -0-	-605 4232	40 1	2294 3	Y	68						133
05	3100 N	2134 -0-	-966 3266	178 9	2111 3	Y	-0-						133
06	5321 X	2055 -0-	-3266 -0-	26 1	1908 3	Y	116	116 1					133
				75 9									
				23 1									
				19 1									
				128 9									
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384													
01	208 N	208 -0-	-0-	208 2		Y	-0-						-0-
02	336 N	235 -0-	-101 -0-	235 3		Y	-0-						-0-
03	403 N	291 -0-	-112 -0-	291 3		Y	-0-						-0-
04	390 N	249 -0-	-141 -0-	249 3		Y	-0-						-0-
05	442 N	442 -0-	-0- -0-	442 3		Y	-0-						-0-
06	270 N	202 -0-	-68 -0-	202 3		Y	-0-						-0-
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343													
01	631 N	631 -0-	-0-	631 2		Y	-0-						19
02	510 N	510 -0-	-0-	510 3		Y	-0-						19
03	2967 N	2967 -0-	-0-	2967 3		Y	-0-	17 0					2
04	2616 N	2616 -0-	-0-	2616 3		Y	-0-						2
05	3096 N	3096 -0-	-0-	3096 3		Y	-0-	2 1					-0-
06	2727 N	2727 -0-	-0-	2727 3		Y	-0-						-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247													
01	3224 X	3224 -0-	-0-	239 1	2945 2	Y	36	76 1					47
02	2844 X	2844 -0-	-0-	40 9	2637 3	Y	-0-						47
03	2821 X	2504 -0-	-317 -0-	207 1	2418 3	Y	50	77 1					20
04	3454 X	3454 -0-	-0-	31 1	3393 3	Y	21						41
05	3791 X	3791 -0-	-0-	55 9	3750 3	Y	-0-						41
06	3589 X	3589 -0-	-0-	38 1	3514 3	Y	36	36 1					41
				23 9									
				41 1									
				35 1									
				40 9									
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260													
01	449 N	449 -0-	-0-	449 2		N	-0-						118
02	439 N	439 -0-	-0-	439 3		N	-0-						118
03	500 N	500 -0-	-0-	500 3		N	-0-						118
04	479 N	479 -0-	-0-	479 3		N	-0-						118
05	496 N	493 -0-	-3 -0-	493 3		N	-0-						118
06	480 N	461 -0-	-19 -0-	461 3		N	-0-						118
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948														
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	329	-0-	329	454	315	2	14	9	Y	13			58
*08	628 X	174	-0-	-454	-0-	161	2	13	9	Y	12			70
*09	356 X	356	-0-	-0-	-0-	328	2	28	9	Y	25			95
*10	3286 X	182	-0-	-3104	-0-	172	2	10	9	Y	9			104
*11	3180 X	183	-0-	-2997	-0-	173	2	10	9	Y	9			113
*12	310 X	147	-0-	-163	-0-	137	2	10	9	Y	9			122
*01	341 X	111	-0-	-230	-0-	107	2	4	9	Y	4	51	1	75
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			75
*03	195 X	195	-0-	-0-	-0-	159	3	36	9	Y	33	50	1	58
*04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	Y	8			66
*05	372 X	216	-0-	-156	-0-	216	2			Y	-0-			66
*06	360 X	185	-0-	-175	-0-	185	3			Y	-0-			66
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457														
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-			31
02	2044 X	1929	-0-	-115	-0-	1929	3			Y	-0-			31
03	2263 X	1954	-0-	-309	-0-	1954	3			Y	-0-			31
04	2190 X	1731	-0-	-459	-0-	1731	3			Y	-0-			31
05	2263 X	1839	-0-	-424	-0-	1794	3	45	9	Y	41	46	1	26
06	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	1740	3	50	9	Y	45	45	1	26
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299														
01	3100 N	812	-0-	-2288	2733	756	2	56	9	Y	51			92
02	2800 N	1241	-0-	-1559	1174	1241	3			Y	-0-			92
03	2640 N	1466	-0-	-1174	-0-	1465	3	1	9	Y	1	85	0	8
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-			8
*05	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			Y	-0-	7	1	1
06	1410 N	999	-0-	-411	-0-	996	3	3	9	Y	3	3	1	1
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA									
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799																			
ROBERSON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 060700		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8873 - 9367											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2					Y	-0-						-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2					Y	-0-						-0-	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2					Y	-0-						-0-	
CAVIN				WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8149 - 9245											
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-		1936	2		19	9	Y		17		11	1			14	
02	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	1763	1743	2	20	9	Y			Y		18		21	1			11	
03	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	3672	1891	2	18	9	Y			Y		16		11	1			16	
04		3000 N	1840	-0-	-1160	2512	1821	2	19	9	Y			Y		17		22	1			11	
05		3100 N	1886	-0-	-1214	1298	1871	2	15	9	Y			Y		14		11	1			14	
06		3000 N	1851	-0-	-1149	149	1836	2	15	9	Y			Y		14		22	1			6	
SHARP UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9497 - 9525											
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2		19	9	Y			Y	17						151	
02	DLQ	G-10	2901	-0-	2901	2901	2901	2				Y			Y	-0-						151	
03	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	6220	3241	2		78	9	Y			Y	71		152	1			70	
04		9401 X	3181	-0-	-6220	-0-	3139	2		42	9	Y			Y	38						108	
05		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2				Y			Y	-0-						108	
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3104	2		67	9	Y			Y	61						169	
ROBERSON UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 136743		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8155 - 9296											
01		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2168	2		32	9	Y			Y	29						55	
02	DLQ	G-10	1388	-0-	1388	1388	1354	2		34	9	Y			Y	31		54	1			32	
03	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	2723	1317	2		18	9	Y			Y	16						48	
04		3000 N	1335	-0-	-1665	1058	1316	2		19	9	Y			Y	17		54	1			11	
05		2501 N	1443	-0-	-1058	-0-	1443	2				Y			Y	-0-						11	
06		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1228	2		6	9	Y			Y	5						16	
ROBERSON UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 168284		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8305 - 9505											
01		T. A.	403	-0-	403	21300	371	2		32	9	Y			Y	29						55	
02		T. A.	263	-0-	263	21563	229	2		34	9	Y			Y	31		54	1			32	
03		T. A.	468	-0-	468	22031	450	2		18	9	Y			Y	16						48	
04		T. A.	838	-0-	838	22869	819	2		19	9	Y			Y	17		54	1			11	
05		23501 X	632	-0-	-22869	-0-	632	2				Y			Y	-0-						11	
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	402	2		6	9	Y			Y	5						16	
CAVIN UNIT				WELL #: 8 L		RRCID -> 169806		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8116 - 9227											
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-						-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-						-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-						-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-						-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-						-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			Y	-0-						-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
SHARP UNIT WELL #:										RRCID -> 187100		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8383 - 9589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1	
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/29/2023									
ROBERSON UNIT WELL #:										8 U		RRCID -> 192006		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8273 - 9008	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
CAVIN UNIT WELL #:										11 L		RRCID -> 192544		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8201 - 9303	
01	3100 N	1669	-0-	-1431	4025	1660	2	9	9	Y	8	5	1					7	
02	2800 N	1470	-0-	-1330	2695	1460	2	10	9	Y	9	11	1					5	
03	3100 N	1622	-0-	-1478	1217	1612	2	10	9	Y	9	6	1					8	
04	2743 N	1526	-0-	-1217	-0-	1517	2	9	9	Y	8	11	1					5	
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	Y	8	6	1					7	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	11	1					3	
ROBERSON UNIT WELL #:										7 L		RRCID -> 198115		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8292 - 9394	
01	3100 N	2050	-0-	-1050	6378	2022	2	28	9	Y	25							47	
02	2800 N	2071	-0-	-729	5649	2042	2	29	9	Y	26	46	1					27	
03	3100 N	2354	-0-	-746	4903	2339	2	15	9	Y	14							41	
04	3000 N	2187	-0-	-813	4090	2170	2	17	9	Y	15	46	1					10	
05	3100 N	2354	-0-	-746	3344	2354	2			Y	-0-							10	
06	3000 N	1720	-0-	-1280	2064	1716	2	4	9	Y	4							14	
CAVIN UNIT WELL #:										13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8433 - 9080	
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2651	2	26	9	Y	24	16	1					21	
02	2688 X	2672	-0-	-16	-0-	2642	2	30	9	Y	27	32	1					16	
03	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	2857	2	29	9	Y	26	17	1					25	
04	2880 X	2588	-0-	-292	-0-	2562	2	26	9	Y	24	33	1					16	
05	2945 X	2646	-0-	-299	-0-	2623	2	23	9	Y	21	17	1					20	
06	2850 X	2564	-0-	-286	-0-	2540	2	24	9	Y	22	33	1					9	
CAVIN UNIT WELL #:										14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8445 - 8913	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	517	2	19	9	Y	17	11	1					14	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	480	2	20	9	Y	18	21	1					11	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	528	2	18	9	Y	16	11	1					16	
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	487	2	19	9	Y	17	22	1					11	
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	491	2	15	9	Y	14	11	1					14	
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	464	2	15	9	Y	14	22	1					6	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	Y	17	11	1		14
02	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	Y	18	21	1		11
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2356	2	18	9	Y	16	11	1		16
04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2268	2	19	9	Y	17	22	1		11
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2416	2	15	9	Y	14	11	1		14
06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2334	2	15	9	Y	14	22	1		6
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022															
01	3100 N	2183	-0-	-917	9594	2164	2	19	9	Y	17	11	1		14
02	2800 N	2042	-0-	-758	8836	2022	2	20	9	Y	18	21	1		11
03	3100 N	2207	-0-	-893	7943	2189	2	18	9	Y	16	11	1		16
04	3000 N	2287	-0-	-713	7230	2268	2	19	9	Y	17	22	1		11
05	3100 N	2490	-0-	-610	6620	2475	2	15	9	Y	14	11	1		14
06	3000 N	2274	-0-	-726	5894	2259	2	15	9	Y	14	22	1		6
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918															
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	Y	17	11	1		14
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	561	2	20	9	Y	18	21	1		11
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	642	2	18	9	Y	16	11	1		16
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	Y	17	22	1		11
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	644	2	15	9	Y	14	11	1		14
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	22	1		6
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909															
01	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	2797	2	26	9	Y	24	16	1		21
02	DLQ G-10	2439	-0-	2439	2439	2409	2	30	9	Y	27	32	1		16
03	DLQ G-10	2585	-0-	2585	5024	2556	2	29	9	Y	26	17	1		25
04	7527 X	2503	-0-	-5024	-0-	2477	2	26	9	Y	24	33	1		16
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2563	2	23	9	Y	21	17	1		20
06	2730 X	2494	-0-	-236	-0-	2470	2	24	9	Y	22	33	1		9
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537															
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7				21
02	DLQ G-10	183	-0-	183	183	174	2	9	9	Y	8	14	1		15
03	DLQ G-10	189	-0-	189	372	185	2	4	9	Y	4				19
04	555 N	183	-0-	-372	-0-	177	2	6	9	Y	5	14	1		10
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				10
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1				11
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330															
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11966 X	9485	-0-	-2481	-0-	9421 2	64 9	Y	58				135
02	10808 X	9145	-0-	-1663	-0-	9056 2	89 9	Y	81	186 1			30
03	11966 X	10808	-0-	-1158	-0-	10727 2	81 9	Y	74				104
04	11490 X	10449	-0-	-1041	-0-	10353 2	96 9	Y	87	185 1	4 8		2
05	11315 X	10609	-0-	-706	-0-	10552 2	57 9	Y	52				54
*06	10470 X	10282	-0-	-188	-0-	10212 2	70 9	Y	64	3 8			115
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626													
01	7471 X	7319	-0-	-152	-0-	7272 2	47 9	Y	43				137
02	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7263 2	92 9	Y	84	181 1			40
03	7471 X	7145	-0-	-326	-0-	7082 2	63 9	Y	57				97
04	7080 X	6846	-0-	-234	-0-	6789 2	57 9	Y	52	4 8			145
05	8153 X	4946	-0-	-3207	-0-	4946 2		Y	-0-				145
*06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	7969 2	142 9	Y	129	176 1	4 8		94
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020													
01	248 X	133	-0-	-115	-0-	133 2		Y	-0-				-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-				-0-
03	310 X	215	-0-	-95	-0-	215 2		Y	-0-				-0-
04	300 X	130	-0-	-170	-0-	130 2		Y	-0-				-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-				-0-
*06	300 X	213	-0-	-87	-0-	213 2		Y	-0-				-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238													
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	677 2	48 9	Y	44				190
02	700 N	332	-0-	-368	-0-	313 2	19 9	Y	17	110 1			97
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	476 2	73 9	Y	66	111 1			52
04	690 N	531	-0-	-159	-0-	465 2	66 9	Y	60				112
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	429 2	118 9	Y	107	161 1			58
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	477 2	68 9	Y	62				120
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405													
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-				-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		Y	-0-				-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-				-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		Y	-0-				-0-
05	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1956 2		Y	-0-				-0-
*06	1920 N	1610	-0-	-310	-0-	1610 2		Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
TILLERY UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 097189		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 8365 - 9562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 X	2413	-0-	-253	-0-		2413	2			Y	-0-				107
02	2408 X	1735	-0-	-673	-0-		1735	2			Y	-0-				107
03	2666 X	1173	-0-	-1493	-0-		1173	2			Y	-0-				107
04	2340 X	561	-0-	-1779	-0-		561	2			Y	-0-				107
05	2418 X	553	-0-	-1865	-0-		550	2	3	9	Y	3				110
*06	2340 X	1385	-0-	-955	-0-		1385	2			Y	-0-				110
LEWIS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 098269		COMPL. DATE 01/08/1982		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 8302 - 9403				
01	1550 N	1314	-0-	-236	-0-		76	1	1230	2	Y	7	11	1		-0-
							8	9								
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		80	1	1263	2	Y	8	5	1		3
							9	9								
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		91	1	1393	2	Y	10	12	1		1
							11	9								
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		89	1	1347	2	Y	22	6	1	12	5
							24	9								
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-		84	1	1160	2	Y	11	9	1		7
							12	9								
*06	1260 N	1088	-0-	-172	-0-		73	1	994	2	Y	19	17	1	8	1
							21	9								
WALLACE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 104319		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9586		PERF. 9037 - 9536				
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-		589	2	9	9	Y	8				13
02	308 N	269	-0-	-39	-0-		268	2	1	9	Y	1	13	1		1
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-		629	2	4	9	Y	4				5
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-		584	2	9	9	Y	8	5	1		8
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-		508	2	7	9	Y	6				14
*06	600 N	482	-0-	-118	-0-		472	2	10	9	Y	9	13	1		10
BRUMBLE-STUDDARD				WELL #: 1		RRCID -> 114626		COMPL. DATE 12/26/1984		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8345 - 9528				
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		2850	2	13	9	Y	12				57
02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		2599	2	36	9	Y	33	88	1		2
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2635	2	9	9	Y	8				10
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		2689	2	31	9	Y	28				38
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2767	2	22	9	Y	20	58	1		-0-
*06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		2497	2	19	9	Y	17				17
WALLACE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 134936		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8372 - 9623				
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1460	2	47	9	Y	43				60
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1212	2	28	9	Y	25	63	1		22
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1401	2	31	9	Y	28				50
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1661	2	52	9	Y	47	53	1		44
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1708	2	15	9	Y	14				58
*06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1446	2	22	9	Y	20	55	1	1	8
BRUMBLE-STUDDARD				WELL #: 2		RRCID -> 135580		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 8393 - 9602				
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-		910	2	19	9	Y	17				56
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1161	2	52	9	Y	47	100	1		3
03	3100 N	7337	-0-	4237	4237		7325	2	12	9	Y	11				14
04	3000 N	10972	-0-	7972	12209		10904	2	68	9	Y	62				76
05	3100 N	9549	-0-	6449	18658		9498	2	51	9	Y	46	122	1		-0-
*06	26757 X	8099	-0-	-18658	-0-		8056	2	43	9	Y	39				39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
TILLERY UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 135729		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8421		- 9593					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
LEWIS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 135741		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8214		- 9361					
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2261	2	Y	3	5	1				-0-	
							3	9											
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	Y	3	2	1				1	
							3	9											
03		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	2	Y	5	5	1				1	
							6	9											
04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	168	1	2542	2	Y	4	3	1				2	
							4	9											
05		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	188	1	2590	2	Y	3	3	1				2	
							3	9											
*06		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	183	1	2504	2	Y	3	5	1				-0-	
							3	9											
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.				WELL #: 17A		RRCID -> 136080		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8320		- 9493					
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-						1	
02		896 N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-	1	1				-0-	
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-						-0-	
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-						-0-	
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-						-0-	
*06		960 N	854	-0-	-106	-0-	854	2			Y	-0-						-0-	
CRENSHAW UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 136336		COMPL. DATE 11/03/1990		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8269		- 9450					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
STEELE, CORRIE UNIT				WELL #: A 4		RRCID -> 136599		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8161		- 9303					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WERNER, LOUIS -B- UNIT				WELL #: B 3		RRCID -> 159358		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8195		- 9325					
01		589 N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-						-0-	
02		560 N	416	-0-	-144	-0-	416	2			Y	-0-						-0-	
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-						-0-	
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-						-0-	
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-						-0-	
*06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-						-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WALLACE UNIT											//CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706											CNTY: PANOLA		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	341 N	99	-0-	-242	-0-	98	2	1	9	Y	1					2								
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	Y	9	3	1			8								
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2					10								
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	10	1			1								
05	372 N	234	-0-	-138	-0-	232	2	2	9	Y	2					3								
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	3	1			1								
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.											WELL #:	18AL	RRCID ->	169768	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8240	-	9421		
01	3441 X	3439	-0-	-2	-0-	3333	2	106	9	Y	96					184								
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3308	2	39	9	Y	35	127	1			92								
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3712	2	89	9	Y	81					173								
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3405	2	45	9	Y	41	128	1			86								
05	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	3183	2	19	9	Y	17					103								
*06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3894	2	129	9	Y	117					220								
STEELE, CORRIE UNIT											WELL #:	A 9 L	RRCID ->	169776	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8259	-	9279		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-								
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-								
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-								
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
BRUMBLE UNIT											WELL #:	5 L	RRCID ->	173829	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8269	-	9463		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
TILLERY UNIT											WELL #:	6 L	RRCID ->	174195	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8561	-	9588		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
BRUMBLE UNIT											WELL #:	6 L	RRCID ->	174880	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6036	-	9486		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.											WELL #:	20AL	RRCID ->	174912	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8218	-	9394		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TROSPER UNIT										//CONT.// 07528 500 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										WELL #: 2 L		RRCID -> 175018		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8388 - 9561	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
CRENSHAW UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 175569		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8867 - 9280	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
STEELE, CORRIE UNIT										WELL #: A 10 L		RRCID -> 175654		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8178 - 9364	
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-				-0-		
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-				-0-		
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-				-0-		
04	2340 N	1805	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-				-0-		
05	2418 N	1502	-0-	-0-	-916	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-		
*06	2100 N	1514	-0-	-0-	-586	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-				-0-		
BRUMBLE UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 181392		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8315 - 9546	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1		2		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
CRENSHAW UNIT										WELL #: 6 U		RRCID -> 182044		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8162 - 9433	
01	1860 X	1581	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-				-0-		
02	2128 X	1024	-0-	-1104	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-				-0-		
03	2046 N	776	-0-	-1270	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-				-0-		
04	1530 N	702	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	20				20		
05	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1102	2	14	9	Y	13				33		
*06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	Y	9				42		
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.										WELL #: 22A		RRCID -> 182613		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8248 - 8609	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
CRENSHAW UNIT										WELL #: 9 L		RRCID -> 183052		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8254 - 9477	
01	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	1752	2	9	9	Y	8	109	1		79		
02	2044 N	1670	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	1585	2	85	9	Y	77	75	1		81		
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-				81		
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	Y	4				85		
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-				85		
*06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	6	9	Y	5				90		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	530	-0-	-338	-0-	475 2	55 9	Y	50				128
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	478 2	37 9	Y	34				162
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	799 2	75 9	Y	68	168 1			62
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 2	2 9	Y	2				64
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	816 2	75 9	Y	68				132
*06	840 N	766	-0-	-74	-0-	723 2	43 9	Y	39				171
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398													
01	3968 X	2939	-0-	-1029	-0-	2939 2		Y	-0-				-0-
02	3584 X	2895	-0-	-689	-0-	2895 2		Y	-0-				-0-
03	3968 X	3340	-0-	-628	-0-	3340 2		Y	-0-				-0-
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		Y	-0-				-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		Y	-0-				-0-
*06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		Y	-0-				-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504													
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2		Y	-0-	3 1			2
02	5208 X	4308	-0-	-900	-0-	4308 2		Y	-0-	2 1			-0-
03	5611 X	4461	-0-	-1150	-0-	4461 2		Y	-0-				-0-
04	5220 X	3966	-0-	-1254	-0-	3966 2		Y	-0-				-0-
05	4774 X	4278	-0-	-496	-0-	4278 2		Y	-0-				-0-
*06	4620 X	4018	-0-	-602	-0-	4018 2		Y	-0-				-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	150 1	2415 2	Y	-0-				-0-
02	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	115 1	1812 2	Y	-0-				-0-
03	2325 X	2128	-0-	-197	-0-	130 1	1998 2	Y	-0-				-0-
04	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	160 1	2418 2	Y	4	3 8			1
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	163 1	2242 2	Y	4	3 1			2
*06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	158 1	2159 2	Y	8	6 1	4 8		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294														
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	12	1	192	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349														
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	189	1	3045	2	Y	21	31	1	1
						23	9							
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	182	1	2858	2	Y	22	15	1	8
						24	9							
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	202	1	3113	2	Y	30	34	1	4
						33	9							
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	189	1	2859	2	Y	31	18	1	7 8 10
						34	9							
05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	220	1	3030	2	Y	17	16	1	11
						19	9							
*06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	227	1	3102	2	Y	26	27	1	8 8 2
						29	9							
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948														
01	2325 N	2176	-0-	-149	-0-	124	1	2000	2	Y	47	67	1	3
						52	9							
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	46	33	1	16
						51	9							
03	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	134	1	2067	2	Y	66	74	1	8
						73	9							
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	128	1	1938	2	Y	58	39	1	3 8 24
						64	9							
05	2325 N	2309	-0-	-16	-0-	153	1	2112	2	Y	40	38	1	26
						44	9							
*06	2190 N	1953	-0-	-237	-0-	129	1	1772	2	Y	47	65	1	4 8 4
						52	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															CNTY: PANOLA			
LEWIS UNIT															WELL #: 13			
															RRCID -> 229545			
															COMPL. DATE 04/21/2007			
															TOTAL DEPTH 9591			
															PERF. 9324 - 9352			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-					-0-		
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	112	1	1764	2	Y	-0-					-0-		
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-					-0-		
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	123	1	1859	2	Y	5		5	8		-0-		
						6	9											
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	144	1	1984	2	Y	-0-					-0-		
*06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	143	1	1959	2	Y	5		5	8		-0-		
						6	9											
LEWIS UNIT															WELL #: 14			
															RRCID -> 230602			
															COMPL. DATE 05/17/2007			
															TOTAL DEPTH 9158			
															PERF. 8268 - 9028			
01	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	90	1	1450	2	N	-0-					-0-		
02	1596 N	1337	-0-	-259	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-		
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	108	1	1654	2	N	-0-					-0-		
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	N	8		8	8		-0-		
						9	9											
05	1488 N	1096	-0-	-392	-0-	74	1	1022	2	N	-0-					-0-		
*06	1710 N	1081	-0-	-629	-0-	73	1	999	2	N	8		8	8		-0-		
						9	9											
STEELE, CORRIE															WELL #: A 15			
															RRCID -> 232594			
															COMPL. DATE 08/27/2007			
															TOTAL DEPTH 9515			
															PERF. 8912 - 8939			
01	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			Y	-0-					-0-		
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	205	2			Y	-0-					-0-		
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-		
04	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	2			Y	-0-					-0-		
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-		
*06	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-		
STEELE, CORRIE															WELL #: A 17			
															RRCID -> 232596			
															COMPL. DATE 08/27/2007			
															TOTAL DEPTH 9323			
															PERF. 9078 - 9121			
01	1767 N	1270	-0-	-497	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-		
02	1372 N	947	-0-	-425	-0-	947	2			Y	-0-					-0-		
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-		
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-		
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-		
*06	1710 N	1293	-0-	-417	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-		
STEELE, CORRIE															WELL #: 19			
															RRCID -> 238217			
															COMPL. DATE 02/25/2008			
															TOTAL DEPTH 9475			
															PERF. 8151 - 9253			
01	3100 N	3377	-0-	277	277	3377	2			Y	-0-					-0-		
02	2537 N	2260	-0-	-277	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-		
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-		
04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-		
05	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-		
*06	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-		
STEELE, CORRIE UNIT															WELL #: 22			
															RRCID -> 241940			
															COMPL. DATE 03/02/2008			
															TOTAL DEPTH 9603			
															PERF. 8317 - 9060			
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1742	2	28	9	Y	25					106		
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1716	2	10	9	Y	9		61	1		54		
03	1333 N	413	-0-	-920	-0-	240	1	164	2	Y	8		56	1		6		
						9	9											
04	1710 N	302	-0-	-1408	-0-	300	1	2	9	Y	2					8		
05	1922 N	311	-0-	-1611	-0-	310	1	1	9	Y	1		9	1		-0-		
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	300	1	583	2	Y	6					6		
						7	9											

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 24		RRCID -> 256286		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLACE UNIT				WELL #:	10 H	RRCID -> 265571	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 9720 - 14072		
01	43090 X	42759	-0-	-331	-0-	42759	2		Y	-0-	-0-
02	41720 X	39562	-0-	-2158	-0-	39562	2		Y	-0-	-0-
03	46872 X	42344	-0-	-4528	-0-	42344	2		Y	-0-	-0-
04	45360 X	39499	-0-	-5861	-0-	39479	2	20 9	Y	18	18
05	46872 X	40172	-0-	-6700	-0-	40128	2	44 9	Y	40	58
*06	42390 X	37903	-0-	-4487	-0-	37837	2	66 9	Y	60	63

HOELL OPERATING, LLC				390873							
CRUMP GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 257468	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 8828 - 8880		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
JERNIGAN "A" UNIT				WELL #:		RRCID -> 136111	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 8447 - 9660		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022											

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC				781863							
TILLER-CRENSHAW				WELL #:	2	RRCID -> 099998	COMPL. DATE 05/28/1982	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8392 - 9541		
01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		Y	-0-	-0-
02	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2		Y	-0-	-0-
03	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2		Y	-0-	-0-
04	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2		Y	-0-	-0-
05	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2		Y	-0-	-0-
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT	-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 137008	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8399 - 9576		
01	3472 X	1739	-0-	-1733	-0-	1739	2		Y	-0-	-0-
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-				Y	-0-	-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-	-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-	-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-	-0-
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. 945936											
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	27
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	27
03	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	27
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			Y	27
05	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	27
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2			Y	27
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666											
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384											
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	44
02	784 N	675	-0-	-109	-0-	675	2			Y	44
03	930 N	801	-0-	-129	-0-	743	2	58	9	Y	97
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	97
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	709	2	42	9	Y	40
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			Y	40
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449											
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	30
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	580	2			N	30
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	30
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	30
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	30
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	30
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441											
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895											
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	22
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	22
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	Y	49
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	49
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	2	21	9	Y	20
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-				-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-				-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-				-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-				-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-				-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-				-0-
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077														
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-				22
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-				22
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	416	2	30 9	Y	27				49
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		Y	-0-				49
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	390	2	21 9	Y	19	48 1			20
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-				20
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344														
01	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2		Y	-0-				30
02	1008 N	994	-0-	-14	-0-	994	2		Y	-0-				30
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-				30
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-				30
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-				30
06	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2		Y	-0-				30
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194														
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2		Y	-0-				35
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-				35
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		Y	-0-				35
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	2		Y	-0-				35
05	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2		Y	-0-				35
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1831	2	17 9	Y	15				50
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168														
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				28
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				28
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				28
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				28
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-				28
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-				28
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154														
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-				27
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-				27
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		Y	-0-				27
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-				27
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-				27
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-				27
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291														
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2		Y	-0-				-0-
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	419	2		Y	-0-				-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-				-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-				-0-
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 177429		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8218 - 9344				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D"															
		WELL #: 13		RRCID -> 179160		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8093 - 9184					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAWLESS UNIT															
		WELL #: 13		RRCID -> 179588		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8312 - 9493					
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT															
		WELL #: 14		RRCID -> 182725		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8136 - 9220					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
FLOYD GAS UNIT															
		WELL #: 15		RRCID -> 182875		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9334		PERF. 8074 - 9174					
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-			27
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-			27
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-			27
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-			27
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-			27
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			Y	-0-			27
ROQUEMORE GAS UNIT "D"															
		WELL #: 19		RRCID -> 183414		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8070 - 9158					
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D"															
		WELL #: 20		RRCID -> 183809		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8100 - 9216					
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			27
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			27
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			27
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			27
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			27
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-			23
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-			23
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-			23
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-			23
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-			23
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1347	2	206	9	Y	187	190	1	20
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-			35
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-			35
03	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			Y	-0-			35
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-			35
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-			35
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15			50
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354														
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			62
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	731	2			N	-0-			62
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-			62
04	780 N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-			62
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			62
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-			62
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444														
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			146
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			146
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	811	2	29	9	Y	26			172
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			172
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			172
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	738	2	110	9	Y	100			272
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340														
01	775 N	326	-0-	-449	-0-	326	2			Y	-0-			45
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			45
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			45
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			45
05	1054 N	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-			45
06	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-			45

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5										RRCID ->	186544	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	8228	-	9336
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12			
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					12			
03	651 N	475	-0-	-176	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12			
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					12			
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					12			
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					12			
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6										RRCID ->	187630	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	8290	-	9385
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-			
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-			
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-			
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-			
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-			
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-			
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19										RRCID ->	187678	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8412	-	9242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
LAWLESS UNIT WELL #: 17										RRCID ->	187881	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL	DEPTH	9551	PERF.	8290	-	9386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	1	29			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29			
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2										RRCID ->	188373	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8400	-	9554
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					58			
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					58			
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					58			
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					58			
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					58			
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					58			
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22										RRCID ->	189434	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL	DEPTH	9375	PERF.	8136	-	9240
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					69			
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					69			
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					69			
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					69			
05	775 N	754	-0-	-21	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					69			
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2		33	9	Y	30				99			
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23										RRCID ->	199764	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	9362	PERF.	8550	-	9160
01	4991 X	4143	-0-	-848	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					53			
02	4508 X	1992	-0-	-2516	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					53			
03	4185 X	1467	-0-	-2718	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					53			
04	4050 X	1705	-0-	-2345	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					53			
05	4185 X	69	-0-	-4116	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					53			
06	4020 X	51	-0-	-3969	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					53			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)				//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936																		
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 20 U		RRCID -> 201971		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8562		-		9188						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
FLOYD GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 202662		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8466		-		9270						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
ROQUEMORE GAS UNIT "D"				WELL #: 24		RRCID -> 202670		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8618		-		9179						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
GULLEY, MARVIN				WELL #: 19 L		RRCID -> 202991		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8338		-		9454						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"				WELL #: 8 L		RRCID -> 203742		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 8852		-		9412						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
LAWLESS UNIT				WELL #: 18 L		RRCID -> 204678		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 5350		-		9073						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
GULLEY, MARVIN				WELL #: 18		RRCID -> 231792		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8294		-		9457						
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-	4372	2					Y	-0-	179	1				57	
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	3818	2	152	9			Y	138	172	1				23	
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	2					Y	-0-						23	
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	2	261	9			Y	237	176	1				84	
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4239	2					Y	-0-						84	
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	2	110	9			Y	100	162	1				22	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294									
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	Y	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-
05	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	Y	-0-
06	2100 N	1142	-0-	-958	-0-	1142	2	Y	-0-
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222									
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-
03	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2	Y	-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	2	Y	-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2	Y	-0-
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON									
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313									
01	38006	23012	-0-	-14994	-0-	22972	3	40 9	36
02	32984 #	20084	-0-	-12900	-0-	20048	3	36 9	33
03	36518 #	13891	-0-	-22627	-0-	13849	3	42 9	38
04	35340 #	21128	-0-	-14212	-0-	21065	3	63 9	57
05	33046 #	21028	-0-	-12018	-0-	20996	2	32 9	29
06	22260 #	NO RPT	-0-	-22260	-0-			N	NO RPT

BETHEL (RODESSA)			07544 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
TRINITY GAS STORAGE, LLC			101477								
COOK GAS UNIT 0/A			WELL #:	2AU	RRCID -> 081999	COMPL. DATE 12/20/2024	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8022	-	8070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:	5A	RRCID -> 298570	COMPL. DATE 09/18/2024	TOTAL DEPTH 8092	PERF. N/A			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 299199	COMPL. DATE 09/18/2024	TOTAL DEPTH 7993	PERF. N/A			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 299224	COMPL. DATE 09/18/2024	TOTAL DEPTH 8004	PERF. N/A			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 299230	COMPL. DATE 09/11/2024	TOTAL DEPTH 8112	PERF. N/A			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 299260	COMPL. DATE 09/18/2024	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 8325	-	8395	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TRINITY GAS STORAGE UNIT			WELL #:	14	RRCID -> 301297	COMPL. DATE 01/28/2026	TOTAL DEPTH 8209	PERF. 8634	-	8684	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BETHEL (RODESSA)		//CONT.// 07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
TRINITY GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 101477													
TRINITY GAS STORAGE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 301300		COMPL. DATE 01/28/2026		TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8973 - 9021							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 301301		COMPL. DATE 01/28/2026		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8905 - 8962							
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 301302		COMPL. DATE 01/28/2026		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 9192 - 9250							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BETHEL (WOODBINE)		07544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599													
BETHEL SWD		WELL #: 4		RRCID -> 290025		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BETHEL SWD		WELL #: 5		RRCID -> 290451		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROOKSIDE SWD		WELL #: 3		RRCID -> 291963		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)				07558 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON								
TRINITY GAS STORAGE, LLC				101477														
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	298445	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9988	-	10030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	298573	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL DEPTH	9891	PERF.	9848	-	9910			
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	298574	COMPL. DATE	03/01/2024	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	10818	-	10866			
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	298575	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	11864	-	11918			
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRINITY GAS STORAGE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	298576	COMPL. DATE	12/31/2024	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9604	-	9642			
01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UPHILL CONSULTING LLC				102130														
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	015786	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9727	-	9826			
01	713 N		713	-0-	-0-	-0-		713	2			N	-0-					-0-
02	933 N		933	-0-	-0-	-0-		933	2			N	-0-					-0-
03	1039 N		1039	-0-	-0-	-0-		1039	2			N	-0-					-0-
04	1020 N		1020	-0-	-0-	-0-		1020	2			N	-0-					-0-
05	1042 N		1042	-0-	-0-	-0-		1042	2			N	-0-					-0-
06	390 N	NO RPT		-0-	-390	-0-						N	NO RPT					-0-

BETO (RODESSA)				07569 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON										
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185																
ROYAL NATIONAL BANK				WELL #: 1		RRCID -> 118760		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8991 - 8997								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-				36	2		Y	-0-					7	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-				34	2		Y	-0-					7	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-				35	2		Y	-0-					7	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-				33	2		Y	-0-					7	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-				36	2		Y	-0-					7	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-				33	2		Y	-0-					7	
CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 119838		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8976 - 9164								
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-				55	2		Y	-0-					8	
02		56 N	52	-0-	-4	-0-				52	2		Y	-0-					8	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-				54	2		Y	-0-					8	
04		60 N	51	-0-	-9	-0-				51	2		Y	-0-					8	
05		62 N	55	-0-	-7	-0-				55	2		Y	-0-					8	
06		60 N	51	-0-	-9	-0-				51	2		Y	-0-					8	
BETTIE (COTTON VALLEY LIME)				07574 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR										
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993																
JOHNSON, HUBRE				WELL #: 1 L		RRCID -> 224392		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11830 - 11972								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BETTY JO (HILL)				07620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK										
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781																
GOLDSBERRY				WELL #: 2		RRCID -> 091230		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 6746 - 6756								
01		248 N	247	-0-	-1	-0-				212	2	35	9	N	32				200	
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-				236	2	34	9	N	31	185	1		46	
03		279 N	92	-0-	-187	-0-				79	2	13	9	N	12				58	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-								N	-0-				58	
05		310 N	9	-0-	-301	-0-				7	2	2	9	N	2				60	
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-				277	2	35	9	N	32				92	
BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)				08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH										
EQV OPERATING LLC				101634																
MCFATRIDGE				WELL #: 1		RRCID -> 224043		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 12012		PERF. 10913 - 11091								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38	
ATOKA ENERGY LLC				101705																
SABINE RIVER				WELL #: 1		RRCID -> 218734		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11578 - 11670								
01		434 N	6	-0-	-428	-0-				6	2		N	-0-					64	
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-				1149	2		N	-0-					64	
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-				410	2		N	-0-					64	
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-				710	2		N	-0-					64	
05		806 N	420	-0-	-386	-0-				420	2		N	-0-					64	
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-				608	2		N	-0-					64	

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.//				08030 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 222072		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL	DEPTH 11919	PERF.11574 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	556	1	5859	2	N	140	189	1	172
						154	9							
02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	360	1	4829	2	N	97			269
						107	9							
03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	608	1	5486	2	N	95	189	1	175
						105	9							
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	563	1	4808	2	N	109			284
						120	9							
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	312	1	3493	2	N	105	189	1	199
						116	9						1 8	
06	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	540	1	6602	2	N	110			309
						121	9							

BIG SANDY (PETTIT)				08030 780	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPSHUR	
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892					
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:	3 C	RRCID -> 283649	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 7834 - 7840
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK)					08037 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUSK			
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC					089452						
LOWE, J. P.					WELL #:	RRCID -> 069191	COMPL. DATE 12/07/1976	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8578	- 8587
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED					06/22/2005						

BILL MARTIN (GLEN ROSE)				08142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA			
GOLDSMITH OPERATING, LLC				313705						
SPEARS				WELL #:	1	RRCID -> 128420	COMPL. DATE 08/09/1988	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3469	- 3472
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BIRCH (SMACKOVER)				08296 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
FLETCHER, MAX J				WELL #:	1	RRCID -> 141382	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12982	- 13346
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/26/2026						

BIRCH (SMACKOVER)		//CONT.//		08296 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		2	RRCID -> 142745		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		3	RRCID -> 150202		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACK BAYOU (GLEN ROSE)				08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
FAULKNER, VESTA		WELL #:		1	RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GEORGE CASON		WELL #:		3	RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476		
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214		
01	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	532	1	4918	2	183
02	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	563	1	4936	2	183
03	6696	X	6117	-0-	-579	-0-	625	1	5492	2	183
04	6090	X	5613	-0-	-477	-0-	592	1	5021	2	183
05	6293	X	4288	-0-	-2005	-0-	480	1	3808	2	183
*06	5910	X	4898	-0-	-1012	-0-	530	1	4367	2	184

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)			//CONT.// 08511 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136																
SHELTON			WELL #: 7			RRCID -> 291110			COMPL. DATE 04/09/2021			TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						N	-0-					-0-	
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-						N	-0-					-0-	
03		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					-0-	
04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-					-0-	
05		1643 X	3	-0-	-1640	-0-		3	2			N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHELTON			WELL #: 8			RRCID -> 291334			COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577							
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-		5	1	45	2	Y	-0-					6	
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-		8	1	72	2	Y	-0-					6	
03	93	N	92	-0-	-1	-0-		9	1	83	2	Y	-0-					6	
04	60	N	46	-0-	-14	-0-		5	1	41	2	Y	-0-					6	
05	93	N	33	-0-	-60	-0-		4	1	29	2	Y	-0-					6	
*06	90	N	75	-0-	-15	-0-		8	1	67	2	Y	-0-					6	
SHELTON			WELL #: 4			RRCID -> 291673			COMPL. DATE 08/26/2021			TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HILL, J. C.			WELL #: 4			RRCID -> 293102			COMPL. DATE 04/08/2022			TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHELTON			WELL #: 5			RRCID -> 293235			COMPL. DATE 03/24/2022			TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167																
RUTH STEWART			WELL #: 2			RRCID -> 265222			COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)											//CONT.// 08511 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY											//CONT.// 881167											
STEWART, RUTH											WELL #: 1			RRCID -> 268177			COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	3255 X	2956	-0-	-299	-0-	2946	2	10	9	Y		9				22						
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2791	2	21	9	Y		19				41						
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3050	2	7	9	Y		6	35	1	6	8						
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y		-0-				6						
05	3007 X	2966	-0-	-41	-0-	2952	2	14	9	Y		13				19						
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3076	2	19	9	Y		17	1	8		35						
BLACK BAYOU (JAMES)											08511 675			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY											561136											
BLOUNT, LOIS FOSTER											WELL #: 1			RRCID -> 129073			COMPL. DATE 12/28/1998			TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y		-0-				23						
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	48	1	467	2	Y		26				49						
						29	9															
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	Y		-0-				49						
04	690 N	379	-0-	-311	-0-	56	1	323	2	Y		-0-				49						
05	589 N	279	-0-	-310	-0-	29	1	250	2	Y		-0-				49						
06	630 N	207	-0-	-423	-0-	20	1	187	2	Y		-0-				49						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC											848681											
JOHNSON-RIPPY											WELL #: 1H			RRCID -> 180339			COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981		
01	2852 X	2387	-0-	-465	-0-	2387	2				N	-0-				42						
02	2576 X	2363	-0-	-213	-0-	2363	2				N	-0-				42						
03	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	2386	2				N	-0-				42						
04	2430 X	2361	-0-	-69	-0-	2361	2				N	-0-				42						
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2				N	-0-				42						
06	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	2099	2				N	-0-				42						
SWANTON											WELL #: 1H			RRCID -> 184423			COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912		
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2				N	-0-				6						
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2				N	-0-				6						
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-				6						
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2				N	-0-				6						
05	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1250	2	201	9		N	183				189						
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2				N	-0-				189						
VALENCE OPERATING COMPANY											881167											
JOHN TUBBE											WELL #: 1			RRCID -> 263794			COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						

BLACK BAYOU (PETTIT) MERIT ENERGY COMPANY FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				08511 700 561136 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 241990	CAPACITY COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9605	CNTY: NACOGDOCHES PERF. 9688 - 9781				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1124	2	N	-0-				34
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1450	2	N	-0-				34
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1439	2	N	-0-				34
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1108	2	N	18				52
							20	9								
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1495	2	N	9				61
							10	9								
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	996	2	N	-0-				61
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 264310	COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH 11696	PERF.10034 - 12129					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY JOHN TUBBE				881167 WELL #:	1	RRCID -> 263801	COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860 - 10860					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. FAULKNER, VESTA				08511 800 106406 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 118349	CAPACITY COMPL. DATE 06/26/1985			TOTAL DEPTH 10600	CNTY: NACOGDOCHES PERF.10401 - 10564				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CASON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID -> 234478	COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 11147	PERF.10791 - 10832					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
CASON, GEORGE				WELL #:	2	RRCID -> 234483	COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 12000	PERF.10720 - 10786					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY															
REAVLEY															
WELL #: 1												RRCID -> 208902			
COMPL. DATE 12/22/2004												TOTAL DEPTH 11452			
PERF.10532 - 11263															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		1023 N	955	-0-	-68	-0-	97	1	858	2	Y	-0-			20
02		924 N	905	-0-	-19	-0-	84	1	821	2	Y	-0-			20
03		1023 N	949	-0-	-74	-0-	113	1	836	2	Y	-0-			20
04		930 N	754	-0-	-176	-0-	111	1	643	2	Y	-0-			20
05		992 N	770	-0-	-222	-0-	79	1	691	2	Y	-0-			20
06		930 N	703	-0-	-227	-0-	67	1	636	2	Y	-0-			20
ISAAC												WELL #: 2			
RRCID -> 222166												COMPL. DATE 06/03/2006			
TOTAL DEPTH 11511												PERF.10778 - 11682			
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	123	1	1089	2	Y	-0-			62
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	881	2	Y	-0-			62
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	139	1	1035	2	Y	-0-			62
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	119	1	690	2	Y	-0-			62
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	953	2	Y	-0-			62
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	97	1	927	2	Y	-0-			62
BLOUNT, L.F.												WELL #: 2			
RRCID -> 223182												COMPL. DATE 10/10/2006			
TOTAL DEPTH 11700												PERF.10684 - 11386			
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	Y	-0-			23
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	-0-			49
							29	9							
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-			49
04		300 N	226	-0-	-74	-0-	33	1	193	2	Y	-0-			49
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	Y	-0-			49
06		300 N	266	-0-	-34	-0-	25	1	241	2	Y	-0-			49
REAVLEY												WELL #: 3			
RRCID -> 223601												COMPL. DATE 11/01/2006			
TOTAL DEPTH 11647												PERF.10546 - 11234			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ISAAC												WELL #: 1			
RRCID -> 224326												COMPL. DATE 07/16/2005			
TOTAL DEPTH 11512												PERF.10504 - 11512			
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	253	1	2237	2	Y	-0-			59
02		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	251	1	2452	2	Y	-0-			59
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	112	1	834	2	Y	-0-			59
04		870 N	679	-0-	-191	-0-	100	1	579	2	Y	-0-			59
05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	296	1	2575	2	Y	-0-			59
06		3000 N	4122	-0-	1122	1122	392	1	3730	2	Y	-0-			59
WINSTON												WELL #: 2			
RRCID -> 225354												COMPL. DATE 09/06/2006			
TOTAL DEPTH 12080												PERF.11034 - 11890			
01		3131 X	2895	-0-	-236	-0-	294	1	2601	2	N	-0-			132
02		2828 X	2737	-0-	-91	-0-	254	1	2483	2	N	-0-			132
03		3131 X	2646	-0-	-485	-0-	314	1	2332	2	N	-0-			132
04		3030 X	2330	-0-	-700	-0-	342	1	1988	2	N	-0-			132
05		3131 X	2832	-0-	-299	-0-	292	1	2540	2	N	-0-			132
06		2940 X	2637	-0-	-303	-0-	251	1	2386	2	N	-0-			132

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FINCHER-SCHWARTZ		GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012	
								TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409 2	17
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	39	1	377 2	17
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	51	1	377 2	17
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	56	1	324 2	25
						9	9		
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	45	1	396 2	30
						6	9		
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	40	1	377 2	30
SM OPERATING COMPANY LLC		788993							
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 222284		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874	
01	5611 X	4287	-0-	-1324	-0-	4287	2	N	67
02	5068 X	4562	-0-	-506	-0-	4562	2	N	67
03	5456 X	4610	-0-	-846	-0-	4610	2	N	67
04	4470 X	4422	-0-	-48	-0-	4422	2	N	67
05	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2	N	67
06	4890 X	4415	-0-	-475	-0-	4415	2	N	67
BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150098		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.//													08526 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
MAXIMUS OPERATING, LTD.													534465										
CARTER ESTATES													WELL #:	3	RRCID ->	223680	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	12467	PERF.	11458 - 12382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)													08554 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.													036562										
HANKS ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	139481	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9306 - 9310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144						N	-0-					-0-						
BLOCKER (COTTON VALLEY)													09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BRAMMER ENGINEERING, INC.													088595										
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	219851	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9804 - 10087
01	1302 N	915	-0-	-387	-0-	257	1	658	2	N	-0-						55						
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	2	N	-0-						55						
03	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	250	1	1018	2	N	-0-						55						
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	347	1	659	2	N	-0-						55						
05	1333 N	596	-0-	-737	-0-	100	1	496	2	N	-0-						55						
06	1230 N	635	-0-	-595	-0-	63	1	572	2	N	-0-						55						
LYNCH, DAVID GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	221070	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL	DEPTH	10230	PERF.	9862 - 10124
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	592	1	2155	2	Y	-0-						27						
02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	615	1	1959	2	Y	-0-						27						
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	655	1	2029	2	Y	-0-						27						
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	622	1	1903	2	Y	-0-						27						
05	1457 N	415	-0-	-1042	-0-	136	1	279	2	Y	-0-						27						
06	1410 N	27	-0-	-1383	-0-	10	1	17	2	Y	-0-						27						
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	232174	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	8772 - 10120
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	200	1	513	2	N	-0-						95						
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	113	1	472	2	N	-0-						95						
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	224	1	911	2	N	-0-						95						
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	117	1	223	2	N	-0-						95						
05	651 N	91	-0-	-560	-0-	15	1	76	2	N	-0-						95						
06	1110 N	238	-0-	-872	-0-	23	1	215	2	N	-0-						95						
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	235146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL	DEPTH	10298	PERF.	8708 - 10095
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595										
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	242520	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL	DEPTH 10270	PERF. 8810	-	10098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	195	-0-	-611	-0-	55	1	140	2	N	-0-			28
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	117	1	490	2	N	-0-			28
03	1023 N	719	-0-	-304	-0-	142	1	577	2	N	-0-			28
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	2	N	-0-			28
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	55	1	276	2	N	-0-			28
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-			28
LYNCH, DAVID GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	242541	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 8749	-	10122
01	1922 X	12	-0-	-1910	-0-	2	1	10	2	N	-0-			194
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			194
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			194
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			194
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			194
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			194
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	245682	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 8768	-	10066
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	255970	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL	DEPTH 10275	PERF. 8762	-	10118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	159 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
WOODS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	093285	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL	DEPTH 10315	PERF. 9833	-	10126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104968	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9819	-	10068
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	233	1	361	2	N	-0-			47
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	203	1	265	2	N	-0-			47
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	158	1	588	2	N	-0-			47
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	154	1	703	2	N	-0-			47
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	122	1	667	2	N	-0-			47
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	121	1	704	2	N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.																		
WOODS "B"																		
WELL #: 2													RRCID -> 134439	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9855	- 10117	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	62	1	339	2	N	-0-		68					
02	560 N	142	-0-	-418	-0-	26	1	116	2	N	-0-		68					
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		68					
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	105	1	474	2	N	-0-		68					
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	N	-0-		68					
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	2	N	-0-		78					
WOODS "B"													WELL #: 3	RRCID -> 139335	COMPL. DATE 08/07/1991	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9790	- 10045
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-		60					
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-		60					
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-		60					
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-		60					
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-		60					
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	N	-0-		23					
WOODS "B"													WELL #: 4	RRCID -> 161185	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9769	- 10030
01	465 N	190	-0-	-275	-0-	29	1	161	2	N	-0-		40					
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	17	1	72	2	N	-0-		40					
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		40					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		40					
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	N	-0-		40					
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	N	-0-		-0-					
WOODS "B"													WELL #: 6	RRCID -> 182489	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 8722	- 9074
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	2	N	-0-		32					
02	224 N	118	-0-	-106	-0-	21	1	97	2	N	-0-		32					
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		32					
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		32					
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		32					
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-		-0-					
WOODS "B"													WELL #: 5	RRCID -> 184364	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9844	- 10141
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	134	1	735	2	N	-0-		35					
02	364 N	139	-0-	-225	-0-	25	1	114	2	N	-0-		35					
03	403 N	169	-0-	-234	-0-	36	1	133	2	N	-0-		35					
04	390 N	152	-0-	-238	-0-	27	1	125	2	N	-0-		35					
05	403 N	39	-0-	-364	-0-	6	1	33	2	N	-0-		35					
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	-0-		-0-					
WOODS "B"													WELL #: 7	RRCID -> 184706	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8804	- 8893
01	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	163	1	890	2	N	-0-		23					
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	2	N	-0-		23					
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		23					
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		23					
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	427	1	2330	2	N	-0-		23					
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	163	1	948	2	N	-0-		-0-					
WOODS "B"													WELL #: 11	RRCID -> 208435	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 8714	- 10041
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//			09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//			097353													
WOODS "B"			WELL #:			8	RRCID -> 210894			COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8960 - 10144				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		434 N	277	-0-	-157	-0-			43 1		234 2	N	-0-						24
02		392 N	278	-0-	-114	-0-			51 1		227 2	N	-0-						24
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-			67 1		248 2	N	-0-						24
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-						24
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-						24
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-			79 1		459 2	N	-0-						-0-
WOODS "B"																			
			WELL #:			12	RRCID -> 210900			COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8664 - 10048				
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-						78
02		56 N	27	-0-	-29	-0-			5 1		22 2	N	-0-						78
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-			16 1		62 2	N	-0-						78
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-			15 1		70 2	N	-0-						78
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-			5 1		27 2	N	-0-						78
06		90 N	26	-0-	-64	-0-			4 1		22 2	N	-0-						-0-
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT																			
			WELL #:			3	RRCID -> 220766			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9790 - 10082				
01		744 N	349	-0-	-395	-0-			54 1		295 2	N	-0-						62
02		392 N	283	-0-	-109	-0-			52 1		231 2	N	-0-						62
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-			104 1		386 2	N	-0-						62
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-			78 1		352 2	N	-0-						62
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-			88 1		481 2	N	-0-						62
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-			84 1		490 2	N	-0-						14
WOODS "B"																			
			WELL #:			9	RRCID -> 225461			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8792 - 10057				
01		1457 N	779	-0-	-678	-0-			120 1		659 2	N	-0-						72
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-			142 1		639 2	N	-0-						72
03		1271 N	64	-0-	-1207	-0-			14 1		50 2	N	-0-						72
04		1230 N	13	-0-	-1217	-0-			2 1		11 2	N	-0-						72
05		868 N	529	-0-	-339	-0-			82 1		447 2	N	-0-						72
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-			78 1		454 2	N	-0-						-0-
WOODS "B"																			
			WELL #:			10	RRCID -> 227084			COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8728 - 10086				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT																			
			WELL #:			4	RRCID -> 232841			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8674 - 10058				
01		434 N	299	-0-	-135	-0-			46 1		253 2	N	-0-						56
02		364 N	208	-0-	-156	-0-			38 1		170 2	N	-0-						56
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-			86 1		318 2	N	-0-						56
04		360 N	176	-0-	-184	-0-			31 1		145 2	N	-0-						56
05		341 N	101	-0-	-240	-0-			15 1		86 2	N	-0-						56
06		390 N	117	-0-	-273	-0-			17 1		100 2	N	-0-						-0-
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT																			
			WELL #:			5	RRCID -> 234541			COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8712 - 10096				
01		3100 N	3355	-0-	255	309			519 1		2836 2	N	-0-						7
02		2800 N	2531	-0-	-269	40			460 1		2071 2	N	-0-						7
03		3204 X	3164	-0-	-40	-0-			671 1		2493 2	N	-0-						7
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-			685 1		3119 2	N	-0-						7
05		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-			539 1		2940 2	N	-0-						7
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-			481 1		2798 2	N	-0-						-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4650 X	3167	-0-	-1483	-0-	489	1	2678	2	N	-0-		186
02		4200 X	3095	-0-	-1105	-0-	563	1	2532	2	N	-0-		186
03		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	2699	1	10024	2	N	-0-		186
04		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	1983	1	9030	2	N	-0-		186
05		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	1664	1	9094	2	N	-0-		186
06		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	1554	1	9037	2	N	-0-		-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC														
BLALOCK GAS UNIT 2														
WELL #: 102211 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
FINKLEA														
WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WASHINGTON, E. W. HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285														
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	40	1	23	2	N	-0-		20
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	71	1	35	2	N	-0-		20
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	34	1	18	2	N	-0-		20
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	196	1	106	2	N	-0-		20
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	203	1	63	2	N	-0-		20
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	123	1	46	2	N	-0-		20
DANIELS "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211											
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217415		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217842		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353					
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	775	1	1773 2	Y	-0-			154
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	700	1	2194 2	Y	-0-			154
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	775	1	2057 2	Y	-0-			154
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	750	1	712 2	Y	-0-			154
05	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	775	1	712 2	Y	-0-			154
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	750	1	2654 2	Y	-0-			154
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 217844		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221					
*07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	419	1	1243 2	N	-0-			-0-
*08	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	394	1	666 2	N	-0-			-0-
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	377	1	396 2	N	-0-			-0-
*10	1674 N	861	-0-	-813	-0-	394	1	467 2	N	-0-			-0-
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	372	1	363 2	N	-0-			-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	389	1	327 2	N	-0-			-0-
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	433	1	828 2	N	-0-			-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	406	1	777 2	N	-0-			-0-
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	441	1	579 2	N	-0-			-0-
*04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	393	1	1513 2	N	-0-			-0-
*05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	479	1	1441 2	N	-0-			-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	497	1	1164 2	N	-0-			-0-
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 218632		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221459		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221987		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

BLOCKER (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3															
RRCID -> 223760															
COMPL. DATE 10/01/2006															
TOTAL DEPTH 10500												PERF. 8924 - 10269			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	844	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	767	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	905	1	478	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	735	1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	759	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	835	1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-	21
FINKLEA GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 223966															
COMPL. DATE 10/29/2006															
TOTAL DEPTH 10512												PERF. 9064 - 10379			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	42
BLALOCK GAS UNIT 2															
WELL #: 4															
RRCID -> 224244															
COMPL. DATE 11/18/2006															
TOTAL DEPTH 10505												PERF. 8900 - 10288			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BLALOCK GAS UNIT 2															
WELL #: 7															
RRCID -> 225076															
COMPL. DATE 01/12/2007															
TOTAL DEPTH 10400												PERF. 8870 - 10247			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	18
BLALOCK GAS UNIT 2															
WELL #: 5															
RRCID -> 225255															
COMPL. DATE 02/03/2007															
TOTAL DEPTH 10485												PERF. 9456 - 10184			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 227307															
COMPL. DATE 03/25/2007															
TOTAL DEPTH 10488												PERF. 8978 - 10297			
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	174	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	200	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	224	N	211	-0-	-13	-0-	142	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	147	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	300	N	184	-0-	-116	-0-	119	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	248	N	161	-0-	-87	-0-	123	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	92	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211																
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227893		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-					20
*08	403 N	358	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	133	1	225	2	Y	-0-					20
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	139	2	Y	-0-					20
*10	434 N	291	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	133	1	158	2	Y	-0-					20
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	134	2	Y	-0-					20
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	116	2	Y	-0-					20
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	179	2	Y	-0-					20
*02	252 N	203	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	70	1	133	2	Y	-0-					20
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	113	2	Y	-0-					20
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	449	2	Y	-0-					20
*05	217 N	191	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	48	1	143	2	Y	-0-					20
06	180 N	42	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	13	1	29	2	Y	-0-					20
MMGL EAST TEXAS III, LLC		102551																
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 1		RRCID -> 082658		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204										
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	10	11	0			3
								11	9									
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	9	8	0			4
								10	9									
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	Y	21	21	0			4
								23	9									
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	10	11	0			3
								11	9									
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	Y	17	18	0			2
								19	9									
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	8	8	0			2
								9	9									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	71 1	1322 2	Y	-0-				-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60 1	1189 2	Y	-0-				-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	78 1	1303 2	Y	-0-				-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	56 1	1253 2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	58 1	1275 2	Y	-0-				-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	56 1	1213 2	Y	-0-				-0-
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164													
01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	59 1	1096 2	Y	9	10	0		3
						10 9							
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58 1	1152 2	Y	9	8	0		4
						10 9							
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	73 1	1214 2	Y	19	19	0		4
						21 9							
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52 1	1159 2	Y	9	10	0		3
						10 9							
05	1364 N	897	-0-	-467	-0-	38 1	848 2	Y	10	12	0		1
						11 9							
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	55 1	1196 2	Y	8	7	0		2
						9 9							
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245													
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63 1	1169 2	Y	14	15	0		5
						15 9							
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	52 1	1043 2	Y	12	12	0		5
						13 9							
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	66 1	1099 2	Y	26	26	0		5
						29 9							
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	52 1	1156 2	Y	14	15	0		4
						15 9							
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	49 1	1078 2	Y	21	23	0		2
						23 9							
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	53 1	1142 2	Y	12	11	0		3
						13 9							
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083													
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	798 2	Y	-0-				-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	726 2	Y	-0-				-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48 1	801 2	Y	-0-				-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36 1	799 2	Y	-0-				-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	38 1	844 2	Y	-0-				-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38 1	826 2	Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551															
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068															
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	Y	12	13	0		4
						13	9								
02	1652 N	1246	-0-	-406	-0-	59	1	1177	2	Y	9	9	0		4
						10	9								
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	103	1	1703	2	Y	25	24	0		5
						28	9								
04	1620 N	1168	-0-	-452	-0-	50	1	1109	2	Y	8	11	0		2
						9	9								
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	Y	21	21	0		2
						23	9								
06	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	69	1	1493	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232															
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	Y	9	10	0		3
						10	9								
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	Y	9	8	0		4
						10	9								
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	84	1	1397	2	Y	19	19	0		4
						21	9								
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	Y	9	10	0		3
						10	9								
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	16	17	0		2
						18	9								
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1358	2	Y	8	8	0		2
						9	9								
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222															
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	-0-				-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-				-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-				-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-				-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-				-0-
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774															
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	5	5	0		2
						6	9								
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	4	4	0		2
						4	9								
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	Y	11	11	0		2
						12	9								
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	90	1	2000	2	Y	9	8	0		3
						10	9								
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	14	16	0		1
						15	9								
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	Y	8	7	0		2
						9	9								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551																
ROSBOROUGH GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 090844		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	102	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GEORGE, T. W.				WELL #: 1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARE GAS UNIT -A-				WELL #: 1		RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118								
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123 25	1 9	2271	2	Y	23	24	0			8
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106 21	1 9	2108	2	Y	19	19	0			8
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147 51	1 9	2437	2	Y	46	45	0			9
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107 25	1 9	2382	2	Y	23	25	0			7
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109 41	1 9	2415	2	Y	37	40	0			4
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104 21	1 9	2261	2	Y	19	18	0			5
AMIS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266								
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	185	2	Y	1	1	0			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	168	2	Y	1	1	0			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	181	2	Y	2	2	0			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	180	2	Y	1	1	0			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	189	2	Y	2	2	0			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	175	2	Y	1	1	0			-0-
JUSTICE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132								
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	554	2	Y	6	6	0			2
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	512	2	Y	4	4	0			2
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	542	2	Y	10	10	0			2
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	477	2	Y	4	5	0			1
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	504	2	Y	8	8	0			1
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	565	2	Y	4	4	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
COATS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10027 - 10272														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167														
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	12	12 0	4
							13	9						
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	9	9 0	4
							10	9						
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	Y	21	21 0	4
							23	9						
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2229	2	Y	10	11 0	3
							11	9						
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	105	1	2328	2	Y	18	19 0	2
							20	9						
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	2	Y	9	9 0	2
							10	9						
GREER, CECIL B. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230														
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	11	11 0	4
							12	9						
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	9	9 0	4
							10	9						
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	21	21 0	4
							23	9						
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	11	12 0	3
							12	9						
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	18	19 0	2
							20	9						
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	9	9 0	2
							10	9						
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044														
01	3100	N	4832	-0-	1732	1732	246	1	4555	2	Y	28	23 0	9
							31	9						
02	2800	N	4418	-0-	1618	3350	210	1	4182	2	Y	24	23 0	10
							26	9						
03	3100	N	3213	-0-	113	3463	180	1	2994	2	Y	35	38 0	7
							39	9						
04	5720	X	2257	-0-	-3463	-0-	96	1	2147	2	Y	13	16 0	4
							14	9						
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	157	1	3470	2	Y	33	34 0	3
							36	9						
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	154	1	3328	2	Y	17	16 0	4
							19	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)															//CONT.// 09591 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRISON									
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																								
DUDECK HEIRS GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 096849					COMPL. DATE 11/15/1981					TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
01	806 N	783	-0-	-0-	-23	-0-		40	1	733	2	Y	9	10	0					3																			
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9	36	1	719	2	Y	8	8	0			3																			
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		9	9	57	1	938	2	Y	21	20	0			4																			
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		23	9	42	1	934	2	Y	11	12	0			3																			
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-		12	9	42	1	931	2	Y	18	19	0			2																			
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-		20	9	43	1	925	2	Y	9	9	0			2																			
								10	9																														
WYATT, C. A. GAS UNIT																				WELL #: 1					RRCID -> 099792					COMPL. DATE 04/26/1982					TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																			
03	14B2 EXT	4549	-0-	-0-	4549	4549		257	1	4267	2	Y	23	18	0					5																			
04	14B2 EXT	5414	-0-	-0-	5414	9963		25	9	232	1	5168	2	Y	13	14	0			4																			
05	14B2 EXT	3275	-0-	-0-	3275	13238		14	9	141	1	3120	2	Y	13	16	0			1																			
06	15420 X	2182	-0-	-0-	-13238	-0-		14	9	96	1	2080	2	Y	5	5	0			1																			
								6	9																														
THOMPSON GAS UNIT -B-																				WELL #: 1					RRCID -> 099999					COMPL. DATE 05/11/1982					TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130				
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1854	2	Y	13	13	0					4																			
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9	119	1	2367	2	Y	16	13	0			7																			
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9	120	1	1988	2	Y	26	28	0			5																			
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-		29	9	85	1	1904	2	Y	13	14	0			4																			
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9	87	1	1927	2	Y	21	23	0			2																			
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-		23	9	71	1	1545	2	Y	9	9	0			2																			
								10	9																														
YOUNG, DELCIA M. -B-																				WELL #: 1					RRCID -> 100029					COMPL. DATE 01/02/1982					TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235				
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	549	2	Y	-0-							-0-																			
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	505	2	Y	-0-							-0-																			
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	572	2	Y	-0-							-0-																			
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	571	2	Y	-0-							-0-																			
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	593	2	Y	-0-							-0-																			
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	562	2	Y	-0-							-0-																			

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
RODEN, MARY L. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	68 1	1266 2	Y	9	9 0			3	
02	1204 N	1203	-0-	-1	-0-	10 9	1138 2	Y	7	7 0			3	
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	57 1	1254 2	Y	16	16 0			3	
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	8 9	1222 2	Y	7	8 0			2	
05	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	76 1	1216 2	Y	13	14 0			1	
06	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	18 9	1123 2	Y	7	6 0			2	
						55 1								
						14 9								
						52 1								
						8 9								
VANN, AURELIA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146														
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	66 1	1228 2	Y	10	11 0			3	
02	1316 N	1185	-0-	-131	-0-	11 9	1120 2	Y	8	8 0			3	
03	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	56 1	1245 2	Y	19	18 0			4	
04	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	9 9	1157 2	Y	9	10 0			3	
05	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	75 1	1203 2	Y	14	16 0			1	
06	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	21 9	1163 2	Y	8	7 0			2	
						52 1								
						10 9								
						54 1								
						15 9								
						54 1								
						9 9								
BATH GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261														
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	73 1	1358 2	Y	8	8 0			3	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	9 9	1356 2	Y	7	7 0			3	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	68 1	1353 2	Y	15	15 0			3	
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	8 9	1359 2	Y	7	8 0			2	
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	82 1	1369 2	Y	12	13 0			1	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	17 9	1197 2	Y	5	5 0			1	
						61 1								
						8 9								
						62 1								
						13 9								
						55 1								
						6 9								
BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52 1	956 2	Y	7	8 0			2	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	8 9	897 2	Y	6	6 0			2	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45 1	1042 2	Y	15	14 0			3	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	7 9	954 2	Y	6	7 0			2	
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	63 1	990 2	Y	11	12 0			1	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	17 9	913 2	Y	5	5 0			1	
						43 1								
						7 9								
						45 1								
						12 9								
						42 1								
						6 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	175	1	3237	2	Y	-0-		-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	165	1	3289	2	Y	-0-		-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	236	1	3913	2	Y	-0-		-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	171	1	3817	2	Y	-0-		-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	179	1	3961	2	Y	-0-		-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	176	1	3800	2	Y	-0-		-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070														
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-		-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-		-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	2	Y	-0-		-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	Y	-0-		-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	2	Y	-0-		-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-		-0-
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189														
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-		-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	2	Y	-0-		-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	923	2	Y	-0-		-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	2	Y	-0-		-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	-0-		-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	961	2	Y	-0-		-0-
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206														
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-		-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	23	1	452	2	Y	-0-		-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	Y	-0-		-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	-0-		-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	Y	-0-		-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-		-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169														
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	16	1	304	2	Y	-0-		-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-		-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	Y	-0-		-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-		-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	2	Y	-0-		-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	317	-0-	-427	-0-	16 2	1 9	299	2	Y	2	2	0	1
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	14 1	1 9	281	2	Y	1	1	0	1
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	19 1	3 9	310	2	Y	3	3	0	1
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	304	2	Y	1	2	0	-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	15 1	3 9	321	2	Y	3	3	0	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	315	2	Y	1	1	0	-0-
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182														
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1476	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1273	2	Y	1	1	0	-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	90 1	3 9	1491	2	Y	3	2	0	1
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1436	2	Y	-0-	1	0	-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55 1	2 9	1208	2	Y	2	2	0	-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	1161	2	Y	1	1	0	-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138														
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	889	2	Y	1	1	0	-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	54 1	2 9	1077	2	Y	2	1	0	1
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	79 1	3 9	1318	2	Y	3	3	0	1
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1291	2	Y	1	2	0	-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	62 1	3 9	1370	2	Y	3	3	0	-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1277	2	Y	1	1	0	-0-
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	3 9	591	2	Y	3	3	0	1
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	2 9	473	2	Y	2	2	0	1
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42 1	7 9	700	2	Y	6	6	0	1
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30 1	3 9	663	2	Y	3	3	0	1
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	36 1	7 9	805	2	Y	6	6	0	1
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1	2 9	610	2	Y	2	2	0	1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551															
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	Y	-0-			-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	Y	-0-			-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096															
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	3	3	0	1
							3	9							
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	9	8	0	2
							10	9							
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	3	4	0	1
							3	9							
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	3	3	0	1
							3	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252															
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1423	2	Y	-0-			-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	2	Y	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1281	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140															
01	1333 N	1015	-0-	-318	-0-	-0-	51	1	954	2	Y	9	9	0	3
							10	9							
02	1008 N	955	-0-	-53	-0-	-0-	45	1	902	2	Y	7	7	0	3
							8	9							
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	Y	19	18	0	4
							21	9							
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	9	10	0	3
							10	9							
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	2	Y	13	15	0	1
							14	9							
06	1200 N	923	-0-	-277	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	7	6	0	2
							8	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 141263														
COMPL. DATE 04/17/1992														
TOTAL DEPTH 10454														
PERF. 9992 - 10258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE			M	PROD			BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 141386														
COMPL. DATE 04/29/1992														
TOTAL DEPTH 10273														
PERF. 9078 - 10158														
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	3	4	0	1
						3	9							
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	9	8	0	2
						10	9							
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	2	Y	3	4	0	1
						3	9							
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 141431														
COMPL. DATE 05/06/1992														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 8826 - 10224														
01	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	55	1	1029	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
02	1036 N	1002	-0-	-34	-0-	48	1	953	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	47	1	1047	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
06	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	46	1	999	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
GREER, CECIL B. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 141438														
COMPL. DATE 05/01/1992														
TOTAL DEPTH 10315														
PERF. 9968 - 10208														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 141478														
COMPL. DATE 05/13/1992														
TOTAL DEPTH 10250														
PERF. 9854 - 10131														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BECKER, H.G. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-			1	2				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-								-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-								-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-								-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174														
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-			63	1	1172	2	Y	-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-			51	1	1017	2	Y	-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-			71	1	1184	2	Y	-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-			48	1	1074	2	Y	-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-			48	1	1059	2	Y	-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-			46	1	1000	2	Y	-0-
VANN, AURELIA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134														
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-			34	1	638	2	Y	3
									3	9				0
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-			34	1	687	2	Y	3
									3	9				0
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-			41	1	687	2	Y	6
									7	9				0
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-			30	1	668	2	Y	3
									3	9				0
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-			32	1	700	2	Y	6
									7	9				0
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-			31	1	674	2	Y	3
									3	9				0
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228														
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-			80	1	1474	2	Y	1
									1	9				0
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-			69	1	1385	2	Y	1
									1	9				0
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-			102	1	1688	2	Y	2
									2	9				0
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-			72	1	1611	2	Y	1
									1	9				0
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-			75	1	1655	2	Y	2
									2	9				0
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-			71	1	1527	2	Y	1
									1	9				0
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160														
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-			69	1	1272	2	Y	-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-			57	1	1133	2	Y	-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			76	1	1255	2	Y	-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-			54	1	1193	2	Y	-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-			53	1	1173	2	Y	-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-			51	1	1093	2	Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
BATH GAS UNIT "B"															
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102551															
WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-			-0-	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-			-0-	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	2	Y	-0-			-0-	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	37	1	818	2	Y	-0-			-0-	
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	2	Y	-0-			-0-	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	-0-			-0-	
RESCH, KATHLEEN M.													WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"													WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140		
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1421	2	Y	-0-			-0-	
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-			-0-	
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	-0-			-0-	
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	2	Y	-0-			-0-	
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-			-0-	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-			-0-	
BECKER, H.G. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029		
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	2	Y	10	10	0	3	
						11	9								
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	8	8	0	3	
						9	9								
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	Y	19	18	0	4	
						21	9								
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	2	Y	8	9	0	3	
						9	9								
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	13	15	0	1	
						14	9								
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	2	Y	8	7	0	2	
						9	9								
DUDECK HEIRS GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RODEN, MARY L. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.//		102551													
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #:		3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084					
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		90	1	1678	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		72	1	1437	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		91	1	1509	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	1710 N	1612	-0-	-98	-0-		69	1	1539	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-		68	1	1509	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-		65	1	1414	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"				WELL #:		3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"				WELL #:		4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026					
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-		41	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-		38	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-		50	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-		42	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		50	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		64	1	1390	2	Y	-0-					-0-
BATH GAS UNIT A				WELL #:		3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COATS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)												//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MMGL EAST TEXAS III, LLC												//CONT.// 102551											
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10254		PERF. 9896 - 10114			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		

AMIS GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9996 - 10063			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-		

DORSETT, W.N. GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9816 - 10118			
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-		-0-		71	1	1317	2	Y	-0-						-0-		
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		-0-		61	1	1220	2	Y	-0-						-0-		
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		-0-		81	1	1351	2	Y	-0-						-0-		
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-		-0-		58	1	1288	2	Y	-0-						-0-		
05	1426	N	1321	-0-	-105	-0-		-0-		57	1	1264	2	Y	-0-						-0-		
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-		-0-		56	1	1210	2	Y	-0-						-0-		

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 144318		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9018 - 10256			
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-		-0-		48	1	891	2	Y	2	2	0				1		
										2	9												
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-		-0-		42	1	843	2	Y	2	2	0				1		
										2	9												
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		-0-		57	1	951	2	Y	5	5	0				1		
										6	9												
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-		-0-		40	1	899	2	Y	3	3	0				1		
										3	9												
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-		-0-		41	1	914	2	Y	3	4	0				-0-		
										3	9												
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-		-0-		42	1	903	2	Y	3	2	0				1		
										3	9												

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8761 - 10122			
01	2418	N	1663	-0-	-755	-0-		-0-		85	1	1572	2	Y	5	6	0				2		
										6	9												
02	2184	N	1899	-0-	-285	-0-		-0-		90	1	1803	2	Y	5	5	0				2		
										6	9												
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		-0-		121	1	2005	2	Y	12	12	0				2		
										13	9												
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-		-0-		62	1	1379	2	Y	4	5	0				1		
										4	9												
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		-0-		98	1	2163	2	Y	11	11	0				1		
										12	9												
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-		-0-		90	1	1936	2	Y	5	5	0				1		
										6	9												

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551												
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B"				WELL #: 3		RRCID -> 153538		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 154199		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 162689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101				
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	6	6 0	2
							7	9						
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	4	4 0	2
							4	9						
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	Y	8	8 0	2
							9	9						
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	2	Y	4	5 0	1
							4	9						
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	2	Y	8	8 0	1
							9	9						
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	Y	4	4 0	1
							4	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52 1	958 2	Y	5		5 0		2	
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	6 9								
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42 1	833 2	Y	4		4 0		2	
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	4 9								
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	52 1	869 2	Y	8		8 0		2	
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9 9								
						72 1	1599 2	Y	7		7 0		2	
						8 9								
						73 1	1609 2	Y	12		13 0		1	
						13 9								
						64 1	1393 2	Y	5		5 0		1	
						6 9								
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192														
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56 1	1036 2	Y	22		23 0		7	
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	24 9								
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	47 1	945 2	Y	18		17 0		8	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	20 9								
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59 1	987 2	Y	38		38 0		8	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	42 9								
						45 1	1003 2	Y	19		21 0		6	
						21 9								
						47 1	1032 2	Y	32		35 0		3	
						35 9								
						47 1	1012 2	Y	17		16 0		4	
						19 9								
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168														
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60 1	1114 2	Y	-0-				-0-	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	991 2	Y	-0-				-0-	
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	67 1	1120 2	Y	-0-				-0-	
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49 1	1093 2	Y	-0-				-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	48 1	1052 2	Y	-0-				-0-	
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	Y	-0-				-0-	
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178														
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	78 1	1454 2	Y	8		8 0		3	
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	9 9								
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	63 1	1255 2	Y	6		6 0		3	
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	7 9								
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	92 1	1530 2	Y	15		15 0		3	
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	17 9								
						67 1	1485 2	Y	7		8 0		2	
						8 9								
						67 1	1491 2	Y	12		13 0		1	
						13 9								
						67 1	1454 2	Y	7		6 0		2	
						8 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	63 1	1169 2	Y	3		4 0		1	
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3 9	1102 2	Y	3		3 0		1	
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55 1	1213 2	Y	9		8 0		2	
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	3 9	1175 2	Y	3		4 0		1	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	73 1	1209 2	Y	7		7 0		1	
06	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	10 9	1134 2	Y	3		3 0		1	
						53 1								
						3 9								
						55 1								
						8 9								
						52 1								
						3 9								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115														
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	Y	9		7 0		3	
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	10 9	806 2	Y	13		10 0		6	
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	40 1	10 2	Y	-0-		6 0		-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 9	243 2	Y	4		3 0		1	
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	1 1	165 2	Y	4		5 0		-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 9	119 2	Y	2		2 0		-0-	
						7 1								
						4 9								
						6 1								
						2 9								
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255														
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-	
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-	
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-				-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-	
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2026														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	12	13 0			4	
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	13 9	133 2	Y	12	11 0			5	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y	22	23 0			4	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 9	141 2	Y	13	13 0			4	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	20	22 0			2	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24 9	140 2	Y	11	10 0			3	
						6 1								
						14 9								
						7 1								
						22 9								
						6 1								
						12 9								
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BECKER, H.G. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129														
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	82 1	1511 2	Y	14	15 0			5	
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	15 9	1487 2	Y	12	12 0			5	
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	75 1	1597 2	Y	27	27 0			5	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	13 9	1516 2	Y	13	14 0			4	
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	96 1	1559 2	Y	21	23 0			2	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30 9	1443 2	Y	11	10 0			3	
						68 1								
						14 9								
						70 1								
						23 9								
						67 1								
						12 9								
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153														
01	3007 X	2296	-0-	-711	-0-	117 1	2162 2	Y	15	16 0			5	
02	2352 X	2029	-0-	-323	-0-	17 9	1920 2	Y	12	12 0			5	
03	2480 X	2197	-0-	-283	-0-	96 1	2045 2	Y	26	26 0			5	
04	2400 X	2163	-0-	-237	-0-	13 9	2057 2	Y	13	14 0			4	
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	123 1	2153 2	Y	22	24 0			2	
06	2130 N	2120	-0-	-10	-0-	29 9	2014 2	Y	12	11 0			3	
						92 1								
						14 9								
						97 1								
						24 9								
						93 1								
						13 9								
RESCH, KATHLEEN M.														
WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020														
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551								
YOUNG, DELCIA M. -B-				WELL #:	2	RRCID -> 205769		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 8910 - 10264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 209229		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8898 - 10192	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 211142		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10291		PERF. 8782 - 10147	
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	2	Y	6	7 0	2
						7	9						
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1769	2	Y	7	6 0	3
						8	9						
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	128	1	2124	2	Y	18	17 0	4
						20	9						
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2016	2	Y	8	9 0	3
						9	9						
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1971	2	Y	13	15 0	1
						14	9						
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	Y	8	7 0	2
						9	9						

BECKER, H.G. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 211143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8728 - 10100	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	6	1	126	2	Y	5	5 0	2
						6	9						
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	6	1	133	2	Y	4	5 0	1
						4	9						
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	5	5 0	1
						6	9						

RESCH, KATHLEEN M.				WELL #:	7	RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8856 - 10152	
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	4	1	78	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83 1 8 9	1530 2	Y	7	8 0	2			
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61 1 6 9	1215 2	Y	5	5 0	2			
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	101 1 17 9	1677 2	Y	15	14 0	3			
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	72 1 8 9	1599 2	Y	7	8 0	2			
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	74 1 13 9	1645 2	Y	12	13 0	1			
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	82 1 8 9	1783 2	Y	7	6 0	2			
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	44 1 9 9	820 2	Y	8	8 0	3			
02	896 N	776	-0-	-120	-0-	37 1 7 9	732 2	Y	6	6 0	3			
03	992 N	875	-0-	-117	-0-	49 1 15 9	811 2	Y	14	14 0	3			
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	36 1 8 9	804 2	Y	7	8 0	2			
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	35 1 12 9	778 2	Y	11	12 0	1			
06	840 N	746	-0-	-94	-0-	33 1 6 9	707 2	Y	5	5 0	1			
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	86 1 6 9	1593 2	Y	5	5 0	2			
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	73 1 4 9	1463 2	Y	4	4 0	2			
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	98 1 10 9	1631 2	Y	9	9 0	2			
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	71 1 4 9	1585 2	Y	4	5 0	1			
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	77 1 10 9	1702 2	Y	9	9 0	1			
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	73 1 4 9	1589 2	Y	4	4 0	1			
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131														
01	1023 N	553	-0-	-470	-0-	28 1 2 9	523 2	Y	2	2 0	1			
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37 1 6 9	744 2	Y	5	4 0	2			
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	69 1 10 9	1150 2	Y	9	9 0	2			
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	56 1 4 9	1248 2	Y	4	5 0	1			
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60 1 10 9	1326 2	Y	9	9 0	1			
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9	1138 2	Y	4	4 0	1			

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026														
01	961 N	555	-0-	-406	-0-	28	1	527	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	29	1	568	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	649	-0-	-95	-0-	37	1	612	2	Y	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	24	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-			-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028														
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	2	1	0	1
						2	9							
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064														
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1517	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
04	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	47	1	1047	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
05	1302 N	1030	-0-	-272	-0-	44	1	984	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214														
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	Y	5	5	0	2
						6	9							
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	985	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	4	5	0	1
						4	9							
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	3	3	0	1
						3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221208		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2269 N	2269 -0- -0- -0-	-0-	116 1	2143 2	Y	9	10 0	3
02	1810 N	1810 -0- -0- -0-	-0-	10 9	1716 2	Y	7	7 0	3
03	1873 N	1873 -0- -0- -0-	-0-	86 1	1752 2	Y	14	14 0	3
04	1596 N	1596 -0- -0- -0-	-0-	8 9	1521 2	Y	6	7 0	2
05	1630 N	1630 -0- -0- -0-	-0-	106 1	1549 2	Y	10	11 0	1
06	1470 N	1445 -0- -25 -0-	-0-	15 9	1375 2	Y	5	5 0	1
				68 1					
				7 9					
				70 1					
				11 9					
				64 1					
				6 9					
BATH GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 221548		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158	
01	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
BATH GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 221787		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221856		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178	
01	341 N	294 -0- -0- -0- -0-	-0-	15 1	277 2	Y	2	2 0	1
02	252 N	225 -0- -0- -0- -0-	-0-	2 9	212 2	Y	2	2 0	1
03	310 N	296 -0- -0- -0- -0-	-0-	11 1	275 2	Y	4	4 0	1
04	270 N	231 -0- -0- -0- -0-	-0-	2 9	220 2	Y	1	2 0	-0-
05	349 N	349 -0- -0- -0- -0-	-0-	17 1	330 2	Y	4	4 0	-0-
06	300 N	275 -0- -0- -0- -0-	-0-	4 9	261 2	Y	2	2 0	-0-
				10 1					
				1 9					
				15 1					
				4 9					
				12 1					
				2 9					
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221970		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			Y	-0-		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 278

BLOCKER (COTTON VALLEY) MMGL EAST TEXAS III, LLC BREWSTER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		09591 300 102551 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
							RRCID ->	222203	COMPL. DATE		06/04/2006	TOTAL	DEPTH	10246	PERF.	8784 - 10115			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2278	-0-	-1163	-0-	109 151	1 9	2018	2	Y	137	161	0				46	
02	3108	X	2290	-0-	-818	-0-	103 139	1 9	2048	2	Y	126	119	0				53	
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	144 336	1 9	2397	2	Y	305	298	0				60	
04	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	92 143	1 9	2055	2	Y	130	151	0				39	
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	106 267	1 9	2348	2	Y	243	258	0				24	
06	2790	X	2358	-0-	-432	-0-	98 132	1 9	2128	2	Y	120	114	0				30	
WARE GAS UNIT -A-				WELL #:		6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE		04/11/2014	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
YOUNG, DELCIA M. -B-				WELL #:		4	RRCID ->	223141	COMPL. DATE		08/24/2006	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	8958 - 10274			
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	7 1	1 9	138	2	Y	1	1	0				-0-	
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6 1	1 9	129	2	Y	1	1	0				-0-	
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	124	2	Y	2	2	0				-0-	
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6 1	1 9	129	2	Y	1	1	0				-0-	
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	2 1	1 9	39	2	Y	1	1	0				-0-	
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	1 1	9 1	15	2	Y	-0-						-0-	
YOUNG, DELCIA M. -B-				WELL #:		3	RRCID ->	223148	COMPL. DATE		09/10/2006	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	8957 - 10260			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BREWSTER GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	223619	COMPL. DATE		10/19/2006	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	8758 - 10109			
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	737	2	Y	6	6	0				2	
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	569	2	Y	4	4	0				2	
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40 11	1 9	672	2	Y	10	10	0				2	
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	534	2	Y	4	5	0				1	
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	555	2	Y	7	7	0				1	
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	474	2	Y	3	3	0				1	

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BREWSTER GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 102551														
WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	63	1	1177	2	Y	-0-			-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	Y	-0-			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	-0-			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-			-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	53	1	1139	2	Y	-0-			-0-

WARE GAS UNIT -A-														
WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110														
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	6	7 0		2
						7	9							
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	7	6 0		3
						8	9							
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	13	13 0		3
						14	9							
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	7	8 0		2
						8	9							
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	11	12 0		1
						12	9							
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	5	5 0		1
						6	9							

RESCH GAS UNIT "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144														
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	Y	6	7 0		2
						7	9							
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	Y	5	5 0		2
						6	9							
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	109	1	1815	2	Y	12	12 0		2
						13	9							
04	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	82	1	1824	2	Y	7	7 0		2
						8	9							
05	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	83	1	1836	2	Y	10	11 0		1
						11	9							
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	81	1	1747	2	Y	5	5 0		1
						6	9							

MOSLEY, THELMA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145														
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	143	1	2659	2	Y	8	8 0		3
						9	9							
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	Y	6	6 0		3
						7	9							
03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	155	1	2569	2	Y	14	14 0		3
						15	9							
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	2	Y	6	7 0		2
						7	9							
05	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	80	1	1771	2	Y	8	9 0		1
						9	9							
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	104	1	2250	2	Y	5	5 0		1
						6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																
BATH GAS UNIT A			WELL #: 8			RRCID -> 227898			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BATH GAS UNIT A			WELL #: 7			RRCID -> 227989			COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #: 7			RRCID -> 229468			COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"			WELL #: 7			RRCID -> 229470			COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078							
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	110	1	2042	2	Y	10	11	0				3	
							11	9											
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	Y	9	8	0				4	
							10	9											
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	2039	2	Y	19	19	0				4	
							21	9											
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	87	1	1944	2	Y	9	10	0				3	
							10	9											
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	93	1	2051	2	Y	16	17	0				2	
							18	9											
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1956	2	Y	8	8	0				2	
							9	9											
MOSLEY, THELMA GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 230270			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3563	-0-	463	463	181	1	3362	2	Y	18	17	0	6
02	2800 N	2342	-0-	-458	5	20	9	2220	2	Y	10	12	0	4
03	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-	111	1							
04	2760 X	2369	-0-	-391	-0-	11	9	2256	2	Y	-0-	4	0	-0-
05	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	101	1	2440	2	Y	11	8	0	3
06	2760 X	2240	-0-	-520	-0-	12	9							
						110	1	2131	2	Y	20	21	0	2
						22	9							
						99	1				9	9	0	2
						10	9							
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206														
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	142	1	2365	2	Y	22	18	0	4
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	24	9	1870	2	Y	9	10	0	3
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	84	1	1677	2	Y	12	14	0	1
06	2310 N	1688	-0-	-622	-0-	10	9	1606	2	Y	7	6	0	2
						76	1							
						13	9							
						74	1							
						8	9							
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212														
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	25	1	467	2	Y	2	2	0	1
02	560 N	440	-0-	-120	-0-	2	9	417	2	Y	2	2	0	1
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	21	1	462	2	Y	4	4	0	1
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	2	9	450	2	Y	2	2	0	1
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	28	1	443	2	Y	2	3	0	-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	4	9	408	2	Y	1	1	0	-0-
						20	1							
						2	9							
						20	1							
						2	9							
						19	1							
						1	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228														
01	806 N	721	-0-	-85	-0-	37	1	678	2	Y	5	5	0	2
02	672 N	659	-0-	-13	-0-	6	9	624	2	Y	4	4	0	2
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	Y	21	19	0	4
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	4	9	2205	2	Y	14	14	0	4
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	99	1	1568	2	Y	17	19	0	2
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	23	9	1570	2	Y	9	9	0	2
						99	1							
						15	9							
						71	1							
						19	9							
						73	1							
						10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
VANN, AURELIA GAS UNIT															
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102551															
WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	66 1	1220 2	Y	6	7 0			2		
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	7 9	1109 2	Y	5	5 0			2		
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	56 1	1176 2	Y	11	11 0			2		
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	6 9	1140 2	Y	6	6 0			2		
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71 1	1153 2	Y	9	10 0			1		
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	12 9	1104 2	Y	4	4 0			1		
						51 1									
						4 9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254		
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	86 1	1595 2	Y	15	15 0			5		
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	17 9	1529 2	Y	11	11 0			5		
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	77 1	1676 2	Y	27	27 0			5		
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	12 9	1637 2	Y	14	15 0			4		
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	101 1	1676 2	Y	22	24 0			2		
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	30 9	1565 2	Y	12	11 0			3		
						73 1									
						15 9									
						76 1									
						24 9									
						72 1									
						13 9									

BREWSTER GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092		
01	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	71 1	1325 2	Y	7	8 0			2		
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	8 9	1446 2	Y	8	7 0			3		
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	73 1	1585 2	Y	16	16 0			3		
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	9 9	1464 2	Y	7	8 0			2		
05	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	96 1	1414 2	Y	12	13 0			1		
06	1650 N	1459	-0-	-191	-0-	18 9	1387 2	Y	7	6 0			2		
						66 1									
						8 9									
						64 1									
						13 9									
						64 1									
						8 9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261		
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	9 1	175 2	Y	1	1 0			-0-		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1 9	178 2	Y	1	1 0			-0-		
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	2	2 0			-0-		
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	13 1	163 2	Y	1	1 0			-0-		
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	2 9	118 2	Y	1	1 0			-0-		
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	7 1	89 2	Y	-0-				-0-		
						1 9									
						5 1									
						1 9									
						4 1									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	81	1	1502	2	Y	9	10	0	3
02	1512 N	1425	-0-	-87	-0-	10	9	1348	2	Y	8	8	0	3
03	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	68	1	1485	2	Y	19	18	0	4
04	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	9	9	1426	2	Y	8	9	0	3
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1529	2	Y	14	16	0	1
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	21	9	2064	2	Y	12	10	0	3
						64	1							
						9	9							
						69	1							
						15	9							
						95	1							
						13	9							
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276														
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	2	N	1	1	0	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	9	130	2	N	2	1	0	1
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	3	3	0	1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	9	73	2	N	-0-	1	0	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	142	2	N	2	2	0	-0-
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	3	9	83	2	N	1	1	0	-0-
						6	1							
						2	9							
						4	1							
						1	9							
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
01	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	104	1	1927	2	Y	10	11	0	3
02	2128 N	1996	-0-	-132	-0-	11	9	1891	2	Y	9	8	0	4
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	95	1	2089	2	Y	19	19	0	4
04	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	10	9	1815	2	Y	9	10	0	3
05	2201 N	2000	-0-	-201	-0-	126	1	1899	2	Y	14	16	0	1
06	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	21	9	1981	2	Y	9	8	0	2
						81	1							
						10	9							
						86	1							
						15	9							
						92	1							
						10	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10092 - 10130														
01	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	77	1	1420	2	Y	6	6	0	2
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	7	9	1335	2	Y	5	5	0	2
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1550	2	Y	12	12	0	2
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	6	9	1611	2	Y	7	7	0	2
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	2	Y	10	11	0	1
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	13	9	1609	2	Y	5	5	0	1
						72	1							
						8	9							
						75	1							
						11	9							
						74	1							
						6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	152 1	2818 2	Y	-0-	1 0	-0-			
02	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	131 1	2618 2	Y	1	1 0	-0-			
						1 9								
03	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	171 1	2839 2	Y	4	3 0	1			
						4 9								
04	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	125 1	2777 2	Y	-0-	1 0	-0-			
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	129 1	2847 2	Y	2	2 0	-0-			
						2 9								
06	2880 N	2827	-0-	-53	-0-	125 1	2701 2	Y	1	1 0	-0-			
						1 9								
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064														
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	85 1	1573 2	N	6	6 0	2			
						7 9								
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	67 1	1336 2	N	5	5 0	2			
						6 9								
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	94 1	1559 2	N	11	11 0	2			
						12 9								
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	68 1	1517 2	N	6	6 0	2			
						7 9								
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	69 1	1533 2	N	8	9 0	1			
						9 9								
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	67 1	1455 2	N	4	4 0	1			
						4 9								
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A														
01	5766 X	5548	-0-	-218	-0-	283 1	5255 2	Y	9	10 0	3			
						10 9								
02	5180 X	5078	-0-	-102	-0-	242 1	4827 2	Y	8	8 0	3			
						9 9								
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	321 1	5323 2	Y	19	18 0	4			
						21 9								
04	5430 X	5415	-0-	-15	-0-	232 1	5173 2	Y	9	10 0	3			
						10 9								
05	5611 X	5579	-0-	-32	-0-	241 1	5323 2	Y	14	16 0	1			
						15 9								
06	5490 X	5286	-0-	-204	-0-	233 1	5044 2	Y	8	7 0	2			
						9 9								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A														
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	277 1	5143 2	Y	70	75 0	23			
						77 9								
02	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	267 1	5326 2	Y	66	61 0	28			
						73 9								
03	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	331 1	5487 2	Y	140	140 0	28			
						154 9								
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	241 1	5365 2	Y	67	75 0	20			
						74 9								
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	256 1	5652 2	Y	117	126 0	11			
						129 9								
06	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	249 1	5383 2	Y	61	57 0	15			
						67 9								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
DUDECK HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	201	1	3735	2	Y	3	3	0	1
02	3696 X	3665	-0-	-31	-0-	175	1	3488	2	Y	2	2	0	1
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	232	1	3859	2	Y	5	5	0	1
04	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	157	1	3498	2	Y	3	3	0	1
05	4061 X	3978	-0-	-83	-0-	172	1	3802	2	Y	4	5	0	-0-
06	3960 X	3721	-0-	-239	-0-	164	1	3554	2	Y	3	2	0	1
DORSETT, W.N. GAS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962														
01	2914 X	2818	-0-	-96	-0-	144	1	2671	2	Y	3	3	0	1
02	2632 X	2594	-0-	-38	-0-	124	1	2467	2	Y	3	3	0	1
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1	2803	2	Y	6	6	0	1
04	2820 X	2798	-0-	-22	-0-	120	1	2675	2	Y	3	3	0	1
05	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	116	1	2558	2	Y	4	5	0	-0-
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	127	1	2750	2	Y	3	2	0	1
SABINE ENERGY INC.														
FIELDS, ISAIAH JR. GU														
WELL #: 103925 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237														
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	6	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
DICKARD														
WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITTAKER														
WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	32

BLOCKER (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON				
SABINE ENERGY INC.																		
ANDERSON																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 197645																		
COMPL. DATE 09/03/2003																		
TOTAL DEPTH 10500																		
PERF. 9735 - 10280																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ANDERSON																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 202278																		
COMPL. DATE 04/26/2004																		
TOTAL DEPTH 10500																		
PERF. 10112 - 10286																		
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	34	1	496	2	N	-0-						27
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	39	1	537	2	N	-0-						27
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	N	-0-						27
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	N	-0-						27
05	651	N	497	-0-	-154	-0-	35	1	462	2	N	-0-						27
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	37	1	503	2	N	-0-						27
DINKLE																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 203783																		
COMPL. DATE 05/27/2004																		
TOTAL DEPTH 10500																		
PERF. 10096 - 10262																		
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-						26
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-						26
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-						26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						26
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-						26
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-						26
BLALOCK "A"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 207070																		
COMPL. DATE 11/09/2004																		
TOTAL DEPTH 10500																		
PERF. 8835 - 10230																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLALOCK "A"																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 207702																		
COMPL. DATE 12/09/2004																		
TOTAL DEPTH 10500																		
PERF. 10082 - 10262																		
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	55	1	369	2	N	-0-						25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	69	1	421	2	N	-0-						25
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	68	1	406	2	N	-0-						25
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	2	N	-0-						25
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	74	1	412	2	N	-0-						25
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	160	1	261	2	N	-0-						25
BLALOCK "A"																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 211913																		
COMPL. DATE 01/06/2005																		
TOTAL DEPTH 10500																		
PERF. 10070 - 10234																		
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	34	1	224	2	N	-0-						26
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	N	-0-						26
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	2	N	-0-						26
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	2	N	-0-						26
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	48	1	265	2	N	-0-						26
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	115	1	186	2	N	-0-						26
BLALOCK "A"																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 222252																		
COMPL. DATE 06/23/2006																		
TOTAL DEPTH 10512																		
PERF. 10076 - 10260																		
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	109	1	728	2	N	-0-						27
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	132	1	797	2	N	-0-						27
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	190	1	1133	2	N	-0-						27
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	158	1	967	2	N	-0-						27
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	175	1	973	2	N	-0-						27
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	389	1	631	2	N	-0-						27

BLOCKER (COTTON VALLEY) SABINE ENERGY INC. BLALOCK "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 6			09591 300 103925			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
			RRCID -> 222253			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL			DEPTH 10509			PERF. 9948 - 10284					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74		

DINKLE			WELL #: 4			RRCID -> 222255			COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL			DEPTH 10500			PERF.10064 - 10242		
01	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	-0-	85	1	1224	2	N	-0-						26		
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	-0-						26		
03	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	-0-	94	1	1318	2	N	-0-						26		
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1317	2	N	-0-						26		
05	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	-0-	103	1	1378	2	N	-0-						26		
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1338	2	N	-0-						26		

DINKLE			WELL #: 5			RRCID -> 222256			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL			DEPTH 10509			PERF.10042 - 10214		
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-						25		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-						25		
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-						25		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						25		
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-						25		
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-						25		

DINKLE			WELL #: 6			RRCID -> 222257			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL			DEPTH 10500			PERF.10004 - 10242		
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-						89		
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-						89		
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-						89		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-						89		
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-						89		
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-						89		

BLALOCK "A"			WELL #: 5			RRCID -> 223421			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL			DEPTH 10455			PERF. 9930 - 10216		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

DINKLE			WELL #: 7			RRCID -> 223587			COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL			DEPTH 10540			PERF. 9931 - 10214		
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	-0-						27		
02	1316 N	647	-0-	-669	-0-	-0-	44	1	603	2	N	-0-						27		
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	N	-0-						27		
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1067	2	N	-0-						27		
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	938	2	N	-0-						27		
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	N	-0-						27		

DINKLE			WELL #: 8			RRCID -> 225122			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL			DEPTH 10520			PERF. 9894 - 10174		
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	-0-	59	1	851	2	N	-0-						25		
02	1092 N	886	-0-	-206	-0-	-0-	60	1	826	2	N	-0-						25		
03	992 N	894	-0-	-98	-0-	-0-	60	1	834	2	N	-0-						25		
04	870 N	698	-0-	-172	-0-	-0-	47	1	651	2	N	-0-						25		
05	992 N	591	-0-	-401	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-						25		
06	870 N	598	-0-	-272	-0-	-0-	41	1	557	2	N	-0-						25		

BLOCKER (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SABINE ENERGY INC.												//CONT.// 09591 300							
WHITTAKER												//CONT.// 103925							
												WELL #: 3							
												RRCID -> 225273							
												COMPL. DATE 01/02/2007							
												TOTAL DEPTH 10657							
												PERF.10024 - 10300							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		1457 N	814	-0-	-643	-0-	814	2			N	-0-					25		
02		1092 N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			N	-0-					25		
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					25		
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					25		
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					25		
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1190	2	90	9	N	82					107		
ANDERSON												WELL #: 6							
												RRCID -> 226254							
												COMPL. DATE 12/12/2006							
												TOTAL DEPTH 10509							
												PERF. 9994 - 10264							
01		527 N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	N	-0-					57		
02		364 N	327	-0-	-37	-0-	22	1	305	2	N	-0-					57		
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					57		
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	-0-					57		
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					57		
06		690 N	409	-0-	-281	-0-	28	1	381	2	N	-0-					57		
DICKARD												WELL #: 4							
												RRCID -> 226948							
												COMPL. DATE 03/12/2007							
												TOTAL DEPTH 10400							
												PERF. 9972 - 10212							
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40		
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	81	2	78	9	N	71	86	1			25		
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25		
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					25		
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					25		
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25		
DINKLE												WELL #: 9							
												RRCID -> 227288							
												COMPL. DATE 02/16/2007							
												TOTAL DEPTH 10500							
												PERF. 9970 - 10164							
01		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	85	1	1230	2	N	1	1	8			41		
							1	9											
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	88	1	1200	2	N	-0-					41		
03		1457 N	1338	-0-	-119	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					41		
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	86	1	1195	2	N	-0-					41		
05		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	97	1	1304	2	N	-0-					41		
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	2	N	-0-					41		
DICKARD												WELL #: 2							
												RRCID -> 230649							
												COMPL. DATE 06/22/2007							
												TOTAL DEPTH 10350							
												PERF.10099 - 10196							
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					119		
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					119		
03		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					119		
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					119		
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-	38	1			81		
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					81		
ANDERSON												WELL #: 8							
												RRCID -> 238159							
												COMPL. DATE 06/09/2008							
												TOTAL DEPTH 10502							
												PERF. 8902 - 10256							
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					27		
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					27		
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27		
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					27		
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					27		
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					27		

BLOCKER (COTTON VALLEY)				//CONT./// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SABINE ENERGY INC.				//CONT./// 103925														
BLALOCK "A"				WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8844 - 10179						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITTAKER				WELL #: 5H		RRCID -> 260257		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 10228		PERF.10320 - 13568						
01	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13680	2	1	9	N	1	1	8				124	
02	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	258	1	10267	2	N	-0-						124	
03	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	495	1	9902	2	N	56	153	1				27	
						62	9											
04	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	537	1	8722	2	N	-0-						27	
05	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	540	1	8244	2	N	-0-						27	
06	7320 X	6342	-0-	-978	-0-	303	1	6039	2	N	-0-						27	
BLALOCK "A"				WELL #: 17H		RRCID -> 262182		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 10097		PERF.10360 - 14735						
01	10106 X	9034	-0-	-1072	-0-	1173	1	7861	2	Y	-0-						25	
02	9072 X	8994	-0-	-78	-0-	1264	1	7653	2	Y	70						95	
						77	9											
03	10013 X	9722	-0-	-291	-0-	1390	1	8286	2	Y	42						137	
						46	9											
04	9690 X	9254	-0-	-436	-0-	1299	1	7955	2	Y	-0-						137	
05	10013 X	8530	-0-	-1483	-0-	1293	1	7209	2	Y	25	135	1				27	
						28	9											
06	9630 X	9	-0-	-9621	-0-	3	1	6	2	Y	-0-						27	
DINKLE				WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10190		PERF.10328 - 14381						
01	10385 X	9228	-0-	-1157	-0-	596	1	8631	2	Y	1	1	8				30	
						1	9											
02	9380 X	9036	-0-	-344	-0-	614	1	8422	2	Y	-0-						30	
03	10664 X	10056	-0-	-608	-0-	672	1	9383	2	Y	1	1	8				30	
						1	9											
04	10320 X	9661	-0-	-659	-0-	649	1	8958	2	Y	49						79	
						54	9											
05	10664 X	10090	-0-	-574	-0-	701	1	9389	2	Y	-0-						79	
06	9720 X	9389	-0-	-331	-0-	650	1	8739	2	Y	-0-						79	
CRATON OPERATING LLC				186717														
CLARK, WINSTON ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 109591		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10034 - 10356						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	7409	-0-	7409	7409	7409	2			Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	7050	-0-	7050	14459	7050	2			Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	3498	-0-	3498	17957	3498	2			Y	-0-						-0-	
05	22049 X	4092	-0-	-17957	-0-	4092	2			Y	-0-						-0-	
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-						-0-	
HARRIS-MUNDEN GU				WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9814 - 9992						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						248	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						248	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						248	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						248	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						248	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717														
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		10	RRCID ->	211745	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL	DEPTH	10275	PERF.	8784 - 10065					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		6	RRCID ->	213032	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	10004 - 10083					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		5	RRCID ->	213726	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	8794 - 10063					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		2	RRCID ->	262594	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	6702 - 10036					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		15H	RRCID ->	264376	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL	DEPTH	10045	PERF.	10105 - 13858					
01	11656 X	10772	-0-	-884	-0-	10772	2					Y	-0-				110	
02	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	11053	2	144	9			Y	131	185	1		56	
03	9517 X	7513	-0-	-2004	-0-	7513	2					Y	-0-				56	
04	9210 X	8755	-0-	-455	-0-	8727	2	28	9			Y	25				81	
05	10757 X	8162	-0-	-2595	-0-	8144	2	18	9			Y	16				97	
06	11910 X	6554	-0-	-5356	-0-	6554	2					Y	-0-				97	

WINSTON CLARK GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	10314	PERF.	10700 - 14360					
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-							Y	-0-				81	
02	33481 X	33481	-0-	-0-	-0-	33481	2					Y	-0-				81	
03	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2					Y	-0-				81	
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2					Y	-0-				81	
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	14	2	17	9			Y	15				96	
06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-							Y	-0-				96	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
SHAW GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 215269		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992						
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755						
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 100001		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10011 - 10175	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FURRH GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			22
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			22
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	25
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			25
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-	28	1			30
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					30
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	Y	23					53
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	Y	3	1	8			55
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1492	2	86	9	Y	78	86	1			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240								
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					79
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					79
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					79
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					79
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180								
01	14B2 EXT	141	-0-	141	1117	141	2			Y	-0-					85
02	1257 N	140	-0-	-1117	-0-	140	2			Y	-0-					85
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					85
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					85
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
COOK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222805		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194								
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					29
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					29
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					29
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	870	2	14	9	N	13					42
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1					43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
COOK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223258		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197								
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					67
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					67
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					67
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					67
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156								
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					44
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					44
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					44
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206								
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7					82
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					92
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					92
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	804	2	14	9	N	13					105
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2	92	1			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 X	214	-0-	-96	-0-	207	2	7	9	N	6					91
02	280 X	210	-0-	-70	-0-	207	2	3	9	N	3					94
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
04	300 X	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					94
05	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					94
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					94
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10182 - 10360								
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	28	1			29
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	695	2	34	9	Y	31					60
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					60
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3					63
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252								
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					44
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					44
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					44
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 10254 - 10425								
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					74
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					74
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					74
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					74
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
HARLETON OIL & GAS INC.		357165														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 205229		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084								
01	1829 N	1168	-0-	-661	-0-	1166	3	2	9	N	2	153	1			32
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1					33
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	N	9					42
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					42
05	2201 N	1990	-0-	-211	-0-	1953	3	37	9	N	34					76
06	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			N	-0-					76
BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122								
01	1581 N	966	-0-	-615	-0-	935	3	31	9	N	28					58
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					58
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	N	2					60
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					60
05	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3			N	-0-					60
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1556	3	62	9	N	56					116

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
TERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*				EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	BALANCE
											M	PROD	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			123
RFE OPERATING, LLC				704776											
GROSS		WELL #:		1	RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
PARISH, JOSEPH		WELL #:		1	RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991						
01	372 N	292	-0-	-80		-0-	292	2			Y	-0-			42
02	364 N	22	-0-	-342		-0-	22	2			Y	-0-			42
03	658 N	658	-0-	-0-		-0-	658	2			Y	-0-			42
04	540 N	540	-0-	-0-		-0-	540	2			Y	-0-			42
05	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427	2			Y	-0-			42
06	390 N	373	-0-	-17		-0-	365	2	8	9	Y	7			49
GROSS		WELL #:		2	RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916						
01	558 N	389	-0-	-169		-0-	389	2			Y	-0-			78
02	644 N	550	-0-	-94		-0-	525	2	25	9	Y	23	91	1	10
03	682 N	476	-0-	-206		-0-	472	2	4	9	Y	4			14
04	861 N	861	-0-	-0-		-0-	861	2			Y	-0-			14
05	1863 N	1863	-0-	-0-		-0-	1859	2	4	9	Y	4	4	8	14
06	1912 N	1912	-0-	-0-		-0-	1912	2			Y	-0-			14
GROSS		WELL #:		3	RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936						
01	1205 N	1205	-0-	-0-		-0-	1205	2			Y	-0-			42
02	952 N	762	-0-	-190		-0-	725	2	37	9	Y	34	63	1	13
03	1356 N	1356	-0-	-0-		-0-	1336	2	20	9	Y	18			31
04	1186 N	1186	-0-	-0-		-0-	1165	2	21	9	Y	19			50
05	837 N	788	-0-	-49		-0-	787	2	1	9	Y	1	1	8	50
06	1020 N	723	-0-	-297		-0-	723	2			Y	-0-			50
PARISH, JOSEPH		WELL #:		2	RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938						
01	341 N	126	-0-	-215		-0-	126	2			Y	-0-			35
02	280 N	6	-0-	-274		-0-	6	2			Y	-0-			35
03	217 N	201	-0-	-16		-0-	201	2			Y	-0-			35
04	149 N	149	-0-	-0-		-0-	149	2			Y	-0-			35
05	6 N	-0-	-0-	-6		-0-					Y	-0-			35
06	180 N	-0-	-0-	-180		-0-					Y	-0-			35

BLOCKER (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
RFE OPERATING, LLC																			
GROSS																			
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 704776																			
WELL #: 4										RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9708 - 11259			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-			156 2			Y	-0-						20	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-			79 2	1	9	Y	1		20	1			1	
03	217 N	150	-0-	-67	-0-			150 2			Y	-0-						1	
04	150 N	45	-0-	-105	-0-			45 2			Y	-0-						1	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						1	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-						1	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC										801112									
BELL, C. W. GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10491		PERF. 10025 - 10284	
01	558 N	129	-0-	-429	-0-			129 2			N	-0-						17	
02	504 N	220	-0-	-284	-0-			220 2			N	-0-						17	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-						17	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			N	-0-						17	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-			264 2			N	-0-						17	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17	
MOHON GU										WELL #: 1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 8940 - 8982	
01	341 N	264	-0-	-77	-0-			264 2			Y	-0-						2	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-			703 2			Y	-0-						2	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-			468 2			Y	-0-						2	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-			390 2			Y	-0-						2	
05	589 N	198	-0-	-391	-0-			198 2			Y	-0-						2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
COOK GAS UNIT										WELL #: 1A		RRCID -> 099469		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 10054 - 10229	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SIMS, R. C. G U I										WELL #: 1		RRCID -> 101028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8802 - 10261	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485 2			Y	-0-						1	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-			414 2			Y	-0-						1	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-			322 2			Y	-0-						1	
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-			376 2			Y	-0-						1	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-			353 2	10	9	Y	9	8	1				2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	
WHEELER										WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8805 - 10152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112										
MOHON GU		WELL #:		2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 8888 - 10207		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOHON GU		WELL #:		3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9148 - 10010		
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	2		Y	-0-		5
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		484	2		Y	-0-		5
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303	2		Y	-0-		5
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		233	2		Y	-0-		5
05	310 N	103	-0-	-207	-0-	-0-		103	2		Y	-0-		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
MOHON GU		WELL #:		6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9734 - 9742		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOHON GU		WELL #:		8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9212 - 10258		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MOHON GU		WELL #:		7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9286 - 10453		
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	-0-		468	2		Y	-0-		3
02	DLQ G-10	616	-0-	616	-0-	616		616	2		Y	-0-		3
03	DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	1298		682	2		Y	-0-		3
04	DLQ G-10	558	-0-	558	-0-	1856		558	2		Y	-0-		3
05	DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	2117		261	2		Y	-0-		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2117					Y	NO RPT		3
MOHON GU		WELL #:		4		RRCID -> 213452		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10348		PERF. 9318 - 10425		
01	1085 N	922	-0-	-163	-0-	-0-		922	2		Y	-0-		26
02	952 N	919	-0-	-33	-0-	-0-		919	2		Y	-0-		26
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-		1037	2		Y	-0-		26
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		930	2		Y	-0-		26
05	1023 N	660	-0-	-363	-0-	-0-		660	2		Y	-0-		26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		26
MOHON GU		WELL #:		11		RRCID -> 217948		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9050 - 10378		
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-		57	2		Y	-0-		6
02	DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	88		88	2		Y	-0-		6
03	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	272		184	2		Y	-0-		6
04	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	336		64	2		Y	-0-		6
05	DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	437		101	2		Y	-0-		6
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	437					Y	NO RPT		6

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.// 801112											
MOHON GU		WELL #: 14		RRCID -> 222221		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	367			Y	-0-			-0-
02		367 N	-0-	-0-	-367	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
AMIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223436		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242					
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			30
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2	N	-0-			30
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			30
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			30
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223438		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202					
01		806 N	39	-0-	-767	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02		896 N	493	-0-	-403	-0-	493	2	N	-0-			-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
05		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223439		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244					
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-			7
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			7
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			7
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			7
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-			7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302					
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238					
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288					
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			88
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			88
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			88
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			88
05		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-			88
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.//		801112													
JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	230226	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	8924 -	10324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230227	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL	DEPTH	10495	PERF.	8936 -	10268			
01	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

AMIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230229	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	8892 -	10233			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	231277	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9920 -	10144			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
*05	14B2 EXT	536	-0-	536	536	536	2			N	-0-					2	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	536					N	NO RPT					2	

MOHON GU		WELL #:		19H	RRCID ->	273551	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL	DEPTH	10227	PERF.	10524 -	15404			
01	13299 X	11748	-0-	-1551	-0-	11748	2			N	-0-					21	
02	11704 X	11261	-0-	-443	-0-	11261	2			N	-0-					21	
03	12834 X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					21	
04	12570 X	11769	-0-	-801	-0-	11769	2			N	-0-					21	
*05	12989 X	1199	-0-	-11790	-0-	1199	2			N	-0-					-0-	
06	12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930															
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094960	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL	DEPTH	10205	PERF.	9806 -	10065			
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	2	Y	33	33	1			-0-	
						36	9										
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	980	2	29	9	Y	26	26	1			-0-	
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	57	57	1			-0-	
						63	9										
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	Y	37	37	1			-0-	
						41	9										
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	Y	63	63	1			-0-	
						69	9										
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	2	Y	34	34	1			-0-	
						37	9										

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 299

BLOCKER (COTTON VALLEY) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT			//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED 809930 WELL #: 4			RRCID -> 226581			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8719 - 10090			CNTY: HARRISON		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	2	Y	9	9	1			-0-				
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	10	9	1122	2	Y	8	8	1			-0-				
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	18	18	1			-0-				
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	39	1	1164	2	Y	10	10	1			-0-				
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	20	9	1211	2	Y	16	16	1			-0-				
06	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	43	1	1152	2	Y	7	7	1			-0-				
						11	9													
						49	1													
						18	9													
						66	1													
						8	9													

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 227896			COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 10285			PERF. 8925 - 10088					
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	7	7	1			-0-				
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	9	465	2	Y	4	4	1			-0-				
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	10	10	1			-0-				
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	4	9	677	2	Y	6	6	1			-0-				
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	742	2	Y	11	11	1			-0-				
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	11	9	744	2	Y	5	5	1			-0-				
						12	1													
						7	9													
						21	1													
						12	9													
						37	1													
						6	9													

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 229542			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9824 - 10072					
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	2	Y	13	13	1			-0-				
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	14	9	1447	2	Y	8	8	1			-0-				
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	Y	18	18	1			-0-				
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	9	9	1613	2	Y	10	10	1			-0-				
05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	58	1	1599	2	Y	16	16	1			-0-				
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	20	9	1470	2	Y	7	7	1			-0-				
						63	1													
						11	9													
						56	1													
						18	9													
						92	1													
						8	9													

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 230595			COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 10265			PERF. 8748 - 10116					
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1342	2	Y	9	9	1			-0-				
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	10	9	1249	2	Y	7	7	1			-0-				
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	Y	16	16	1			-0-				
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	8	9	1437	2	Y	9	9	1			-0-				
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	61	1	1491	2	Y	15	15	1			-0-				
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	18	9	1444	2	Y	7	7	1			-0-				
						52	1													
						10	9													
						61	1													
						17	9													
						87	1													
						8	9													

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 809930							
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231463		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	166 1	2381 2	Y	21
						23 9			21 1
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	110 1	1793 2	Y	16
						18 9			16 1
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	81 1	1895 2	Y	33
						36 9			33 1
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	87 1	1733 2	Y	17
						19 9			17 1
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72 1	1617 2	Y	25
						28 9			25 1
06	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	104 1	1436 2	Y	11
						12 9			11 1
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950	
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	184 1	2473 2	Y	15
						17 9			15 1
02	2576 X	2299	-0-	-277	-0-	121 1	2165 2	Y	12
						13 9			12 1
03	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	102 1	2594 2	Y	28
						31 9			28 1
04	2670 X	2315	-0-	-355	-0-	96 1	2204 2	Y	14
						15 9			14 1
05	2666 X	2336	-0-	-330	-0-	80 1	2232 2	Y	22
						24 9			22 1
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	122 1	2517 2	Y	11
						12 9			11 1
SPONTE OPERATING, INC.		810277							
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221200		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224377		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 229403		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
SPONTE OPERATING, INC.															
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 230091															
COMPL. DATE 04/21/2007															
TOTAL DEPTH 10265															
PERF. 8778 - 10124															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 230882															
COMPL. DATE 10/30/2006															
TOTAL DEPTH 10420															
PERF. 8928 - 10266															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 233710															
COMPL. DATE 10/26/2007															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF. 9814 - 11916															
01	2170	N	1469	-0-	-701	-0-	1456	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
02	1764	N	1323	-0-	-441	-0-	1312	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1538	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
TUTT, W. R.															
WELL #: 1															
RRCID -> 118364															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 10425															
PERF. 9558 - 10228															
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	19	19	8	-0-
							21	9							
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	11	1	344	2	Y	43	43	8	-0-
							47	9							
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	12	1	384	2	Y	41	41	8	-0-
							45	9							
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	12	1	348	2	Y	19	19	8	-0-
							21	9							
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	10	1	318	2	Y	14	14	8	-0-
							15	9							
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	9	1	338	2	Y	28	28	8	-0-
							31	9							
TUTT, W. R.															
WELL #: 2															
RRCID -> 154068															
COMPL. DATE 01/24/1995															
TOTAL DEPTH 10545															
PERF. 10056 - 10352															
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	24	1	754	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	19	1	569	2	Y	1			1
							1	9							
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	22	1	707	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	19	1	711	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1333 N	1156 -0- -177 -0- 29 1 1121 2 Y 5							11
02	1316 N	711 -0- -605 -0- 13 1 695 2 Y 3					6 1		8
03	1541 N	1541 -0- -0- -0- 34 1 1505 2 Y 2					5 1		5
04	1233 N	1233 -0- -0- -0- 31 1 1200 2 Y 2							7
05	991 N	991 -0- -0- -0- 24 1 965 2 Y 2					5 1		4
06	1500 N	644 -0- -856 -0- 17 1 627 2 Y -0-							4

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-							-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-							-0-
03	0 A	-0- -0- -0- -0- -0- Y -0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116	
01	1798 N	1694 -0- -104 -0- 1686 2 8 9 Y 7					7 1		-0-
02	1580 N	1580 -0- -0- -0- 1573 2 7 9 Y 6					6 1		-0-
03	1752 N	1752 -0- -0- -0- 1740 2 12 9 Y 11					11 1		-0-
04	1650 N	1324 -0- -326 -0- 1318 2 6 9 Y 5					5 1		-0-
05	1752 N	1752 -0- -0- -0- 1735 2 17 9 Y 15					15 1		-0-
06	1710 N	1327 -0- -383 -0- 1320 2 7 9 Y 6					6 1		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454	
01	661 N	661 -0- -0- -0- 659 2 2 9 Y 2					2 1		-0-
02	567 N	567 -0- -0- -0- 565 2 2 9 Y 2					2 1		-0-
03	403 N	378 -0- -25 -0- 376 2 2 9 Y 2					2 1		-0-
04	630 N	468 -0- -162 -0- 467 2 1 9 Y 1					1 1		-0-
05	620 N	551 -0- -69 -0- 547 2 4 9 Y 4					4 1		-0-
06	603 N	603 -0- -0- -0- 601 2 2 9 Y 2					2 1		-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994	
01	279 N	89 -0- -190 -0- 89 2 Y -0-							-0-
02	112 N	109 -0- -3 -0- 109 2 Y -0-							-0-
03	124 N	98 -0- -26 -0- 98 2 Y -0-							-0-
04	101 N	101 -0- -0- -0- 101 2 Y -0-							-0-
05	124 N	105 -0- -19 -0- 104 2 1 9 Y 1					1 1		-0-
06	129 N	129 -0- -0- -0- 128 2 1 9 Y 1					1 1		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070	
01	844 N	844 -0- -0- -0- 834 2 10 9 Y 9					9 1		-0-
02	752 N	752 -0- -0- -0- 743 2 9 9 Y 8					8 1		-0-
03	718 N	718 -0- -0- -0- 703 2 15 9 Y 14					14 1		-0-
04	810 N	441 -0- -369 -0- 434 2 7 9 Y 6					6 1		-0-
05	837 N	533 -0- -304 -0- 527 2 6 9 Y 5					5 1		-0-
06	690 N	368 -0- -322 -0- 367 2 1 9 Y 1					1 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT										//CONT.// 09591 300 //CONT.// 881167 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197437		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-					-0-					
02	1176 N	259	-0-	-917	-0-	259	2		Y	-0-					-0-					
03	775 N	215	-0-	-560	-0-	215	2		Y	-0-					-0-					
04	450 N	198	-0-	-252	-0-	198	2		Y	-0-					-0-					
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		Y	-0-					-0-					
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		Y	-0-					-0-					
HARRIS, JAMES GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 202063	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 10257	PERF. 6634 - 10034						
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1204	2	12 9	Y	11	6 1		5 8		-0-					
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1330	2	7 9	Y	6	6 1				-0-					
03	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1080	2	11 9	Y	10	10 1				-0-					
04	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1056	2	10 9	Y	9	5 1		4 8		-0-					
05	1302 N	748	-0-	-554	-0-	740	2	8 9	Y	7	6 1		1 8		-0-					
06	1050 N	971	-0-	-79	-0-	964	2	7 9	Y	6	3 1		3 8		-0-					
MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 10	RRCID -> 235167	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 11963	PERF. 8734 - 11804						
01	2542 X	2173	-0-	-369	-0-	55 9	1 9	2109 2	Y	8					15					
02	1400 N	1110	-0-	-290	-0-	21 4	1 9	1085 2	Y	4	8 1				11					
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	1431 2	Y	1	7 1				5					
04	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	34 2	1 9	1301 2	Y	2					7					
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	1453 2	Y	3	5 1				5					
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	1434 2	Y	1					6					
MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 11	RRCID -> 243391	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 8715 - 11859						
01	558 X	493	-0-	-65	-0-	13	1	480 2	Y	-0-					1					
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	580 2	Y	-0-	1 1				-0-					
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	10	1	454 2	Y	-0-					-0-					
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500 2	Y	-0-					-0-					
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469 2	Y	-0-					-0-					
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	664 2	Y	-0-					-0-					
HARRIS, JAMES GAS UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 250704	COMPL. DATE 06/18/2022	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 6542 - 10070						
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		Y	-0-					-0-					
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		Y	-0-					-0-					
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1 9	Y	1					1					
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9	Y	1					2					
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1 9	Y	1					3					
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1 9	Y	1	3 1				1					
MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 12	RRCID -> 250852	COMPL. DATE 06/28/2009	TOTAL DEPTH 12010	PERF. 8870 - 10090						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY														
HARRIS, JAMES GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 251227														
COMPL. DATE 07/03/2009														
TOTAL DEPTH 10312														
PERF. 6550 - 10086														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	5 1	9 9	595	2	Y	8			55
02	504 N	51	-0-	-453	-0-	51 2				Y	-0-			55
03	434 N	118	-0-	-316	-0-	115 2		3	9	Y	3			58
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2079 2		40	9	Y	36	4	8	90
05	3100 N	4691	-0-	1591	1591	4668 2		23	9	Y	21	2	8	109
06	3000 N	3415	-0-	415	2006	3390 2		25	9	Y	23	101	1	27
MOBLEY GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 254648														
COMPL. DATE 10/19/2009														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF. 8759 - 10086														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 263333														
COMPL. DATE 07/25/2011														
TOTAL DEPTH 12228														
PERF. 8840 - 11885														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BATH GAS UNIT B														
WELL #: 10														
RRCID -> 263591														
COMPL. DATE 03/14/2012														
TOTAL DEPTH 11995														
PERF. 8770 - 11830														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUNNELS, MACK V.														
WELL #: 9														
RRCID -> 263592														
COMPL. DATE 11/29/2011														
TOTAL DEPTH 12075														
PERF. 6727 - 11990														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT														
WELL #: 11H														
RRCID -> 276958														
COMPL. DATE 08/12/2015														
TOTAL DEPTH 10017														
PERF. 10308 - 14599														
01	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	18760	2	98	9	N	89	89	1	-0-
02	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	17525	2	79	9	N	72	72	1	-0-
03	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	19183	2	147	9	N	134	134	1	-0-
04	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	18351	2	79	9	N	72	72	1	-0-
05	19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	19314	2	245	9	N	223	223	1	-0-
06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18403	2	122	9	N	111	111	1	-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 305

BLOCKER (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MOBLEY GAS UNIT				//CONT.// 89591 300 881167 WELL #: 14H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON				
				RRCID -> 282977	COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL	DEPTH	10132	PERF.10509		- 15196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18073 X	15924	-0-	-2149	-0-		404 37 9	15483 2	Y			34			60	
02	15680 X	10033	-0-	-5647	-0-		187 26 9	9820 2	Y			24	31 1		53	
03	17360 X	15522	-0-	-1838	-0-		343 10 9	15169 2	Y			9	33 1		29	
04	16230 X	15880	-0-	-350	-0-		402 13 9	15465 2	Y			12	1 8		40	
05	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-		398 22 9	15899 2	Y			20	30 1		30	
06	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-		409 6 9	15434 2	Y			5			35	
THELMA MOSLEY GAS UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 282978	COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL	DEPTH	10124	PERF.10372		- 12634			
01	5642 X	5295	-0-	-347	-0-		134 24 9	5137 2	Y			22			39	
02	5096 X	3267	-0-	-1829	-0-		61 17 9	3189 2	Y			15	20 1		34	
03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-		130 8 9	5741 2	Y			7	21 1		20	
04	5370 X	5027	-0-	-343	-0-		127 8 9	4892 2	Y			7			27	
05	5332 X	5024	-0-	-308	-0-		122 13 9	4889 2	Y			12	21 1		18	
06	5700 X	4733	-0-	-967	-0-		122 3 9	4608 2	Y			3			21	
THELMA MOSLEY GAS UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 285469	COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL	DEPTH	10170	PERF.10415		- 15745			
01	21731 X	20164	-0-	-1567	-0-		509 124 9	19531 2	Y			113			190	
02	19628 X	12524	-0-	-7104	-0-		233 87 9	12204 2	Y			79	100 1		169	
03	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-		485 35 9	21433 2	Y			32	105 1		96	
04	19500 X	19232	-0-	-268	-0-		487 37 9	18708 2	Y			34			130	
05	20150 X	18819	-0-	-1331	-0-		458 66 9	18295 2	Y			60	100 1		90	
06	21030 X	18131	-0-	-2899	-0-		468 18 9	17645 2	Y			16			106	
WALKABOUT OPERATING, LLC BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1				892006 WELL #: 2	RRCID -> 140124	COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10030		- 10050			
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y		-0-			515	
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y		-0-			515	
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y		-0-			515	
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y		-0-			515	
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y		-0-			515	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			515	
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1				WELL #: 4	RRCID -> 143401	COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9848		- 10066			
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-		3254 2			Y		-0-			42	
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		4299 2			Y		-0-			42	
03	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		4824 2			Y		-0-			42	
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		5250 2			Y		-0-			42	
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		4612 2			Y		-0-			42	
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-		4206 2			Y		-0-			42	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WALKABOUT OPERATING, LLC		//CONT.//		892006													
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 169077		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8830 - 10120						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 213528		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9912 - 10038						
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					23
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					23
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					23
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					23
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			Y	-0-					23
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					23
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID -> 213530		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10252		PERF. 9948 - 10080						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					47
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					47
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 265773		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 9850 - 10093						
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3000	2	8	9	N	7					1370
02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2371	2	3	9	N	3					1373
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					1373
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5360	2	19	9	N	17					1390
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5115	2	3	9	N	3					1393
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5317	2	3	9	N	3					1396
BLOCKER (PAGE)				09591 350	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370													
BLALOCK		WELL #:		4	RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6850 - 6856						
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1048	2	39	9	N	35					179
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	157	1			30
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	N	12					42
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353													
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 6557 - 6564						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE)										CNTY: HARRISON									
MMGL EAST TEXAS III, LLC																			
DORSETT, W.N. GAS UNIT																			
//CONT.//																			
09591 350 ASSOCIATED CAPACITY																			
102551																			
WELL #: 4										RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
BELL, CHARLIE										WELL #: 3 RRCID -> 301356 COMPL. DATE 02/14/2026 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6426 - 6432									
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-				
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	10				10				
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				10				

CRATON OPERATING LLC										186717									
HARRIS-MUNDEN GU										WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
MEEK-HAYNES GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

JENKINS 'A'										WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25				

RUTLAND										WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
SM OPERATING COMPANY LLC				788993															
HAYNES GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 178516		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770									
01		1735 N		1735	-0-	-0-		-0-	287	1	1448	2	N	-0-					6
02		2402 N		2402	-0-	-0-		-0-	287	1	2115	2	N	-0-					6
03		1352 N		1352	-0-	-0-		-0-	287	1	995	2	N	64		64	1		6
									70	9									
04		2160 N		2160	-0-	-0-		-0-	287	1	1873	2	N	-0-					6
05		1486 N		1486	-0-	-0-		-0-	287	1	1121	2	N	71		65	1		12
									78	9									
*06		1545 N		1545	-0-	-0-		-0-	287	1	1258	2	N	-0-					12
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930															
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 193862		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550									
01		105 N		105	-0-	-0-		-0-	8	1	94	2	Y	3		3	1		-0-
									3	9									
02		227 N		227	-0-	-0-		-0-	55	1	168	2	Y	4		4	1		-0-
									4	9									
03		372 N		372	-0-	-0-		-0-	350	2	22	9	Y	20		20	1		-0-
04		150 N		150	-0-	-0-		-0-	5	1	141	2	Y	4		4	1		-0-
									4	9									
05		268 N		268	-0-	-0-		-0-	8	1	247	2	Y	12		12	1		-0-
									13	9									
06		360 N		184	-0-	-176		-0-	9	1	171	2	Y	4		4	1		-0-
									4	9									
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 250705		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550									
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 251228		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558									
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 254649		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658									
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE)														CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY															
RUNNELS, MACK V.															
//CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROBERTSON, GEORGE															
WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JAMES HARRIS GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLOCKER (RODESSA)														CNTY: HARRISON	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC															
DAVIS SWD															
WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
C.C. FORBES															
WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
BRUNE - BURNETT GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BLOCKER (TRAVIS PEAK)			09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MMGL EAST TEXAS III, LLC			102551												
DORSETT, W. N. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282403		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 6798 - 6808				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406												
BELL, CHARLIE			WELL #: 3		RRCID -> 285083		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 6610 - 7964				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2026															
CRATON OPERATING LLC			186717												
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #: 2		RRCID -> 232046		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 6702 - 6776				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
STURGES GU			WELL #: 1 C		RRCID -> 213849		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6652 - 6658				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENKINS 'A' UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 280141		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6766 - 6870				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 280142		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 6655 - 6985				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
DOYLE HARRIS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 280151		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6768 - 6798				
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			10
02	1904	N	1771	-0-	-133	-0-	1769	2	2	9	N	-0-	2		12
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-			12
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-			12
05	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-			12
06	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	2			N	-0-			12

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
JENKINS 'A' UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 280158		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JENKINS A UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 285700		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

BROWN		WELL #:		2D		RRCID -> 289773		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 170836		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1		RRCID -> 136971		COMPL. DATE 08/05/1990		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	58
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-	58
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-	58
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	58
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-	58
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		Y	-0-	58

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284									
KEYS, WARREN		WELL #:				RRCID -> 155214		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2016							

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
RFE OPERATING, LLC				704776							
DEUTSCH		WELL #:		1		RRCID -> 194431		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL		DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
SPONTE OPERATING, INC.		810277									
BLOCKER SWD		WELL #:		1		RRCID -> 300828		COMPL. DATE 12/20/2025		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7325 - 8275	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 227835		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 251229		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOGGY CREEK		10153 001		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: ANDERSON	
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.		049145									
GLUCKSMAN		WELL #:		1		RRCID -> 290850		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481	
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
BOGGY CREEK (CV SHALE)		10156 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN AUGUSTINE	
XTO ENERGY INC.		945936									
LONGHORNS DU		WELL #:		3		RRCID -> 265225		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	198 2		N	-0-		-0-
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-		-0-

BRACHFIELD (RODESSA) BIG RUN PRODUCTION COMPANY JIMMERSON, HENRY										11180 300 NON-ASSOCIATED 070370 WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187										CAPACITY CNTY: RUSK									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE										
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-						35										
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			N	-0-						35										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35										
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35										
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35										

CONQUEST ENERGY, INC. PINEHILL RANCH										172237 WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139										CAPACITY CNTY: RUSK									
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175										
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175										
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175										
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175										
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175										
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						175										

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019																													

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) CR2 ENERGY LLC BRITTON, LINDY										11183 500 NON-ASSOCIATED 101608 WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802										CAPACITY CNTY: RUSK									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						45										

EQV OPERATING LLC CROW, TRAVIS										101634 WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042										CAPACITY CNTY: RUSK									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										

BUCKHORN OPERATING LLC HARRELL GAS UNIT										102367 WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540										CAPACITY CNTY: RUSK									
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2				Y	-0-						99										
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1226	2	53	9		Y	48	97	1				50										
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2				Y	-0-						50										
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	2	1	1343	2		Y	-0-						50										
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	149	1	1554	2		Y	-0-						50										
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	202	1	1888	2		Y	-0-						50										

ROGERS GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650										CAPACITY CNTY: RUSK									
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2		Y	-0-						17										
02		168 N	59	-0-	-109	-0-	11	1	48	2		Y	-0-						17										
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2		Y	-0-						17										
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2		Y	-0-						17										
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2		Y	-0-						17										
06		180 N	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	2		Y	-0-						17										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647																
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	16	16	8			8
						18	9									
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	107	17	1	12	8	86
						118	9									
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	28	28	8			86
						31	9									
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	Y	7	7	8			86
						8	9									
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	5	1	38	2	Y	1	1	8			86
						1	9									
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	49	32	1	11	8	92
						54	9									
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667																
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	257	2	Y	4	4	8			6
						4	9									
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	29	1	208	2	Y	3	3	8			6
						3	9									
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	Y	7	7	8			6
						8	9									
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	Y	2	2	8			6
						2	9									
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	435	2	Y	5	9	1			2
						6	9									
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	27	1	209	2	Y	3	3	8			2
						3	9									
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585																
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
02	1036 N	880	-0-	-156	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	840	-0-	-586	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1170 N	671	-0-	-499	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)///CONT.//11183 500NON-ASSOCIATEDCAPACITY												CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC//CONT.//102367																		
HARRELL GAS UNITWELL #: 8RRCID -> 221977COMPL. DATE 05/15/2006TOTAL DEPTH 10720PERF.10054 - 10598																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	Y	-0-					-0-
TATUMWELL #: 1RRCID -> 222418COMPL. DATE 07/03/2006TOTAL DEPTH 10809PERF. 9893 - 10672																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
PINKERTON GAS UNITWELL #: 3RRCID -> 222474COMPL. DATE 08/30/2006TOTAL DEPTH 10680PERF. 9312 - 10513																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRELL GAS UNITWELL #: 4RRCID -> 222475COMPL. DATE 08/01/2006TOTAL DEPTH 10800PERF. 9520 - 10639																		
01	279 N	2	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					3
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
ORR-TIPPS GAS UNITWELL #: 2RRCID -> 222559COMPL. DATE 08/09/2006TOTAL DEPTH 10810PERF. 9388 - 10528																		
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					51
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	15					66
								17	9									
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					66
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					66
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	15	29	1			52
								17	9									
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					52
PINKERTON GAS UNITWELL #: 2RRCID -> 222700COMPL. DATE 07/31/2006TOTAL DEPTH 10751PERF. 9394 - 10590																		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			7
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	12	12	8			7
								13	9									
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	3	3	8			7
								3	9									
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	3	7	1	1	8	2
								3	9									
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	5	5	8			2
								6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	852	2	Y	8	8	8	-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	119	1	799	2	Y	6	6	8	-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	945	2	Y	13	13	8	-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	826	2	Y	3	3	8	-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	768	2	Y	1	1	8	-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	Y	5	5	8	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
01	837 N	165	-0-	-672	-0-	26	1	139	2	Y	-0-			33
02	448 N	32	-0-	-416	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			33
03	496 N	2	-0-	-494	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	8	33
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			33
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			33
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			33
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			3
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			3
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			3
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-			3
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-			1
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2			Y	-0-			1
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			1
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
01	279 N	83	-0-	-196	-0-	17	1	62	2	Y	4	4	8	39
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	Y	3	3	8	39
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	7	7	8	39
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	Y	2	2	8	39
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	16	1	145	2	Y	35	61	1	13
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	16	1	160	2	Y	3	3	8	13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	873	-0-	-398	-0-	115	1	758	2	Y	-0-			-0-
02	1148 X	1001	-0-	-147	-0-	120	1	881	2	Y	-0-			-0-
03	1240 X	1214	-0-	-26	-0-	115	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	1200 X	945	-0-	-255	-0-	107	1	838	2	Y	-0-			-0-
05	1147 X	777	-0-	-370	-0-	68	1	709	2	Y	-0-			-0-
06	1170 X	845	-0-	-325	-0-	84	1	761	2	Y	-0-			-0-

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
01	1147 N	871	-0-	-276	-0-	106	1	765	2	Y	-0-			2
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	107	1	837	2	Y	-0-	2 1		-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	138	1	1231	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	92	1	609	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	949	-0-	-105	-0-	79	1	870	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	95	1	929	2	Y	-0-			-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10718 - 10846														
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	2	N	-0-			3
02	1092 N	1016	-0-	-76	-0-	95	1	917	2	N	-0-	4 8		3
						4	9							
03	1519 N	1008	-0-	-511	-0-	84	1	924	2	N	-0-			3
04	1380 N	965	-0-	-415	-0-	81	1	880	2	N	-0-	4 8		3
						4	9							
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1036	2	N	-0-	9 8		3
						10	9							
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	107	1	977	2	N	-0-			3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 10537														
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			60
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			60
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-	1 8		60
						1	9							
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			60
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			60
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			60

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441														
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367									
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430									
01	434	N	59	-0-	-375	-0-	3 1	56 2 Y	116
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2 Y	116
03	372	N	105	-0-	-267	-0-	1 1	18 2 Y	194
							86 9		
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2 Y	194
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	14 1	266 2 Y	194
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6 2	Y	194
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650									
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	50 1	331 2 Y	6
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	70 1	446 2 Y	-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	81 1	533 2 Y	-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 2 Y	-0-
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	14 1	165 2 Y	-0-
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	3 1	24 2 Y	-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700									
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	387 2	Y	25
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561 2	14 9 Y	13
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	364 2	Y	13
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300 2	Y	13
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	91 1	875 2 Y	13
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	87 1	674 2 Y	13
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	30	-0-	-0-	-32	-0-		4 1		26 2	Y	-0-			5
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			5
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		39 2	Y	-0-			5
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1		70 2	Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			5
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542															
01	155 N	91	-0-	-0-	-64	-0-		7 1		84 2	Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1		125 2	Y	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		123 1		1076 2	Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1		103 2	Y	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1		242 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	136	-0-	-0-	-884	-0-		9 1		127 2	Y	-0-			-0-
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643															
01	1333 X	1110	-0-	-0-	-223	-0-		164 1		946 2	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	986	-0-	-0-	-986	-0-	986	138 1		848 2	Y	-0-			12
03	2368 X	1382	-0-	-0-	-986	-0-		141 1		1241 2	Y	-0-			12
04	1260 X	1074	-0-	-0-	-186	-0-		128 1		946 2	Y	-0-			12
05	1302 X	765	-0-	-0-	-537	-0-		73 1		692 2	Y	-0-			12
06	1350 X	746	-0-	-0-	-604	-0-		79 1		667 2	Y	-0-			12
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777															
01	31 N	2	-0-	-0-	-29	-0-		1 2		1 9	Y	1	1 8		6
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		40 2	Y	63	11 1	1 8	57
								69 9							
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2 8		57
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			57
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			57
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1		56 2	Y	-0-	21 1		36
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	243 97	1 9	999	2	N	88			88
02	1232 N	830	-0-	-402	-0-	135 24	1 9	671	2	N	22	97	1	13
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	N	-0-			13
04	1290 N	972	-0-	-318	-0-	121	1	851	2	N	-0-			13
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	83 92	1 9	843	2	N	84	72	1	25
06	1320 N	903	-0-	-417	-0-	88	1	815	2	N	-0-			25
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600														
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-			3
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107	2			Y	-0-			3
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-			3
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	Y	-0-			3
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-			3
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-			3
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366														
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	759 15	1 9	968	2	N	14	14	8	12
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	200 22	1 9	455	2	N	20	20	8	12
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	701	2	99	9	N	90	90	1	12
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			12
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	161	2	23	9	N	-0-	21	8	12
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			12
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720														
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																			
GREEN GAS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID ->	228630	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10188	- 10808
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
WILDER										WELL #:	3	RRCID ->	228904	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10083	- 10600
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
MAXWELL GAS UNIT 1										WELL #:	1 T	RRCID ->	229008	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 7694	- 10978
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
HUGHES GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	229189	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 7309	- 10192
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
WHITE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	229255	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL	DEPTH 10678	PERF. 9752	- 10413
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8				
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	229499	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL	DEPTH 10825	PERF. 9680	- 10361
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
PURDIE GAS UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	229535	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL	DEPTH 10985	PERF.10695	- 10720
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367									
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1		Y
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		Y
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 11781 - 11399									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10190 - 10890									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684									
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y
02	63 N	29	-0-	-34	-0-	5	1	14	2
						10	9		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620									
01	186 X	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	2
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	21	1	181	2
03	186 N	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	2
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	16	1	102	2
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2257	-0-	-1091	-0-	363 1	1866 2	Y	25	25	8			16
02	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	28 9	361 1	1968 2	Y	19	19	8		16
03	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	21 9	348 1	2570 2	Y	43	43	8		16
04	2940 X	2321	-0-	-619	-0-	47 9	292 1	2018 2	Y	10	10	8		16
05	2635 X	2005	-0-	-630	-0-	11 9	205 1	1798 2	Y	2	2	8		16
06	2880 X	1703	-0-	-1177	-0-	2 9	169 1	1515 2	Y	17	17	8		16
						19 9								
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1123				Y	-0-				-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
01	496 N	166	-0-	-330	-0-	24 1	120 2	Y	20	20	8			7
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	22 9	11 1	24 2	Y	96	14	1	15 8	74
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	106 9	25 1	189 2	Y	35	35	8		74
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 9	15 1	148 2	Y	8	8	8		74
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 9	19 1	149 2	Y	2	2	8		74
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	52 9				47	27	1	14 8	80
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	56	-0-	56	56	3 1	53 2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-				-0-
05	T. A.	279	-0-	279	335	14 1	265 2	Y	-0-					-0-
06	335 X	-0-	-0-	-335	-0-				Y	-0-				-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 X	319	-0-	-53	-0-	17	1	296	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	336 X	309	-0-	-27	-0-	16	1	286	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	372 X	243	-0-	-129	-0-	12	1	224	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
04	330 X	239	-0-	-91	-0-	10	1	185	2	Y	40	40	8			-0-
						44	9									
05	341 X	218	-0-	-123	-0-	11	1	203	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
06	330 X	134	-0-	-196	-0-	7	1	116	2	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538																
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	108	1	1135	2	Y	-0-					66
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	15	29	1			52
						17	9									
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					52
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314																
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	1	-0-	6	1	2		Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364																
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	2	Y	-0-					1
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					1
03	558 N	427	-0-	-131	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					1
04	660 N	389	-0-	-271	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					1
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					1
06	420 N	271	-0-	-149	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					1
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731														
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	423	1	3375	2	Y	-0-			144
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	234	1	2233	2	Y	228	176	1	21 8 175
						251	9							
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	285	1	3043	2	Y	-0-			175
04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	217	1	2347	2	Y	227	176	1	23 8 203
						250	9							
05	2728 X	2354	-0-	-374	-0-	215	1	2077	2	Y	56	54	8	205
						62	9							
06	2640 X	1345	-0-	-1295	-0-	122	1	1122	2	Y	92	160	1	137
						101	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			23
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689														
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	258	1	1374	2	Y	13	13	8	44
						14	9							
02	1960 N	1612	-0-	-348	-0-	250	1	1351	2	Y	10	10	8	44
						11	9							
03	3100 N	3106	-0-	6	6	350	1	2731	2	Y	23	23	8	44
						25	9							
04	1905 N	1899	-0-	-6	-0-	234	1	1659	2	Y	5	5	8	44
						6	9							
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	202	1	1823	2	Y	1	1	8	44
						1	9							
06	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	208	1	1729	2	Y	9	9	8	44
						10	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK						
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.//102367																			
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008													TOTAL	DEPTH	11445	PERF.	9486	-	10360
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	3007	-0-	3007	3007	-0-		132	1	2875	2	Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	6862	-0-	6862	9869	-0-		345	1	6515	2	Y	2		2	8		-0-	
									2										
									9										
04	14B2 EXT	2342	-0-	2342	12211	-0-		115	1	2227	2	Y	-0-					-0-	
05	13120 X	909	-0-	-12211	-0-	-0-		43	1	825	2	Y	37		37	8		-0-	
									41										
									9										
06	6630 X	1019	-0-	-5611	-0-	-0-		52	1	967	2	Y	-0-					-0-	
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007													TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9630	-	10616
01	372 N	113	-0-	-259	-0-	-0-		19	1	94	2	Y	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	166	2	Y	-0-					-0-	
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-		15	1	80	2	Y	-0-					-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	88	2	Y	-0-					-0-	
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	-0-		1	1	1	2	Y	-0-					-0-	
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008													TOTAL	DEPTH	10640	PERF.	9320	-	9566
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	1560	2	Y	-0-					-0-	
02	1764 N	1738	-0-	-26	-0-	-0-		93	1	1645	2	Y	-0-					-0-	
03	1736 N	1180	-0-	-556	-0-	-0-		59	1	1121	2	Y	-0-					-0-	
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008													TOTAL	DEPTH	11810	PERF.	1000	-	10614
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	-0-		30	1	149	2	Y	-0-					-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	258	2	Y	-0-					-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	229	2	Y	-0-					-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	290	2	Y	-0-					-0-	
05	341 N	170	-0-	-171	-0-	-0-		14	1	156	2	Y	-0-					-0-	
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	-0-		23	1	207	2	Y	-0-					-0-	
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007													TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	10244	-	10788
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008													TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10148	-	10680
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266														
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	11	11	8			100
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12 9	314 2	Y	14	14	8			100
03	527 X	434	-0-	-93	-0-	18 1	400 2	Y	12	12	8			100
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	15 9	427 2	Y	90	90	8			100
05	527 X	427	-0-	-100	-0-	21 1	396 2	Y	9	9	8			100
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	10 9	389 2	Y	22	22	8			100
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 2	N						1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	292 2	N						1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31 1	334 2	N						1
05	217 N	50	-0-	-167	-0-	4 1	46 2	N						1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	45	2	Y	-0-				8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				8
04	T. A.	49	-0-	-0-	49	49			2	1	47	2	Y	-0-				8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49							Y	166	82	1		92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49							Y	-0-				92
GREEN GAS UNIT 1													WELL #:	4	RRCID -> 236219	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	140	2	Y	-0-				3
02	196 X	35	-0-	-161	-0-	-0-			3	1	32	2	Y	-0-	3	1		-0-
03	125 X	125	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1	114	2	Y	-0-				-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-			68	1	715	2	Y	-0-				-0-
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-			126	1	1209	2	Y	-0-				-0-
06	862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-			83	1	779	2	Y	-0-				-0-
TXU GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 236655	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704	
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-			49	1	415	2	N	-0-				7
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	205	2	N	-0-				7
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	294	2	N	-0-				7
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-			42	1	449	2	N	-0-				7
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-			51	1	499	2	N	-0-				7
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-			53	1	495	2	N	-0-				7
TXU GAS UNIT													WELL #:	7	RRCID -> 236750	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-			74	1	612	2	N	-0-				1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	174	2	N	28				29
									31	9								
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	93	2	N	-0-				29
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	90	2	N	-0-				29
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	245	2	N	-0-				29
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	334	2	N	-0-				29
JIMMERSON GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 237109	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678	
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-			21	1	268	2	N	4	4	8		-0-
									4	9								
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	234	2	N	5	5	8		-0-
									6	9								
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	528	2	N	4	4	8		-0-
									4	9								
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	337	2	N	30	30	8		-0-
									33	9								
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-							N	3	3	8		-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	523	2	N	7	7	8		-0-
									8	9								
MAXWELL GAS UNIT 1													WELL #:	3	RRCID -> 237110	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367													
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	40 1	314 2	N	3		3 1		2
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3 9	919 2	N	-0-				2
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	92 1	856 2	N	4		3 1		3
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	76 1	992 2	N	-0-				3
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	4 9	906 2	N	1		2 1		2
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	90 1	831 2	N	-0-				2
						93 1							
						1 9							
						92 1							
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689													
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	178 1	1462 2	Y	-0-				7
02	1904 N	1462	-0-	-442	-0-	138 1	1317 2	Y	6		6 8		7
03	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	7 9	1338 2	Y	-0-				7
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	124 1	1500 2	Y	6		6 8		7
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	138 1	1468 2	Y	14		14 8		7
06	1410 N	784	-0-	-626	-0-	7 9	707 2	Y	-0-				7
						151 1							
						15 9							
						77 1							
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739													
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 2	N	-0-				1
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	N	-0-				1
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-				1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-				1
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 2	N	-0-				1
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-				1
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727													
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74 1	655 2	N	-0-				1
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	112 1	1146 2	N	-0-				1
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	125 1	1405 2	N	-0-				1
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	113 1	1229 2	N	-0-				1
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	131 1	1311 2	N	-0-				1
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	130 1	1169 2	N	-0-				1
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730													
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23 1	255 2	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367											
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	864	-0-	-2081	-0-	88 1	751 2	N	23	24 1	16
02	2660 X	2293	-0-	-367	-0-	25 9	2071 2	N	2	2 8	16
03	2945 X	2598	-0-	-347	-0-	220 1	2344 2	N	34	26 1	24
04	2460 X	1916	-0-	-544	-0-	217 1	1753 2	N	2	2 8	24
05	2542 X	2021	-0-	-521	-0-	37 9	1817 2	N	16	19 1	16
06	2520 N	1977	-0-	-543	-0-	161 1	1783 2	N	-0-		16
						2 9					
						186 1					
						18 9					
						194 1					
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663											
01	2418 X	467	-0-	-1951	-0-	49 1	379 2	N	35	36 1	25
02	1736 X	1655	-0-	-81	-0-	39 9	1501 2	N	1	1 8	25
03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	153 1	1514 2	N	52	40 1	37
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	1 9	2205 2	N	1	1 8	37
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	140 1	2182 2	N	20	30 1	25
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	57 9	1820 2	N	-0-		25
						203 1					
						1 9					
						223 1					
						22 9					
						198 1					
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696											
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TUFÇO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10212 - 10723																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1863	2	Y	-0-					15
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	Y	1	8				15
								1	9									
03	2573 N	1575	-0-	-998	-0-	-0-	-0-	131	1	1444	2	Y	-0-					15
04	2010 N	1051	-0-	-959	-0-	-0-	-0-	89	1	960	2	Y	2	8				15
								2	9									
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2276	2	Y	4	8				15
								4	9									
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1694	2	Y	-0-					15

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	47	-0-	47	47	4	1	43	2	Y		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47				Y		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47				Y		Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	677	-0-	677	677	60	1	617	2	Y		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	677				Y		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	677				Y		Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682														
01	2790 X	819	-0-	-1971	-0-	90	1	729	2	Y	-0-			14
02	2520 X	1096	-0-	-1424	-0-	99	1	965	2	Y	29	2	8	41
						32	9							
03	1953 X	1318	-0-	-635	-0-	111	1	1207	2	Y	-0-			41
04	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	147	1	1578	2	Y	18	3	8	56
						20	9							
05	1333 X	715	-0-	-618	-0-	68	1	639	2	Y	7	7	8	56
						8	9							
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	191	1	1697	2	Y	-0-			56
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891														
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			1
04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			1
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																			
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101										RRCID -> 242878		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11062		PERF. 9552 - 9680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WEST PHILLIPS GAS UNIT										WELL #: 1A		RRCID -> 242900		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9154 - 11061	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ANDERSON, JAMES G. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 242935		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12390		PERF. 10692 - 10754	
01	310 N	171	-0-	-139	-0-			26 7	1 9	138 2	Y	6	6 8					-0-	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-			42 6	1 9	246 2	Y	5	5 8					-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-			42 11	1 9	276 2	Y	10	10 8					-0-	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-			41 3	1 9	275 2	Y	3	3 8					-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-			32 1	1 9	312 2	Y	1	1 8					-0-	
06	330 N	196	-0-	-134	-0-			19 4	1 9	173 2	Y	4	4 8					-0-	
WILDER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 243223		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9458 - 10584	
01	132 X	-0-	-0-	-132	-0-							Y	1	1 8				9	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	54	54 8				9	
03	T. A.	89	-0-	89	89			7 1	82 2	Y	-0-							9	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	89					Y	11	11 8						9	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-							9	
06	89 X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-							9	
MIMS										WELL #: 1		RRCID -> 243310		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 9473 - 10693	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56 2				N	-0-					-0-	
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	-0-		63 2				N	-0-					-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28 2				N	-0-					-0-	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-		37 2				N	-0-					-0-	
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-		21 2				N	-0-					-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-		13 2				N	-0-					-0-	
PINKERTON GAS UNIT										WELL #: 12H		RRCID -> 243340		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11347		PERF. 11929 - 14384	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367											
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11336 - 11416											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	10176	-0-	10176	10176	781	1	9395 2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	20349	-0-	20349	30525	1732	1	18617 2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	14797	-0-	14797	45322	1255	1	13489 2	Y	48	48 8
05	56805 X	11483	-0-	-45322	-0-	1075	1	10335 2	Y	66	66 8
06	19680 X	7164	-0-	-12516	-0-	703	1	6461 2	Y	-0-	-0-
TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639											
01	1829 N	472	-0-	-1357	-0-	53	1	417 2	N	2	1 1
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1397 2	N	54	54 8
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	147	1	1612 2	N	6	4 1
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	156	1	1735 2	N	59	59 8
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	201	1	1915 2	N	143	3 1 142 8
06	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	164	1	1526 2	N	-0-	2
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10223 - 10766											
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	454 2	Y	-0-	3
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	365 2	Y	98	101
03	558 N	291	-0-	-267	-0-	108	9	266 2	Y	-0-	101
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	25	1		Y	-0-	101
05	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2		Y	-0-	101
06	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2		Y	-0-	101
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906											
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	241	-0-	241	241	21	1	220 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-	-0-
04	T. A.	154	-0-	154	395	13	1	141 2	Y	-0-	-0-
05	395 X	-0-	-0-	-395	-0-				Y	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141 2	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																								
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																								
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	186 X	130	-0-	-56	-0-			14	1	116	2	Y	-0-					-0-						
02	T. A.	17	-0-	17	17			2	1	15	2	Y	-0-					-0-						
03	T. A.	80	-0-	80	97			6	1	74	2	Y	-0-					-0-						
04	T. A.	203	-0-	203	300			16	1	187	2	Y	-0-					-0-						
05	557 X	257	-0-	-300	-0-			24	1	233	2	Y	-0-					-0-						
06	90 N	87	-0-	-3	-0-			9	1	78	2	Y	-0-					-0-						

PURDIE GAS UNIT 1														WELL #:	103	RRCID ->	244247	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10292	-	10875
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-			12	1	98	2	N	-0-					-0-						
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-			6	1	65	2	N	-0-					-0-						
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			6	1	64	2	N	-0-					-0-						
04	120 N	35	-0-	-85	-0-			3	1	32	2	N	-0-					-0-						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-						

HARRELL GAS UNIT														WELL #:	9	RRCID ->	244273	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11434	-	11302
01	2945 X	1925	-0-	-1020	-0-			1925	2			Y	-0-					1						
02	2072 X	1727	-0-	-345	-0-			1726	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1						
03	2139 X	1318	-0-	-821	-0-			1318	2			Y	-0-					1						
04	1860 N	1609	-0-	-251	-0-			16	1	1593	2	Y	-0-					1						
05	3100 N	3821	-0-	721	-0-			380	1	3441	2	Y	-0-					1						
06	3000 N	3232	-0-	232	-0-			333	1	2899	2	Y	-0-					1						

HAYS GAS UNIT														WELL #:	4	RRCID ->	244491	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11352	-	11460
01	2015 N	1453	-0-	-562	-0-			163	1	1290	2	Y	-0-					60						
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-			204	1	1960	2	Y	-0-					60						
03	2418 N	2366	-0-	-52	-0-			200	1	2166	2	Y	-0-					60						
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-			251	1	2666	2	Y	20					80						
								22	9															
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-			255	1	2447	2	Y	-0-					80						
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-			252	1	2277	2	Y	18					98						
								20	9															

HUGHES GAS UNIT														WELL #:	2	RRCID ->	244562	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11222	-	11304
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-			40	1	372	2	N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						

WILDER GAS UNIT														WELL #:	6	RRCID ->	244563	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10166	-	10661
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					23						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	6	6	8			23						
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-			27	1	297	2	Y	-0-					23						
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-			120	1	1291	2	Y	1	1	8			23						
								1	9															
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			126	1	1216	2	Y	15	15	8			23						
								17	9															
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			163	1	1471	2	Y	-0-					23						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367									
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		Y	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	-0-
							2 9		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	170 2	-0-
							21 9		-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	293 2	-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872									
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	609 2	6
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	576 2	6
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	247 2	6
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	941 2	6
05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	1043 2	6
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1054 2	6
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367												
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	170	-0-	170	170	16	1	154 2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170				Y	-0-		-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546												
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2		Y	-0-		12
02	560 N	335	-0-	-225	-0-	28	1	307 2	Y	-0-		12
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		12
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511 2	Y	-0-		12
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2		Y	-0-		12
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392 2	Y	-0-		12
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668												
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	527 N	57	-0-	-470	-0-	5	1	52 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680												
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	107	1	492 2	Y	-0-		12
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	114	1	567 2	Y	-0-		12
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	94	1	742 2	Y	-0-		12
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595 2	Y	-0-		12
05	744 N	625	-0-	-119	-0-	64	1	561 2	Y	-0-		12
06	810 N	554	-0-	-256	-0-	57	1	497 2	Y	-0-		12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367															
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648															
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	278	-0-	278	278	26	1	252	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	96	-0-	96	374	8	1	88	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	349	-0-	349	723	30	1	319	2	Y	-0-				-0-
05	807 X	84	-0-	-723	-0-	8	1	76	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	Y	-0-				-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792															
01	434 X	404	-0-	-30	-0-	44	1	360	2	Y	-0-				-0-
02	448 X	264	-0-	-184	-0-	22	1	242	2	Y	-0-				-0-
03	496 X	466	-0-	-30	-0-	41	1	425	2	Y	-0-				-0-
04	480 X	346	-0-	-134	-0-	29	1	317	2	Y	-0-				-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	-0-				-0-
06	450 X	171	-0-	-279	-0-	15	1	156	2	Y	-0-				-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1736 N	1226 -0-	-510 -0-	129 1	1097 2	Y	-0-					6
02	1568 X	1055 -0-	-513 -0-	110 1	945 2	Y	-0-					6
03	2064 X	2064 -0-	-0- -0-	175 1	1889 2	Y	-0-					6
04	1590 X	1242 -0-	-348 -0-	104 1	1138 2	Y	-0-					6
05	1643 X	1469 -0-	-174 -0-	133 1	1336 2	Y	-0-					6
06	2010 X	1064 -0-	-946 -0-	104 1	960 2	Y	-0-					6
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846												
01	124 N	-0- -0-	-124 -0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	90					90
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	83 1				7
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					7
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					7
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250												
01	7285 X	6329 -0-	-956 -0-	701 1	5552 2	N	69	71 1				49
				76 9								
02	6580 X	5839 -0-	-741 -0-	563 1	5275 2	N	1	1 8				49
				1 9								
03	7068 X	6744 -0-	-324 -0-	568 1	6063 2	N	103	79 1				73
				113 9								
04	6840 X	6607 -0-	-233 -0-	564 1	6042 2	N	1	1 8				73
				1 9								
05	6537 X	6537 -0-	-0- -0-	611 1	5884 2	N	38	58 1	4 8			49
				42 9								
06	6540 X	6536 -0-	-4 -0-	650 1	5886 2	N	-0-					49
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513												
01	7037 X	6048 -0-	-989 -0-	671 1	5377 2	Y	-0-					38
02	6496 X	6473 -0-	-23 -0-	612 1	5775 2	Y	78	2 8				114
				86 9								
03	7781 X	6701 -0-	-1080 -0-	572 1	6129 2	Y	-0-					114
04	7530 X	6460 -0-	-1070 -0-	547 1	5866 2	Y	43	2 8				155
				47 9								
05	7781 X	6560 -0-	-1221 -0-	617 1	5936 2	Y	6	6 8				155
				7 9								
06	6930 X	6495 -0-	-435 -0-	646 1	5849 2	Y	-0-					155
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448												
01	8499 X	8499 -0-	-0- -0-	582 1	7860 2	N	52	52 8				1
				57 9								
02	8848 X	8055 -0-	-793 -0-	432 1	7597 2	N	24	24 8				1
				26 9								
03	9796 X	8699 -0-	-1097 -0-	440 1	8250 2	N	8	8 8				1
				9 9								
04	9480 X	8156 -0-	-1324 -0-	410 1	7629 2	N	106	68 1	38 8			1
				117 9								
05	9145 X	8398 -0-	-747 -0-	429 1	7959 2	N	9	9 8				1
				10 9								
06	8640 X	7888 -0-	-752 -0-	437 1	7449 2	N	2	2 8				1
				2 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12090 X	12083	-0-	-7	-0-	1340	1	10743	2	N	-0-			75
02	11032 X	10118	-0-	-914	-0-	963	1	9149	2	N	5	5	8	75
						6	9							
03	12524 X	10803	-0-	-1721	-0-	921	1	9882	2	N	-0-			75
04	12120 X	10335	-0-	-1785	-0-	881	1	9454	2	N	-0-			75
05	12524 X	10477	-0-	-2047	-0-	986	1	9491	2	N	-0-			75
06	11700 X	10444	-0-	-1256	-0-	1038	1	9406	2	N	-0-			75
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
01	5270 X	4643	-0-	-627	-0-	269	1	4362	2	Y	11	11	8	10
						12	9							
02	4676 X	4400	-0-	-276	-0-	235	1	4141	2	Y	22	22	8	10
						24	9							
03	5146 X	4762	-0-	-384	-0-	239	1	4515	2	Y	7	7	8	10
						8	9							
04	4980 X	4656	-0-	-324	-0-	237	1	4415	2	Y	4	4	8	10
						4	9							
05	5053 X	4924	-0-	-129	-0-	251	1	4653	2	Y	18	18	8	10
						20	9							
06	4710 X	4480	-0-	-230	-0-	248	1	4230	2	Y	2	2	8	10
						2	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
01	8122 X	7244	-0-	-878	-0-	417	1	6823	2	Y	4	4	8	48
						4	9							
02	7364 X	6537	-0-	-827	-0-	345	1	6169	2	Y	21	21	8	48
						23	9							
03	8153 X	7214	-0-	-939	-0-	362	1	6840	2	Y	11	11	8	48
						12	9							
04	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	465	1	8659	2	Y	8	8	8	48
						9	9							
05	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	467	1	8668	2	Y	18	18	8	48
						20	9							
06	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	495	1	8445	2	Y	-0-			48
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
01	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	1128	1	13512	2	N	18	18	8	30
						20	9							
02	17588 X	17588	-0-	-0-	-0-	1194	1	16227	2	N	152	152	8	30
						167	9							
03	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	1243	1	17486	2	N	181	181	8	30
						199	9							
04	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	1218	1	17134	2	N	54	54	8	30
						59	9							
05	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	1278	1	17972	2	N	117	117	8	30
						129	9							
06	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	1175	1	14900	2	N	23	23	8	30
						25	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	478 1	7971 2	Y	58	58	8			-0-
02	9604 X	6878	-0-	-2726	-0-	64 9	371 1	6481 2	Y	24	24	8		-0-
03	10695 X	7407	-0-	-3288	-0-	26 9	373 1	7010 2	Y	22	22	8		-0-
04	10350 X	6272	-0-	-4078	-0-	24 9	301 1	5796 2	Y	159	159	8		-0-
05	10695 X	7572	-0-	-3123	-0-	175 9	386 1	7168 2	Y	16	16	8		-0-
06	8250 X	4922	-0-	-3328	-0-	18 9	271 1	4609 2	Y	38	38	8		-0-
						42 9								
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075														
01	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	549 1	8841 2	N	16	16	8			7
02	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	18 9	472 1	8310 2	N	23	23	8		7
03	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	25 9	501 1	9393 2	N	64	42	1	22 8	7
04	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	70 9	490 1	9136 2	N	8	8	8		7
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	9 9	404 1	7595 2	N	17	17	8		7
06	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	19 9	499 1	8520 2	N	3	3	8		7
						3 9								
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293														
01	7843 X	6271	-0-	-1572	-0-	352 1	5797 2	N	111	111	8			1
02	6916 X	5873	-0-	-1043	-0-	122 9	317 1	5537 2	N	17	17	8		1
03	6913 X	6240	-0-	-673	-0-	19 9	316 1	5904 2	N	18	18	8		1
04	6570 X	6510	-0-	-60	-0-	20 9	329 1	6149 2	N	29	29	8		1
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	32 9	361 1	6688 2	N	12	12	8		1
06	6300 X	6235	-0-	-65	-0-	13 9	345 1	5888 2	N	2	2	8		1
						2 9								
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496														
01	10912 X	7572	-0-	-3340	-0-	980 1	6591 2	N	1	1	8			83
02	9744 X	8528	-0-	-1216	-0-	1 9	899 1	7627 2	N	2	2	8		83
03	10788 X	9118	-0-	-1670	-0-	2 9	996 1	8121 2	N	1	1	8		83
04	10350 X	8195	-0-	-2155	-0-	1 9	962 1	7233 2	N	-0-				83
05	10509 X	8577	-0-	-1932	-0-	1 9	992 1	7584 2	N	1	1	8		83
06	9150 X	8179	-0-	-971	-0-	1 9	963 1	7212 2	N	4	4	8		83
						4 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	622 1	11181 2	N	98	56 1	1 8			73
02	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	108 9	10297 2	N	9	9 8				73
03	11842 X	11327	-0-	-515	-0-	545 1	10712 2	N	3	3 8				73
04	11520 X	11469	-0-	-51	-0-	10 9	10851 2	N	-0-					73
05	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	612 1	11433 2	N	9	9 8				73
06	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	3 9	12111 2	N	3	3 8				73
						618 1								
						655 1								
						10 9								
						698 1								
						3 9								
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198														
01	13857 X	10689	-0-	-3168	-0-	1382 1	9299 2	N	7	4 8				33
02	10780 X	9397	-0-	-1383	-0-	8 9	7846 2	N	10	7 1	6 8			30
03	11687 X	7950	-0-	-3737	-0-	1540 1	6521 2	N	26	1 8				55
04	11310 X	8406	-0-	-2904	-0-	11 9	6810 2	N	1	1 8				55
05	11687 X	9186	-0-	-2501	-0-	1400 1	7585 2	N	5	5 8				55
06	10350 X	9490	-0-	-860	-0-	29 9	7833 2	N	6	6 8				55
						1 9								
						1595 1								
						6 9								
						1650 1								
						7 9								
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545														
01	5363 X	4493	-0-	-870	-0-	692 1	3797 2	Y	4	4 8				7
02	4844 X	4802	-0-	-42	-0-	4 9	4173 2	Y	6	6 8				7
03	5487 X	4863	-0-	-624	-0-	622 1	4190 2	Y	5	5 8				7
04	5310 X	4933	-0-	-377	-0-	7 9	4267 2	Y	6	6 8				7
05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	667 1	5038 2	Y	5	5 8				7
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	659 1	4524 2	Y	-0-					7
						7 9								
						713 1								
						6 9								
						660 1								
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121														
01	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	342 1	5758 2	Y	3	3 8				5
02	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	3 9	8082 2	Y	5	5 8				5
03	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	454 1	9376 2	Y	4	4 8				5
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	6 9	8575 2	Y	31	31 8				5
05	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	500 1	8620 2	Y	3	3 8				5
06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	4 9	7373 2	Y	7	7 8				5
						460 1								
						34 9								
						465 1								
						3 9								
						429 1								
						8 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) BUCKHORN OPERATING LLC MAXWELL GAS UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	11183 500 102367 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK			
						RRCID ->	286399	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	11270 -	15005	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-		-0-	1060	1	8498	2	N	-0-			10
02	8820 X	8286	-0-	-534	-0-		-0-	790	1	7496	2	N	-0-			10
03	11625 X	9771	-0-	-1854	-0-		-0-	833	1	8938	2	N	-0-			10
04	11250 X	8546	-0-	-2704	-0-		-0-	726	1	7820	2	N	-0-			10
05	11625 X	8742	-0-	-2883	-0-		-0-	822	1	7920	2	N	-0-			10
06	9450 X	8494	-0-	-956	-0-		-0-	841	1	7653	2	N	-0-			10
TODD GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286464	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	10173	PERF.	10520 -	13723	
01	9796 X	6983	-0-	-2813	-0-		-0-	342 3	1 9	6638	2	Y	3	3	8	32
02	8288 X	6966	-0-	-1322	-0-		-0-	348 4	1 9	6614	2	Y	4	4	8	32
03	9176 X	6486	-0-	-2690	-0-		-0-	350 2	1 9	6134	2	Y	2	2	8	32
04	8220 X	6640	-0-	-1580	-0-		-0-	353 1	1 9	6286	2	Y	1	1	8	32
05	7719 X	6896	-0-	-823	-0-		-0-	370 4	1 9	6522	2	Y	4	4	8	32
06	7470 X	5481	-0-	-1989	-0-		-0-	286 1	1	5195	2	Y	-0-			32
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	286478	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	10504 -	14713	
01	7192 X	5904	-0-	-1288	-0-		-0-	325 36	1 9	5543	2	N	33	33	8	20
02	6496 X	5762	-0-	-734	-0-		-0-	295 143	1 9	5324	2	N	130	130	8	20
03	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-		-0-	361 205	1 9	6752	2	N	186	186	8	20
04	6840 X	6722	-0-	-118	-0-		-0-	341 37	1 9	6344	2	N	34	34	8	20
05	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-		-0-	356 167	1 9	6590	2	N	152	115	1	23
06	7080 X	6674	-0-	-406	-0-		-0-	369 11	1 9	6294	2	N	10	10	8	23
MAXWELL-TXU				WELL #:	1H	RRCID ->	286622	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11075 -	14349	
01	5828 X	5255	-0-	-573	-0-		-0-	639	1	4616	2	N	-0-			50
02	5040 X	4293	-0-	-747	-0-		-0-	473	1	3820	2	N	-0-			50
03	6200 X	3082	-0-	-3118	-0-		-0-	301	1	2781	2	N	-0-			50
04	6000 X	4850	-0-	-1150	-0-		-0-	481	1	4369	2	N	-0-			50
05	6200 X	1845	-0-	-4355	-0-		-0-	198	1	1647	2	N	-0-			50
06	5100 X	3284	-0-	-1816	-0-		-0-	366	1	2918	2	N	-0-			50
JONES-ALFORD				WELL #:	1H	RRCID ->	286658	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	11824 -	15310	
01	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-		-0-	2021	1	14329	2	N	-0-			98
02	14952 X	14057	-0-	-895	-0-		-0-	1534	1	12523	2	N	-0-			98
03	17329 X	15096	-0-	-2233	-0-		-0-	1528	1	13568	2	N	-0-			98
04	16770 X	14464	-0-	-2306	-0-		-0-	1440	1	13024	2	N	-0-			98
05	17329 X	14997	-0-	-2332	-0-		-0-	1665	1	13332	2	N	-0-			98
06	15810 X	14091	-0-	-1719	-0-		-0-	1616 83	1 9	12392	2	N	75	80	1	93

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7471 X	7268	-0-	-203	-0-	414 1	6823 2	N	28	28	8			17
02	7224 X	6646	-0-	-578	-0-	353 1	6229 2	N	58	58	8			17
03	7998 X	5753	-0-	-2245	-0-	283 1	5453 2	N	15	15	8			17
04	7740 X	7347	-0-	-393	-0-	371 1	6968 2	N	7	7	8			17
05	7657 X	7570	-0-	-87	-0-	387 1	7170 2	N	12	12	8			17
06	7110 X	6793	-0-	-317	-0-	374 1	6400 2	N	17	5	8			29
						19 9								
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847														
01	9579 X	7611	-0-	-1968	-0-	431 1	7170 2	N	9	9	8			10
02	8652 X	8013	-0-	-639	-0-	429 1	7547 2	N	34	34	8			10
03	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	444 1	8306 2	N	13	13	8			10
04	8340 X	8273	-0-	-67	-0-	422 1	7847 2	N	4	4	8			10
05	8866 X	8539	-0-	-327	-0-	436 1	8090 2	N	12	12	8			10
06	8580 X	8138	-0-	-442	-0-	451 1	7687 2	N	-0-					10
						13 9								
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034														
01	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	458 1	8272 2	Y	2	2	8			3
02	8540 X	8353	-0-	-187	-0-	417 1	7934 2	Y	2	2	8			3
03	9424 X	8472	-0-	-952	-0-	459 1	8012 2	Y	1	1	8			3
04	8910 X	8213	-0-	-697	-0-	443 1	7769 2	Y	1	1	8			3
05	9238 X	7884	-0-	-1354	-0-	424 1	7458 2	Y	2	2	8			3
06	8940 X	7933	-0-	-1007	-0-	431 1	7489 2	Y	12	12	8			3
						13 9								
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696														
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	149 1	2783 2	N	5	5	8			25
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	363 1	6784 2	N	13	13	8			25
03	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	639 1	11987 2	N	28	28	8			25
04	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	574 1	10686 2	N	6	6	8			25
05	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	551 1	10216 2	N	14	14	8			25
06	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	547 1	9335 2	N	3	3	8			25
						3 9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																		
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-			321 1	1 9	5367	2	N	1	1	8		-0-	
02	5264 X	1611	-0-	-3653	-0-			74 1	1 1	1537	2	N	-0-				-0-	
03	7626 X	4101	-0-	-3525	-0-			201 2	1 9	3898	2	N	2	2	8		-0-	
04	7380 X	6430	-0-	-950	-0-			329 2	1 9	6099	2	N	2	2	8		-0-	
05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-			391 26	1 9	7245	2	N	24	24	8		-0-	
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-			374 1	1 9	6378	2	N	1	1	8		-0-	
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609																		
01	7936 X	7385	-0-	-551	-0-			455 12	1 9	6918	2	N	11	11	8		10	
02	7168 X	6412	-0-	-756	-0-			344 40	1 9	6028	2	N	36	36	8		10	
03	7750 X	6861	-0-	-889	-0-			348 8	1 9	6505	2	N	7	7	8		10	
04	7500 X	6432	-0-	-1068	-0-			327 2	1 9	6103	2	N	2	2	8		10	
05	7564 X	6563	-0-	-1001	-0-			335 15	1 9	6213	2	N	14	14	8		10	
06	7140 X	6253	-0-	-887	-0-			332 1	1 9	5920	2	N	1	1	8		10	
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169																		
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-			1100 684	1 1	1748	2	N	-0-				11	
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-			22 9	1 1	2206	2	N	20	20	8		11	
03	2387 X	1595	-0-	-792	-0-			690 23	1 9	882	2	N	21	21	8		11	
*04	2760 X	4	-0-	-2756	-0-			4 2				N	-0-				11	
*05	3224 X	1	-0-	-3223	-0-			1 2				N	-0-				11	
*06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-							N	-0-				11	
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970																		
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							N	-0-				7	
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-							N	-0-				7	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-				7	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				7	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				7	
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-			5	1	88	2	N	-0-				7	
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163																		
01	6820 X	6095	-0-	-725	-0-			366 13	1 9	5716	2	N	12	12	8		22	
02	6160 X	5015	-0-	-1145	-0-			269 26	1 9	4720	2	N	24	24	8		22	
03	6820 X	5335	-0-	-1485	-0-			264 33	1 9	5038	2	N	30	30	8		22	
04	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-			306 3	1 9	5904	2	N	3	3	8		22	
05	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-			351 18	1 9	6495	2	N	16	16	8		22	
06	5910 X	5718	-0-	-192	-0-			315 2	1 9	5401	2	N	2	2	8		22	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																	
BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186																	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009																	
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3290	2	N	74	74	8			-0-
							81	9									
02	4116 X	4091	-0-	-25	-0-	-0-	214	1	3744	2	N	121	121	8			-0-
							133	9									
03	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	-0-	226	1	4242	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
04	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	-0-	219	1	4070	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
05	4588 X	4363	-0-	-225	-0-	-0-	219	1	4070	2	N	67	67	8			-0-
							74	9									
06	4380 X	3798	-0-	-582	-0-	-0-	210	1	3579	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753																	
01	8060 X	6789	-0-	-1271	-0-	-0-	393	1	6375	2	N	19	19	8			25
							21	9									
02	7252 X	6848	-0-	-404	-0-	-0-	365	1	6431	2	N	47	47	8			25
							52	9									
03	8029 X	7351	-0-	-678	-0-	-0-	363	1	6811	2	N	161	42	1	119	8	25
							177	9									
04	7770 X	6544	-0-	-1226	-0-	-0-	334	1	6208	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	7595 X	7218	-0-	-377	-0-	-0-	367	1	6805	2	N	42	42	8			25
							46	9									
06	7350 X	6369	-0-	-981	-0-	-0-	352	1	6010	2	N	6	6	8			25
							7	9									
ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402																	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																					
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367																					
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	BALANCE					
01	16120 X	13214	-0-	-2906	-0-		98	1	12893	2	Y	203	71	1	22	8	166				
							223	9													
02	13804 X	13284	-0-	-520	-0-		98	1	12907	2	Y	254	254	1	37	8	129				
							279	9													
03	15128 X	14062	-0-	-1066	-0-		112	1	13721	2	Y	208	159	1	12	8	166				
							229	9													
04	14640 X	12960	-0-	-1680	-0-		109	1	12710	2	Y	128	166	1	8	8	120				
							141	9													
05	14849 X	13351	-0-	-1498	-0-		108	1	13098	2	Y	132	81	1	28	8	143				
							145	9													
06	14220 X	12882	-0-	-1338	-0-		110	1	12655	2	Y	106	161	1	27	8	61				
							117	9													

POWELL															WELL #:	2H	RRCID -> 291868	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10710	- 14790
01	13702 X	10889	-0-	-2813	-0-		3782	1	7068	2	Y	35	48	1	1	8	8				
							39	9													
02	11788 X	11317	-0-	-471	-0-		3928	1	7343	2	Y	42	29	1	1	8	20				
							46	9													
03	13051 X	11789	-0-	-1262	-0-		4110	1	7678	2	Y	1	1	8			20				
							1	9													
04	12300 X	11602	-0-	-698	-0-		3985	1	7617	2	Y	-0-					20				
05	12524 X	11884	-0-	-640	-0-		4233	1	7567	2	Y	76	71	1	2	8	23				
							84	9													
06	12120 X	11318	-0-	-802	-0-		3999	1	7288	2	Y	28	24	1	4	8	23				
							31	9													

CHURCH-CLAUD HOLDER															WELL #:	2H	RRCID -> 291928	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH 9683	PERF.10074	- 14450
01	24149 X	22698	-0-	-1451	-0-		331	1	22250	2	N	106	161	1	35	8	70				
							117	9													
02	25312 X	21783	-0-	-3529	-0-		300	1	21297	2	N	169	49	8			190				
							186	9													
03	28024 X	27945	-0-	-79	-0-		408	1	27321	2	N	196	335	1	24	8	27				
							216	9													
04	27120 X	16741	-0-	-10379	-0-		255	1	16407	2	N	72	9	8			90				
							79	9													
05	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-		409	1	26905	2	N	201	61	8			230				
							221	9													
06	27030 X	14289	-0-	-12741	-0-		236	1	13939	2	N	104	183	1	31	8	120				
							114	9													

CHURCH-CLAUD HOLDER															WELL #:	3H	RRCID -> 291929	COMPL. DATE 09/01/2021	TOTAL DEPTH 9728	PERF.10155	- 14519
01	25079 X	21082	-0-	-3997	-0-		297	1	20595	2	Y	173	180	1	23	8	120				
							190	9													
02	21448 X	19451	-0-	-1997	-0-		267	1	18922	2	Y	238	183	1	35	8	140				
							262	9													
03	23498 X	20819	-0-	-2679	-0-		303	1	20212	2	Y	276	354	1	12	8	50				
							304	9													
04	21930 X	19818	-0-	-2112	-0-		310	1	19255	2	Y	230	172	1	8	8	100				
							253	9													
05	22661 X	19700	-0-	-2961	-0-		292	1	19109	2	Y	272	177	1	25	8	170				
							299	9													
06	20850 X	18725	-0-	-2125	-0-		291	1	18278	2	Y	142	155	1	27	8	130				
							156	9													

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK											
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.//102367																					
POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948										COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14074 X	11706	-0-	-2368	-0-		4237 1	7422 2	Y		43	48 1	9 8		8						
02	12404 X	10009	-0-	-2395	-0-		47 9														
03	13733 X	11034	-0-	-2699	-0-		3318 1	6633 2	Y		53	29 1	12 8		20						
04	13290 X	11045	-0-	-2245	-0-		58 9														
05	12896 X	10740	-0-	-2156	-0-		3790 1	7237 2	Y		6	6 8			20						
06	11340 X	10708	-0-	-632	-0-		7 9														
							3792 1	7250 2	Y		3	3 8			20						
							3 9														
							3791 1	6847 2	Y		93	71 1	19 8		23						
							102 9														
							3775 1	6902 2	Y		28	24 1	4 8		23						
							31 9														
CHURCH-CLAUD HOLDER										WELL #: 4H RRCID -> 291955						COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410					
01	30163 X	25448	-0-	-4715	-0-		365 1	24852 2	Y		210	186 1	24 8		130						
02	26628 X	24704	-0-	-1924	-0-		231 9														
03	29078 X	26231	-0-	-2847	-0-		340 1	24102 2	Y		238	190 1	63 8		115						
04	27930 X	23442	-0-	-4488	-0-		262 9														
05	28210 X	25478	-0-	-2732	-0-		382 1	25507 2	Y		311	349 1	17 8		60						
06	26460 X	23916	-0-	-2544	-0-		342 9														
							349 1	22866 2	Y		206	166 1	10 8		90						
							227 9														
							380 1	24881 2	Y		197	177 1	40 8		70						
							217 9														
							371 1	23314 2	Y		210	177 1	43 8		60						
							231 9														
CHURCH-BOX										WELL #: 1H RRCID -> 292116						COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975					
01	22537 X	17927	-0-	-4610	-0-		267 1	17616 2	N		40	10 8			120						
02	19880 X	18028	-0-	-1852	-0-		44 9														
03	21917 X	19312	-0-	-2605	-0-		277 1	17474 2	N		252	178 1	24 8		170						
04	21030 X	17595	-0-	-3435	-0-		277 9														
05	20708 X	17920	-0-	-2788	-0-		279 1	18713 2	N		291	370 1	8 8		83						
06	19320 X	16323	-0-	-2997	-0-		320 9														
							325 1	17084 2	N		169	182 1	3 8		67						
							186 9														
							265 1	17347 2	N		280	157 1	20 8		170						
							308 9														
							322 1	15889 2	N		102	188 1	14 8		70						
							112 9														
CASSITY-POWELL										WELL #: 2H RRCID -> 292366						COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970					
01	7936 X	7578	-0-	-358	-0-		58 1	7514 2	Y		5	5 8			30						
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-		6 9														
03	8618 X	7693	-0-	-925	-0-		56 1	7335 2	Y		10	21 1	10 8		9						
04	8340 X	7819	-0-	-521	-0-		11 9														
05	8618 X	7318	-0-	-1300	-0-		62 1	7628 2	Y		3	3 8			9						
06	7920 X	6405	-0-	-1515	-0-		3 9														
							66 1	7751 2	Y		2	2 8			9						
							2 9														
							60 1	7248 2	Y		9	9 8			9						
							10 9														
							56 1	6349 2	Y		-0-										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 14667														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19902 X	14708	-0-	-5194	-0-	120 1	14581 2	Y	6	6 8				55
02	15512 X	13396	-0-	-2116	-0-	101 1	13281 2	Y	13	41 1	13 8			14
03	15283 X	14195	-0-	-1088	-0-	115 1	14076 2	Y	4	4 8				14
04	14790 X	13756	-0-	-1034	-0-	116 1	13638 2	Y	2	2 8				14
05	15283 X	14421	-0-	-862	-0-	118 1	14300 2	Y	3	3 8				14
06	14340 X	13568	-0-	-772	-0-	117 1	13443 2	Y	7	7 8				14
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687														
01	25017 X	21047	-0-	-3970	-0-	2560 1	18392 2	Y	86	84 1	16 8			106
02	21980 X	19557	-0-	-2423	-0-	146 1	19155 2	Y	233	191 1	18 8			130
03	23126 X	20438	-0-	-2688	-0-	164 1	20083 2	Y	174	236 1	15 8			53
04	22380 X	19737	-0-	-2643	-0-	166 1	19343 2	Y	207	147 1	9 8			104
05	22134 X	19760	-0-	-2374	-0-	160 1	19461 2	Y	126	141 1	32 8			57
06	20940 X	18447	-0-	-2493	-0-	158 1	18244 2	Y	41	57 1	35 8			6
CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550														
01	26815 X	21281	-0-	-5534	-0-	2721 1	18429 2	Y	119	90 1	15 8			104
02	22120 X	20692	-0-	-1428	-0-	155 1	20453 2	Y	76	145 1	35 8			-0-
03	23188 X	21792	-0-	-1396	-0-	175 1	21408 2	Y	190	111 1	15 8			64
04	22440 X	21142	-0-	-1298	-0-	176 1	20713 2	Y	230	199 1	9 8			86
05	22909 X	21531	-0-	-1378	-0-	174 1	21038 2	Y	290	211 1	32 8			133
06	22170 X	20882	-0-	-1288	-0-	179 1	20530 2	Y	157	133 1	33 8			124
HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767														
01	26474 X	21410	-0-	-5064	-0-	159 1	20977 2	Y	249	86 1	32 8			199
02	23436 X	21964	-0-	-1472	-0-	163 1	21452 2	Y	317	305 1	56 8			155
03	25141 X	22054	-0-	-3087	-0-	177 1	21598 2	Y	254	191 1	19 8			199
04	23310 X	19686	-0-	-3624	-0-	164 1	19350 2	Y	156	199 1	12 8			144
05	24304 X	20548	-0-	-3756	-0-	165 1	20199 2	Y	167	97 1	42 8			172
06	23520 X	20029	-0-	-3491	-0-	169 1	19713 2	Y	134	193 1	40 8			73

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	2311 1	16706 2	Y	78	45 1	33 8			10
02	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	2166 1	18273 2	Y	5	5 8				10
03	21069 X	21069	-0-	-0-	-0-	2289 1	18773 2	Y	6	6 8				10
04	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	2322 1	18910 2	Y	91	51 8				50
05	24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	2396 1	21470 2	Y	349	188 1	74 8			137
06	22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	2309 1	20366 2	Y	-0-					137
TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211														
01	19995 X	16546	-0-	-3449	-0-	205 1	16341 2	Y	-0-					-0-
02	16800 X	14759	-0-	-2041	-0-	176 1	14538 2	Y	41	24 1	7 8			10
03	18135 X	15179	-0-	-2956	-0-	195 1	14983 2	Y	1	1 8				10
04	17550 X	14624	-0-	-2926	-0-	191 1	14432 2	Y	1	1 8				10
05	17360 X	15062	-0-	-2298	-0-	196 1	14822 2	Y	40	37 1	7 8			6
06	16020 X	13946	-0-	-2074	-0-	189 1	13753 2	Y	4	4 8				6
TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295														
01	27218 X	21904	-0-	-5314	-0-	275 1	21628 2	Y	1	1 8				2
02	23184 X	19832	-0-	-3352	-0-	237 1	19589 2	Y	5	2 1	4 8			1
03	25668 X	20950	-0-	-4718	-0-	268 1	20681 2	Y	1	1 8				1
04	24840 X	21799	-0-	-3041	-0-	285 1	21513 2	Y	1	1 8				1
05	24924 X	20387	-0-	-4537	-0-	265 1	20109 2	Y	12	4 1	8 8			1
06	21240 X	18967	-0-	-2273	-0-	256 1	18705 2	Y	5	5 8				1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	18693 X	13903	-0-	-4790	-0-	177	1	13726	2	Y	-0-			-0-
02	16884 X	11976	-0-	-4908	-0-	143	1	11808	2	Y	23	14	1	6
						25	9							
03	18693 X	12503	-0-	-6190	-0-	161	1	12341	2	Y	1	1	8	6
						1	9							
04	16320 X	11271	-0-	-5049	-0-	147	1	11123	2	Y	1	1	8	6
						1	9							
05	15221 X	10899	-0-	-4322	-0-	142	1	10731	2	Y	24	22	1	4
						26	9							
06	13440 X	10402	-0-	-3038	-0-	141	1	10260	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814														
01	22506 X	17764	-0-	-4742	-0-	211	1	17552	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	19488 X	16831	-0-	-2657	-0-	201	1	16608	2	Y	20	13	1	5
						22	9							
03	21235 X	16894	-0-	-4341	-0-	215	1	16678	2	Y	1	1	8	5
						1	9							
04	20040 X	17424	-0-	-2616	-0-	228	1	17194	2	Y	2	2	8	5
						2	9							
05	19933 X	17183	-0-	-2750	-0-	222	1	16932	2	Y	26	20	1	3
						29	9							
06	18030 X	16869	-0-	-1161	-0-	229	1	16633	2	Y	6	6	8	3
						7	9							
HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 12851														
01	24645 X	19876	-0-	-4769	-0-	314	1	19560	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
02	20972 X	17931	-0-	-3041	-0-	273	1	17652	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
03	22940 X	17993	-0-	-4947	-0-	301	1	17690	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	21240 X	17642	-0-	-3598	-0-	294	1	17347	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	21948 X	18439	-0-	-3509	-0-	304	1	18129	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
06	19230 X	16591	-0-	-2639	-0-	292	1	16292	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355														
01	25978 X	20446	-0-	-5532	-0-	320	1	20120	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
02	21952 X	18229	-0-	-3723	-0-	278	1	17942	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
03	23684 X	18017	-0-	-5667	-0-	298	1	17717	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	21960 X	18488	-0-	-3472	-0-	310	1	18177	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	22258 X	18450	-0-	-3808	-0-	304	1	18139	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
06	19800 X	16660	-0-	-3140	-0-	293	1	16361	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	87978 X	70841	-0-	-17137	-0-	1786 1	4	69051 2	Y	4	4	8	-0-	
02	72352 X	60810	-0-	-11542	-0-	1420 9	8	59381 2	Y	8	8	8	-0-	
03	80104 X	67310	-0-	-12794	-0-	1664 1	8	65637 2	Y	8	8	8	-0-	
04	77520 X	61924	-0-	-15596	-0-	1635 1	5	60283 2	Y	5	5	8	-0-	
05	80104 X	57919	-0-	-22185	-0-	1684 1	28	56204 2	Y	28	28	8	-0-	
*06	68550 X	55608	-0-	-12942	-0-	1600 1	37	53967 2	Y	37	37	8	-0-	
						41 9								
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604														
01	40486 X	32351	-0-	-8135	-0-	799 1	1	31551 2	Y	1	1	8	18	
02	34160 X	31757	-0-	-2403	-0-	736 1	8	31012 2	Y	8	8	8	18	
03	37107 X	30885	-0-	-6222	-0-	759 1	116	29998 2	Y	108	1	6 8	20	
04	35910 X	29231	-0-	-6679	-0-	770 1	84	28369 2	Y	82	1	2 8	20	
05	37107 X	30053	-0-	-7054	-0-	872 1	11	29169 2	Y	11	8		20	
*06	34020 X	31050	-0-	-2970	-0-	890 1	79	30073 2	Y	70	1	9 8	20	
						87 9								
BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
SMITH-CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 299004 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
PEGGY HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301583 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10492 - 18505														
01	0	694043	-0-	694043	1353528	693434 2	554	609 9	N	111 1	390 8		53	
02	0	549991	-0-	549991	1903519	549617 2	340	374 9	N	97 1	288 8		8	
03	0	508612	-0-	508612	2412131	508539 2	66	73 9	N	8 1	66 8		-0-	
04	2834627 X	422496	-0-	-2412131	-0-	422363 2	121	133 9	N	63 1	41 8		17	
05	444819 X	381441	-0-	-63378	-0-	381190 2	228	251 9	N	92 1	107 8		46	
*06	430470 X	326583	-0-	-103887	-0-	326191 2	356	392 9	N	162 1	197 8		43	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367														
HILLIN NORTH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301827 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10667 - 18231														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0		534457	-0-	534457	534457	534359	2	98	9	N	89	89	8
01	0		600376	-0-	600376	1134833	599734	2	642	9	N	584	90	1
02	0		448835	-0-	448835	1583668	448364	2	471	9	N	428	73	1
03	0		429079	-0-	429079	2012747	428809	2	270	9	N	245	157	1
*04	2366861	X	354114	-0-	-2012747	-0-	353934	2	180	9	N	164	112	1
05	404488	X	317226	-0-	-87262	-0-	316947	2	279	9	N	254	101	1
*06	391440	X	269760	-0-	-121680	-0-	269258	2	502	9	N	456	162	1
SABINE ENERGY INC. 103925														
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657														
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2025														
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710														
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-		201
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-		201
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-		201
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-		201
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3		204
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	Y	3		207
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009												TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10553	- 10584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				123
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				123
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2026																
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009												TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10510	- 10654	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				56
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-				56
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				56
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2				Y	-0-				56
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-				56
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-				56
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009												TOTAL	DEPTH 10835	PERF.10558	- 10670	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011												TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 9870	- 11478	
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5	3	8			168
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4					172
03	1860 N	1323	-0-	-537	-0-	1321	2	2	9	N	2					174
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	2	3	9	N	3					177
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					187
06	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1246	2	13	9	N	12					199
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9444	- 9517	
01	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	346	1	731	3	Y	-0-					27
02	812 N	129	-0-	-683	-0-	35	1	94	3	Y	-0-					27
03	1209 N	857	-0-	-352	-0-	226	1	631	3	Y	-0-					27
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	212	1	792	3	Y	-0-					27
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	715	3	Y	-0-					27
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	158	1	630	3	Y	-0-					27
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006												TOTAL	DEPTH 11150	PERF. 9535	- 10668	
01	1054 X	649	-0-	-405	-0-	180	1	469	3	Y	-0-					75
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	203	1	652	3	Y	-0-					75
03	899 N	612	-0-	-287	-0-	137	1	475	3	Y	-0-					75
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	240	1	800	3	Y	-0-					75
05	961 N	757	-0-	-204	-0-	183	1	574	3	Y	-0-					75
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	211	1	719	3	Y	-0-					75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006												TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9519 - 10710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3456	-0-	356	356	957	1	2499	3	Y	-0-					13	
02	2800 N	2480	-0-	-320	36	589	1	1891	3	Y	-0-					13	
03	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	250	1	869	3	Y	-0-					13	
04	1500 X	1016	-0-	-484	-0-	235	1	781	3	Y	-0-					13	
05	1550 X	1000	-0-	-550	-0-	242	1	758	3	Y	-0-					13	
06	1500 X	915	-0-	-585	-0-	208	1	706	3	Y	1					14	
						1	9										
HARRELL GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1	RRCID -> 219629	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9451 - 10658
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	141	1	367	3	Y	-0-					23	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	97	1	311	3	Y	-0-					23	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	97	1	336	3	Y	-0-					23	
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	81	1	270	3	Y	-0-					23	
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	87	1	275	3	Y	-0-					23	
06	420 N	271	-0-	-149	-0-	62	1	209	3	Y	-0-					23	
HARRELL GAS UNIT NO. 2												WELL #: 1	RRCID -> 222623	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL	DEPTH 10880	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
FAHLE												WELL #: 4	RRCID -> 224041	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL	DEPTH 10920	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
WHITE												WELL #: 1	RRCID -> 227008	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL	DEPTH 10612	PERF. 9244 - 10467
01	1147 X	508	-0-	-639	-0-	508	3			Y	-0-					116	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					116	
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					116	
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	729	1	546	3	Y	-0-					116	
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	310	1	789	3	Y	26					142	
						29	9										
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	459	1	481	3	Y	-0-	49	1			93	
FAHLE												WELL #: 3	RRCID -> 227303	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL	DEPTH 10871	PERF. 9478 - 10564
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 X	269	-0-	-723	-0-	74	1	195	3	Y	-0-				-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	128	1	409	3	Y	-0-				-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	92	1	318	3	Y	-0-				-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	177	1	590	3	Y	-0-				-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	3	Y	-0-				-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	170	1	578	3	Y	-0-				-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693															
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	243	1	635	3	Y	7	7	8		48
						8	9								
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	188	1	603	3	Y	55	61	1	8	34
						61	9								
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	201	1	698	3	Y	41	10	8		65
						45	9								
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	191	1	638	3	Y	93	56	1	21	81
						102	9								
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	210	1	658	3	Y	53	60	1	8	66
						58	9								
*06	900 N	704	-0-	-196	-0-	154	1	522	3	Y	25	30	1	2	59
						28	9								
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	3	Y		-0-					10	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	3	Y		-0-					10	
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	45	1	156	3	Y		-0-					10	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	339	1	1131	3	Y		-0-					10	
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	367	1	1152	3	Y		-0-					10	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	304	1	1033	3	Y		-0-					10	

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					22	

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					3	

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 9480 - 10716														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2024														

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315														

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749														

01	124 N	90	-0-	-34	-0-	25	1	65	3	Y	-0-			55
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	Y	-0-			55
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	Y	-0-			55
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	47	1	156	3	Y	1	1 8		55
						1	9							
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	3	Y	-0-			55
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	3	Y	-0-			55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														

01	1054 N	802	-0-	-252	-0-	222	1	580	3	N	-0-			48
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	139	1	445	3	N	-0-			48
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	190	1	658	3	N	17			65
						19	9							
04	780 N	350	-0-	-430	-0-	81	1	269	3	N	-0-			65
05	651 N	318	-0-	-333	-0-	77	1	241	3	N	-0-			65
06	840 N	293	-0-	-547	-0-	67	1	226	3	N	-0-			65

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

BRACHFIELD, S. E. (COTTON VALLEY)//CONT.//11183 500NON-ASSOCIATEDCAPACITY											CNTY: RUSK					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC//CONT.//220903																
HARRELL GAS UNIT NO. 2WELL #: 6RRCID -> 236135COMPL. DATE 11/23/2007TOTAL DEPTH 10900PERF. 9545 - 10766																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1WELL #: 8RRCID -> 236442COMPL. DATE 10/26/2007TOTAL DEPTH 10865PERF. 9560 - 10765																
01	806 X	352	-0-	-454	-0-	97	1	255	3	Y	-0-					42
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	100	1	322	3	Y	-0-					42
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	3	Y	-0-					42
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	26	1	88	3	Y	-0-					42
05	465 N	16	-0-	-449	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					42
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					42

POOVEY, MARKS GAS UNITWELL #: 3RRCID -> 236510COMPL. DATE 04/10/2008TOTAL DEPTH 10900PERF. 9764 - 10655																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1WELL #: 4RRCID -> 237105COMPL. DATE 06/16/2008TOTAL DEPTH 10950PERF. 9895 - 10752																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

BRITTON, LINDYWELL #: 2RRCID -> 238012COMPL. DATE 04/25/2008TOTAL DEPTH 9677PERF. 10138 - 12546																
01	2542 X	1333	-0-	-1209	-0-	1333	1					Y	-0-			100
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-							Y	-0-			100
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-							Y	-0-			100
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1435	1	538	3	Y	-0-					100
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1401	1	508	3	Y	-0-					100
06	1290 X	10	-0-	-1280	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					100

KANGERGA GAS UNIT NO. 1WELL #: 3RRCID -> 238271COMPL. DATE 02/18/2008TOTAL DEPTH 10912PERF. 9478 - 10672																
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	87	1	227	3	Y	108	137	1			94
						119	9									
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	186	3	Y	87	100	1			81
						96	9									
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	69	1	241	3	Y	70	89	1			62
						77	9									
04	420 N	314	-0-	-106	-0-	62	1	205	3	Y	43	82	1			23
						47	9									
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	96	1	300	3	Y	92	85	1			30
						101	9									
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	72	1	246	3	Y	73					103
						80	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: RUSK						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
HARRELL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 239152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF. 9650 - 10738		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						6
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						6
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						6
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						6
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						6
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						6
HARRELL GAS UNIT NO. 2					WELL #: 7		RRCID -> 240438		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF. 9616 - 10701							
01	713 N	215	-0-		-498	-0-		60	1	155	3	Y	-0-							-0-
02	476 N	164	-0-		-312	-0-		39	1	125	3	Y	-0-							-0-
03	386 N	386	-0-		-0-	-0-		86	1	300	3	Y	-0-							-0-
04	682 N	682	-0-		-0-	-0-		157	1	525	3	Y	-0-							-0-
05	775 N	775	-0-		-0-	-0-		187	1	588	3	Y	-0-							-0-
06	750 N	750	-0-		-0-	-0-		170	1	580	3	Y	-0-							-0-
POOVEY GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 240978		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 9548 - 10761							
01	1643 X	1333	-0-		-310	-0-		369	1	964	3	Y	-0-							89
02	1312 N	1312	-0-		-0-	-0-		312	1	1000	3	Y	-0-							89
03	1271 N	1253	-0-		-18	-0-		270	1	939	3	Y	40							129
								44	9											
04	1312 N	1312	-0-		-0-	-0-		303	1	1009	3	Y	-0-							129
05	1726 N	1726	-0-		-0-	-0-		417	1	1309	3	Y	-0-							129
06	1200 N	1123	-0-		-77	-0-		255	1	868	3	Y	-0-							129
WHITE					WELL #: 2		RRCID -> 242162		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9205 - 10435							
01	62 N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-							42
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							42
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							42
04	690 N	690	-0-		-0-	-0-		394	1	296	3	N	-0-							42
05	83 N	83	-0-		-0-	-0-		23	1	60	3	N	-0-							42
06	431 N	431	-0-		-0-	-0-		169	1	176	3	N	78			103	1			17
								86	9											
JARRELL, FRANK					WELL #: 2		RRCID -> 242918		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9756 - 10665							
01	713 X	340	-0-		-373	-0-		94	1	246	3	N	-0-							105
02	1540 N	373	-0-		-1167	-0-		89	1	284	3	N	-0-							105
03	1332 N	1332	-0-		-0-	-0-		298	1	1034	3	N	-0-							105
04	982 N	982	-0-		-0-	-0-		227	1	755	3	N	-0-							105
05	1082 N	1082	-0-		-0-	-0-		261	1	821	3	N	-0-							105
06	1290 N	1081	-0-		-209	-0-		245	1	836	3	N	-0-							105
SMITH, R.T. GAS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 243127		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9435 - 10335							
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	473	-0-	-333	-0-	131	1	342	3	Y	-0-			37
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	163	1	523	3	Y	-0-			37
03	775 N	490	-0-	-285	-0-	110	1	380	3	Y	-0-			37
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	142	1	473	3	Y	40			77
						44	9							
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	178	1	557	3	Y	-0-			77
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	153	1	522	3	Y	-0-			77
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679														
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	215	1	562	3	Y	7	7 8		51
						8	9							
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	171	1	548	3	Y	54	63 1	8 8	34
						59	9							
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	183	1	636	3	Y	42	10 8		66
						46	9							
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	189	1	628	3	Y	90	56 1	21 8	79
						99	9							
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	198	1	620	3	Y	57	59 1	8 8	69
						63	9							
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	178	1	606	3	Y	100	55 1	4 8	110
						110	9							
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740														
01	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	373	1	974	3	Y	-0-			107
02	1288 N	1283	-0-	-5	-0-	305	1	978	3	Y	-0-			107
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	330	1	1145	3	Y	-0-			107
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	313	1	1044	3	Y	-0-			107
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	350	1	1099	3	Y	-0-			107
06	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	308	1	1048	3	Y	-0-			107
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745														
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	3	Y	-0-			22
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	43	1	136	3	Y	-0-			22
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	43	1	149	3	Y	-0-			22
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	23	1	76	3	Y	-0-			22
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	3	Y	-0-			22
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	148	3	Y	-0-			22
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	787	1	2053	3	Y	11	11	8	50
02	2884 X	2800	-0-	-84	-0-	665	1	2132	3	Y	3	3	8	50
03	3193 X	3120	-0-	-73	-0-	676	1	2350	3	Y	85	5	8	130
04	3090 X	2808	-0-	-282	-0-	648	1	2160	3	Y	-0-			130
05	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	728	1	2286	3	Y	-0-			130
06	3030 X	2814	-0-	-216	-0-	637	1	2166	3	Y	10			140
						11	9							
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708														
01	2015 X	1853	-0-	-162	-0-	513	1	1340	3	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1660	-0-	-160	-0-	395	1	1265	3	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	390	1	1356	3	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	398	1	1327	3	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	441	1	1383	3	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	416	1	1414	3	Y	-0-			-0-
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702														
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	134	1	350	3	Y	-0-			12
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	69	1	221	3	Y	-0-			12
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	67	1	231	3	Y	-0-			12
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	86	1	288	3	Y	1	1	8	12
						1	9							
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	140	1	439	3	Y	-0-			12
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	-0-			12
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672														
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	363	1	946	3	Y	-0-			28
02	1288 N	1080	-0-	-208	-0-	257	1	823	3	Y	-0-			28
03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	265	1	920	3	Y	-0-			28
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	299	1	997	3	Y	2	2	8	28
						2	9							
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	337	1	1058	3	Y	-0-			28
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	304	1	1033	3	Y	-0-			28
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035																
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	486	1	1268	3	Y	3	3	8			8
						3	9									
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	344	1	1102	3	Y	-0-					8
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	388	1	1348	3	Y	-0-					8
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	388	1	1292	3	Y	-0-					8
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	410	1	1286	3	Y	-0-					8
06	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	375	1	1275	3	Y	-0-					8
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715																
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	209	1	544	3	N	-0-					169
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	165	1	528	3	N	20					189
						22	9									
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	174	1	606	3	N	-0-					189
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	141	1	468	3	N	-0-					189
05	775 N	594	-0-	-181	-0-	143	1	451	3	N	-0-					189
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	164	1	560	3	N	18					207
						20	9									
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692																
01	1798 N	1361	-0-	-437	-0-	377	1	984	3	N	-0-					72
02	1316 N	1298	-0-	-18	-0-	308	1	990	3	N	-0-					72
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	290	1	1006	3	N	-0-					72
04	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	271	1	902	3	N	1	1	8			72
						1	9									
05	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	263	1	826	3	N	-0-					72
06	1260 N	1058	-0-	-202	-0-	240	1	818	3	N	-0-					72

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2348	-0-	-628	-0-	650	1	1698	3	Y	-0-			83
02	2688 X	2270	-0-	-418	-0-	539	1	1731	3	Y	-0-			83
03	2976 X	2451	-0-	-525	-0-	548	1	1903	3	Y	-0-			83
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	553	1	1841	3	Y	1	1 8		83
						1 9								
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	609	1	1913	3	Y	-0-			83
06	2430 X	2377	-0-	-53	-0-	540	1	1837	3	Y	-0-			83
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735														
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	25	1	67	3	Y	3	3 8		5
						3 9								
02	140 N	74	-0-	-66	-0-	18	1	56	3	Y	-0-			5
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			5
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	12	1	38	3	Y	3			8
						3 9								
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	11	1	34	3	Y	-0-			8
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	3	Y	-0-			8
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276														
01	3968 X	3779	-0-	-189	-0-	1035	1	2703	3	Y	37			184
						41 9								
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	835	1	2677	3	Y	7	83 1		108
						8 9								
03	3875 X	3364	-0-	-511	-0-	752	1	2612	3	Y	-0-			108
04	3660 X	3373	-0-	-287	-0-	774	1	2576	3	Y	21			129
						23 9								
05	3906 X	3292	-0-	-614	-0-	795	1	2497	3	Y	-0-			129
06	3780 X	2969	-0-	-811	-0-	669	1	2278	3	Y	20	74 1		75
						22 9								
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402														
01	7192 X	6446	-0-	-746	-0-	1785	1	4661	3	N	-0-			107
02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	1480	1	4748	3	N	60			167
						66 9								
03	5890 X	5692	-0-	-198	-0-	1272	1	4420	3	N	-0-			167
04	6240 X	5104	-0-	-1136	-0-	1170	1	3895	3	N	35			202
						39 9								
05	6975 X	6163	-0-	-812	-0-	1489	1	4674	3	N	-0-			202
06	6750 X	4992	-0-	-1758	-0-	1134	1	3858	3	N	-0-	75 1		127
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067														
01	6758 X	5998	-0-	-760	-0-	1924	1	4074	3	Y	-0-			164
02	6048 X	5578	-0-	-470	-0-	1498	1	4080	3	Y	-0-			164
03	6696 X	5918	-0-	-778	-0-	1563	1	4355	3	Y	-0-			164
04	6480 X	5754	-0-	-726	-0-	1217	1	4537	3	Y	-0-			164
05	6479 X	6247	-0-	-232	-0-	735	1	5512	3	Y	-0-			164
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	1216	1	4867	3	Y	-0-			164

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4030 X	3543	-0-	-487	-0-	981	1	2561	3	N	1	1	8	150
02	3556 X	3237	-0-	-319	-0-	769	1	2468	3	N	-0-			150
03	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	744	1	2584	3	N	-0-			150
04	3420 X	3050	-0-	-370	-0-	703	1	2340	3	N	6	6	8	150
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	868	1	2727	3	N	5	5	8	150
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	830	1	2823	3	N	2	2	8	150
						2	9							
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386														
01	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	2373	1	6197	3	N	40			63
02	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	1861	1	5970	3	N	-0-			63
03	8556 X	8507	-0-	-49	-0-	1901	1	6606	3	N	-0-			63
04	8340 X	8064	-0-	-276	-0-	1862	1	6202	3	N	-0-			63
05	8680 X	8457	-0-	-223	-0-	2026	1	6364	3	N	61			124
06	8400 X	7989	-0-	-411	-0-	1814	1	6175	3	N	-0-			124
						67	9							
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614														
01	12617 X	11910	-0-	-707	-0-	3806	1	8059	3	Y	41	179	1	292
02	11256 X	10930	-0-	-326	-0-	2917	1	7945	3	Y	62			354
03	12369 X	11767	-0-	-602	-0-	3106	1	8654	3	Y	6	87	1	273
04	11730 X	10472	-0-	-1258	-0-	2181	1	8136	3	Y	141			414
05	12090 X	12031	-0-	-59	-0-	1416	1	10615	3	Y	-0-			414
06	11700 X	11551	-0-	-149	-0-	2309	1	9242	3	Y	-0-			414
						155	9							
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513														
01	7409 X	5994	-0-	-1415	-0-	1660	1	4334	3	N	-0-			78
02	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	2044	1	6558	3	N	-0-			78
03	8866 X	7600	-0-	-1266	-0-	1699	1	5901	3	N	-0-			78
04	8580 X	3522	-0-	-5058	-0-	813	1	2709	3	N	-0-			78
05	9517 X	3208	-0-	-6309	-0-	775	1	2433	3	N	-0-			78
06	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	2485	1	8458	3	N	-0-			78
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453														
01	10013 X	9410	-0-	-603	-0-	2604	1	6797	3	N	8	8	8	200
02	8652 X	8308	-0-	-344	-0-	1970	1	6319	3	N	17	17	8	200
03	9579 X	9411	-0-	-168	-0-	2099	1	7292	3	N	18	18	8	200
04	9120 X	8757	-0-	-363	-0-	2015	1	6709	3	N	30	30	8	200
05	9424 X	9059	-0-	-365	-0-	2185	1	6860	3	N	13	13	8	200
06	9120 X	7765	-0-	-1355	-0-	1762	1	5997	3	N	5	5	8	200
						14	9							
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15159 X	12624	-0-	-2535	-0-	3490	1	9110	3	N	22	22	8	17
02	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	3367	1	10801	3	N	11	11	8	17
03	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	3289	1	11428	3	N	11	11	8	17
04	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	3169	1	10556	3	N	139	32	8	124
05	15686 X	13955	-0-	-1731	-0-	3367	1	10571	3	N	15	15	8	124
06	15180 X	13046	-0-	-2134	-0-	2961	1	10076	3	N	8	8	8	124
						24	9							
						12	9							
						12	9							
						153	9							
						17	9							
						9	9							
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513														
01	15097 X	9727	-0-	-5370	-0-	2674	1	6980	3	N	66	66	8	152
02	13636 X	12039	-0-	-1597	-0-	2849	1	9139	3	N	46	44	8	154
03	15097 X	12241	-0-	-2856	-0-	2724	1	9465	3	N	47	47	8	154
04	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	2707	1	9016	3	N	314	134	8	334
05	13330 X	11980	-0-	-1350	-0-	2881	1	9046	3	N	48	182	1	48 8 152
06	12900 X	12063	-0-	-837	-0-	2734	1	9307	3	N	20	20	8	152
						73	9							
						51	9							
						52	9							
						345	9							
						53	9							
						22	9							
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571														
01	12617 X	11250	-0-	-1367	-0-	3115	1	8134	3	N	1	1	8	18
02	11396 X	10526	-0-	-870	-0-	2502	1	8024	3	N	-0-			18
03	12586 X	11531	-0-	-1055	-0-	2577	1	8954	3	N	-0-			18
04	10950 X	10945	-0-	-5	-0-	2526	1	8412	3	N	6	6	8	18
05	11656 X	11195	-0-	-461	-0-	2703	1	8486	3	N	5	5	8	18
06	11280 X	10765	-0-	-515	-0-	2444	1	8319	3	N	2	2	8	18
						7	9							
						6	9							
						2	9							
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033														
01	14415 X	13421	-0-	-994	-0-	3710	1	9687	3	N	22	22	8	53
02	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	3120	1	10010	3	N	16	16	8	53
*03	14415 X	14364	-0-	-51	-0-	3164	1	10995	3	N	186	15	8	224
*04	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	3109	1	10355	3	N	13	13	8	224
*05	14570 X	13704	-0-	-866	-0-	3309	1	10389	3	N	5	5	8	224
*06	14100 X	12757	-0-	-1343	-0-	2896	1	9858	3	N	3	149	1	3 8 75
						24	9							
						18	9							
						205	9							
						14	9							
						6	9							
						3	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16244 X	14553	-0-	-1691	-0-	4024	1	10505	3	N	22	22	8	79
02	14672 X	14509	-0-	-163	-0-	3444	1	11047	3	N	16	16	8	79
03	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	3394	1	11793	3	N	40	15	8	104
04	14670 X	14584	-0-	-86	-0-	3365	1	11205	3	N	13	13	8	104
05	16058 X	15020	-0-	-1038	-0-	3626	1	11388	3	N	5	5	8	104
06	15540 X	13618	-0-	-1922	-0-	3092	1	10524	3	N	2	2	8	104
						24	9							
						18	9							
						44	9							
						14	9							
						6	9							
						2	9							
CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802														
01	50561 X	43380	-0-	-7181	-0-	7461	1	35354	3	N	514	534	1	135
02	45080 X	42487	-0-	-2593	-0-	565	9	7305	1	34646	3	N	487	84
03	49197 X	45524	-0-	-3673	-0-	536	9	7475	1	37233	3	N	742	130
04	46800 X	42559	-0-	-4241	-0-	816	9	7587	1	34419	3	N	503	277
05	47461 X	41716	-0-	-5745	-0-	553	9	8105	1	33060	3	N	501	224
06	45510 X	41766	-0-	-3744	-0-	551	9	9487	1	31764	3	N	468	164
						515	9							
TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266														
01	19313 X	16027	-0-	-3286	-0-	1968	1	13792	3	N	243	181	1	144
02	17416 X	17064	-0-	-352	-0-	267	9	2142	1	14552	3	N	336	122
03	19282 X	17641	-0-	-1641	-0-	370	9	2215	1	15101	3	N	295	65
04	18660 X	16242	-0-	-2418	-0-	325	9	11740	1	4168	3	N	304	190
05	18879 X	16956	-0-	-1923	-0-	334	9	1913	1	14703	3	N	309	140
06	18270 X	16301	-0-	-1969	-0-	340	9	2968	1	13018	3	N	286	74
						315	9							
TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643														
01	29171 X	17113	-0-	-12058	-0-	2461	1	14379	3	N	248	168	1	168
02	24584 X	19803	-0-	-4781	-0-	273	9	2358	1	17037	3	N	371	17
03	25482 X	17887	-0-	-7595	-0-	408	9	2232	1	15297	3	N	325	168
04	23370 X	19098	-0-	-4272	-0-	358	9	13846	1	4772	3	N	436	252
05	22320 X	14503	-0-	-7817	-0-	480	9	2060	1	12254	3	N	172	252
06	21210 X	18150	-0-	-3060	-0-	189	9	3646	1	14118	3	N	351	252
						386	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15097 X	8858	-0-	-6239	-0-	1275 135 9	1	7448	3	N	123	182	1		38
02	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	1592 142 9	1	11501	3	N	129				167
03	14012 X	12591	-0-	-1421	-0-	1590 100 9	1	10901	3	N	91	178	1		80
04	13560 X	11776	-0-	-1784	-0-	8643 154 9	1	2979	3	N	140	178	1		42
05	14663 X	11861	-0-	-2802	-0-	1686 143 9	1	10032	3	N	130				172
06	14190 X	11487	-0-	-2703	-0-	2327 146 9	1	9014	3	N	133	178	1		127
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406															
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	712 83 9	1	4160	3	N	75	176	1		47
02	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	810 127 9	1	5854	3	N	115				162
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	681 85 9	1	4666	3	N	77	179	1		60
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	3770 75 9	1	1300	3	N	68				128
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	680 81 9	1	4049	3	N	74				202
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	914 89 9	1	3540	3	N	81	178	1		105
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730															
01	22227 X	15659	-0-	-6568	-0-	2777 77 9	1	12805	3	N	70	177	1		47
02	19908 X	13105	-0-	-6803	-0-	1594 156 9	1	11355	3	N	142	171	1		18
03	21173 X	15009	-0-	-6164	-0-	2241 57 9	1	12711	3	N	52				70
04	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	17075 112 9	1	4989	3	N	102				172
05	30036 X	30036	-0-	-0-	-0-	10934 146 9	1	18956	3	N	133	182	1		123
06	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	5274 113 9	1	16871	3	N	103	181	1		45
TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853															
01	25947 X	16384	-0-	-9563	-0-	2356 262 9	1	13766	3	N	238	180	1		148
02	22260 X	17997	-0-	-4263	-0-	2137 422 9	1	15438	3	N	384	350	1		182
03	22847 X	15618	-0-	-7229	-0-	1952 288 9	1	13378	3	N	262	344	1		100
04	21180 X	14153	-0-	-7027	-0-	10371 207 9	1	3575	3	N	188	176	1		112
05	19933 X	15794	-0-	-4139	-0-	2241 219 9	1	13334	3	N	199	179	1		132
06	19290 X	15305	-0-	-3985	-0-	3096 221 9	1	11988	3	N	201	178	1		155

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 10086 - 16891													
01	41075 X	25573	-0-	-15502	-0-	3665	1	21421	3	N	443	361 1	190
						487	9						
02	36792 X	30811	-0-	-5981	-0-	3674	1	26542	3	N	541	701 1	30
						595	9						
03	37696 X	32332	-0-	-5364	-0-	4038	1	27678	3	N	560	342 1	248
						616	9						
04	35220 X	30350	-0-	-4870	-0-	22296	1	7684	3	N	336	369 1	215
						370	9						
05	35495 X	30187	-0-	-5308	-0-	4271	1	25408	3	N	462	540 1	137
						508	9						
06	33000 X	27884	-0-	-5116	-0-	5638	1	21833	3	N	375	350 1	162
						413	9						
LARGO OIL COMPANY 486640 CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660													
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	188 1	35
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	65		100
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	995	2	123	9	N	112	164 1	48
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1253	2	45	9	N	41		89
05	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	914	2	108	9	N	98	163 1	24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426													
01	155 X	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	N	3		40
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5		45
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	11 1	35
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		35
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		35
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-		35
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		113
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	201	-0-	-78	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6			116
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	Y	11			127
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	24	1	105
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			105
*05	341 N	154	-0-	-187	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			105
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			105

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348															
01	341 X	268	-0-	-73	-0-	-0-	259	2	9	9	Y	8			540
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	17	9	Y	15			555
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	35	1	524
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			524
*05	341 N	205	-0-	-136	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			524
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			524

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454															
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316															
01	217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4			40
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	Y	7			47
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	13	1	35
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			35
*05	186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			35
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			35

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445															
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090															
01	310 X	227	-0-	-83	-0-	-0-	219	2	8	9	Y	7			43
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2	13	9	Y	12			55
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	29	1	29
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			29
*05	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			29
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			29

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049															
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1			27
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			27
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	5	1	22
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			22
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			22
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) MONTHLY	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01	62 X	54	-0-	-8	-0-		52	2	2	9	Y	2	4
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		66	2	3	9	Y	3	7
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		58	2	1	9	Y	1	2
04	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2			Y	-0-	2
*05	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2			Y	-0-	2
06	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	2			Y	-0-	2
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042													
01	155 X	119	-0-	-36	-0-		116	2	3	9	Y	3	135
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-		149	2	8	9	Y	7	142
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		131	2			Y	1	129
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	1	9	Y	-0-	129
*05	186 N	92	-0-	-94	-0-		92	2			Y	-0-	129
06	120 N	87	-0-	-33	-0-		87	2			Y	-0-	129
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068													
01	124 X	80	-0-	-44	-0-		78	2	2	9	Y	2	51
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		83	2	4	9	Y	4	55
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		73	2	1	9	Y	1	48
04	90 N	68	-0-	-22	-0-		68	2			Y	-0-	48
*05	279 N	51	-0-	-228	-0-		51	2			Y	-0-	48
06	90 N	49	-0-	-41	-0-		49	2			Y	-0-	48
WJH ENERGY, INC. 888225													
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225													
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760													
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711													
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730													
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225											
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			61
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			61
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			61
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			61
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			61
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-			61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762											
01	112 N		112	-0-		-0-		-0-	112 2		35
02	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-			35
03	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-			35
04	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-			35
05	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-			35
06	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-		NO RPT	35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793											
01	62 N		-0-	-0-		-62		-0-		Y	2
02	DLQ G-10		130	-0-		130		-0-	130 2	Y	2
03	DLQ G-10		38	-0-		38		-0-	168 38 2	Y	2
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-	168	Y	2
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-	168	Y	2
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-	168	Y	2

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA											
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201											
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-		N NO RPT	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY											
ADAMAS ENERGY LLC 103913											
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785											
01	2573 X	86	-0-	-2487		-0-		-0-	86 3	N	47
02	2324 X	-0-	-0-	-2324		-0-		-0-		N	47
03	2573 X	-0-	-0-	-2573		-0-		-0-		N	47
04	840 X	456	-0-	-384		-0-		-0-	456 3	N	47
05	93 X	-0-	-0-	-93		-0-		-0-		N	47
06	90 X	80	-0-	-10		-0-		-0-	80 3	N	47

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700											
01	744 X	17	-0-	-727		-0-		-0-	17 3	N	-0-
02	672 X	-0-	-0-	-672		-0-		-0-		N	-0-
03	744 X	5	-0-	-739		-0-		-0-	5 3	N	-0-
04	135 X	135	-0-	-0-		-0-		-0-	135 3	N	-0-
05	273 X	273	-0-	-0-		-0-		-0-	273 3	N	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5		-0-		-0-		N	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)														CNTY: SHELBY	
EAGLE OIL & GAS CO.															
DANCE															
WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ELLORA ENERGY INC.															
HAMLETT															
WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977															
01	4340	X		3744	-0-	-596	-0-	-0-	3744	2			N	-0-	139
02	7194	X		7194	-0-	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-	139
03	7683	X		7683	-0-	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-	139
04	4500	X		2729	-0-	-1771	-0-	-0-	2729	2			N	-0-	139
05	6160	X		6160	-0-	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-	139
06	5671	X		5671	-0-	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-	139
HAMLETT															
WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900															
01	31	N		7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-	35
02	8	N		8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	35
03	12	N		7	-0-	-5	-0-	-0-	7	2			N	-0-	35
04	10	N		10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	35
05	105	N		105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	35
06	13	N		13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	35
MADELEY															
WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447															
01	2418	X		1059	-0-	-1359	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	87
02	2184	X		374	-0-	-1810	-0-	-0-	374	2			N	-0-	87
03	1860	X		477	-0-	-1383	-0-	-0-	477	2			N	-0-	87
04	1800	X		398	-0-	-1402	-0-	-0-	398	2			N	-0-	87
05	2304	N		2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-	87
06	2872	N		2872	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-	87
PREECE															
WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286															
01	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MADELEY															
WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380															
01	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					31
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					31
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					31
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					31
HILL, ISAIAH UNIT																
		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907								
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					19
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-					19
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					19
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	N	-0-					19
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	47					66
						52	9									
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	2	1	86	2	N	-0-					66
DUNN																
		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL, ISAIAH UNIT																
		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035								
01	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	70	1	3113	2	N	-0-					22
02	3108 X	2742	-0-	-366	-0-	73	1	2669	2	N	-0-					22
03	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	65	1	2860	2	N	-0-					22
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	2	N	-0-					22
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	81	1	3888	2	N	-0-					22
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	100	1	4387	2	N	-0-					22
DUNN																
		WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680								
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					43
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					43
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					43
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					43
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					43
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					43
HILL, ISAIAH UNIT																
		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343								
01	1333 N	1022	-0-	-311	-0-	22	1	1000	2	N	-0-					60
02	1204 N	447	-0-	-757	-0-	12	1	435	2	N	-0-					60
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	2	N	10					70
						11	9									
04	990 N	289	-0-	-701	-0-	6	1	283	2	N	-0-					70
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	-0-					70
06	1290 N	853	-0-	-437	-0-	19	1	834	2	N	-0-					70

BRIDGES, E. (JAMES LIME)				//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.				//CONT.//		250597													
MADELEY				WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL	DEPTH	6422	PERF. 6557 - 12947					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
JONES, GERALDINE				WELL #:		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6295 - 6425					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
PAR MINERALS CORPORATION				638850															
LAWSON UNIT				WELL #:		1A	RRCID ->	181847	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL	DEPTH	6462	PERF. 6683 - 11716					
01	2604 X	1548	-0-	-1056	-0-	1548	2					N	-0-					-0-	
02	2296 X	2232	-0-	-64	-0-	2232	2					N	-0-					-0-	
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2					N	-0-					-0-	
04	2460 X	1524	-0-	-936	-0-	1524	2					N	-0-					-0-	
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2					N	-0-					-0-	
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2					N	-0-					-0-	
JONES UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	182294	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL	DEPTH	6274	PERF. 6895 - 11700					
01	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2					N	-0-					20	
02	3388 X	3052	-0-	-336	-0-	3052	2					N	-0-					20	
03	3751 X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2					N	-0-					20	
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2					N	-0-					20	
05	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2					N	-0-					20	
06	2970 X	2546	-0-	-424	-0-	2546	2					N	-0-					20	
LAWSON UNIT				WELL #:			RRCID ->	203586	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	6318	PERF. 6318 - 11411					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022																			
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC				781863															
USA-BRIDGES				WELL #:		1	RRCID ->	180346	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL	DEPTH	6359	PERF. 6575 - 12167					
01	8029 X	3838	-0-	-4191	-0-	3838	2					Y	-0-					71	
02	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2					Y	-0-					71	
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2					Y	-0-					71	
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2					Y	-0-					71	
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2					Y	-0-					71	
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-							Y	NO RPT					71	

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED											CAPACITY			CNTY: SHELBY						
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																				
USA-BRIDGES											WELL #: 2		RRCID -> 183866		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 9193		PERF. 5760 - 5840	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
POLLEY "A"											WELL #: 1H		RRCID -> 183867		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6455 - 12124	
01		3627 X	3288	-0-	-339	-0-			3288	2		Y	-0-					39		
02		3472 X	2960	-0-	-512	-0-			2960	2		Y	-0-					39		
03		3813 X	3063	-0-	-750	-0-			3063	2		Y	-0-					39		
04		3840 X	3648	-0-	-192	-0-			3648	2		Y	-0-					39		
05		3968 X	3361	-0-	-607	-0-			3361	2		Y	-0-					39		
06		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-						Y	NO RPT					39		
ZAP											WELL #: 1H		RRCID -> 187662		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6453 - 10131	
01		375 X	375	-0-	-0-	-0-			375	2		Y	-0-					1		
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	2		Y	-0-					1		
03		217 N	136	-0-	-81	-0-			136	2		Y	-0-					1		
04		450 N	213	-0-	-237	-0-			213	2		Y	-0-					1		
05		372 N	193	-0-	-179	-0-			193	2		Y	-0-					1		
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						Y	NO RPT					1		
USA-LOCK											WELL #: 1H		RRCID -> 189193		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6247 - 11787	
01		1674 N	895	-0-	-779	-0-			895	2		Y	-0-					73		
02		1232 N	671	-0-	-561	-0-			671	2		Y	-0-					73		
03		1240 N	643	-0-	-597	-0-			643	2		Y	-0-					73		
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-			1362	2		Y	-0-					73		
05		961 N	803	-0-	-158	-0-			803	2		Y	-0-					73		
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						Y	NO RPT					73		
USA MASSEY											WELL #: 1H		RRCID -> 189811		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6553 - 13978	
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-			505	2		Y	-0-					5		
02		476 N	39	-0-	-437	-0-			39	2		Y	-0-					5		
03		930 N	413	-0-	-517	-0-			413	2		Y	-0-					5		
04		600 N	361	-0-	-239	-0-			361	2		Y	-0-					5		
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-			473	2		Y	-0-					5		
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						Y	NO RPT					5		
HAMILL											WELL #: 1H		RRCID -> 190876		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6834 - 12005	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
USA-LOCK											WELL #: 2H		RRCID -> 200153		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6526 - 11647	
01		2325 N	1976	-0-	-349	-0-			1976	2		Y	-0-					76		
02		2212 N	1952	-0-	-260	-0-			1952	2		Y	-0-					76		
03		2449 N	2249	-0-	-200	-0-			2249	2		Y	-0-					76		
04		2370 N	1973	-0-	-397	-0-			1973	2		Y	-0-					76		
05		2449 N	1949	-0-	-500	-0-			1949	2		Y	-0-					76		
06		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-						Y	NO RPT					76		

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: SHELBY						
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																	
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1178 N		1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					13
02	1668 N		1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					13
03	1302 N		1256	-0-	-46	-0-	1256	2			Y	-0-					13
04	1676 N		1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					13
05	1395 N		1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					13
06	1350 N	NO RPT		-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					13
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000																	
01	12183 X		4381	-0-	-7802	-0-	4381	2			Y	-0-					173
02	9268 X		8645	-0-	-623	-0-	8645	2			Y	-0-					173
03	9889 X		9397	-0-	-492	-0-	9397	2			Y	-0-					173
04	9540 X		8153	-0-	-1387	-0-	8153	2			Y	-0-					173
05	14322 X		5029	-0-	-9293	-0-	5029	2			Y	-0-					173
06	13860 X	NO RPT		-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					173
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663																	
01	62 N		6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					3
02	84 N		19	-0-	-65	-0-	19	2			Y	-0-					3
03	62 N		2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					3
04	10 N		-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	3 N	NO RPT		-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					3
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 5990																	
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383																	
01	155 N		52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					25
02	146 N		146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					25
03	124 N		118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					25
04	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					25
05	155 N		138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					25
06	150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					25
XTO ENERGY INC. 945936																	
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000																	
01	848 N		848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	896 N		699	-0-	-197	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	744 N		575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	858 N		858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1044 N		1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	570 N		322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)				//CONT.//	11920 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936																
USA BRITTAIN "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	6562	PERF.	6690	-	9866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	285	-0-	-0-	-118	-0-	-0-		285	2				N	-0-					-0-	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		462	2				N	-0-					-0-	
03	403 N	324	-0-	-0-	-79	-0-	-0-		324	2				N	-0-					-0-	
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		353	2				N	-0-					-0-	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		605	2				N	-0-					-0-	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		402	2				N	-0-					-0-	
BRIDGES, E. (MOORINGSPT)					11920 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHELBY							
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC					120104																
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL	DEPTH	4760	PERF.	4658	-	4679					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT				151					
BRIGGS (GLEN ROSE)					11956 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.					687208																
BURNETT UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	3613	-	3617					
01	DLQ G-10	857	-0-	-0-	857	857	47 3	1 9	807	2	Y	3	3	1		-0-					
02	DLQ G-10	1463	-0-	-0-	1463	2320	82 8	1 9	1373	2	Y	7	6	1		1					
03	DLQ G-10	935	-0-	-0-	935	3255	50 4	1 9	881	2	Y	4	4	1		1					
04	DLQ G-10	666	-0-	-0-	666	3921	37 2	1 9	627	2	Y	2	3	1		-0-					
05	3100 N	978	-0-	-0-	-2122	1799	53 7	1 9	918	2	Y	6	5	1		1					
06	2692 N	893	-0-	-0-	-1799	-0-	50 6	1 9	837	2	Y	5	5	1		1					
RFE OPERATING, LLC					704776	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TILLER-HILLIARD				WELL #:	2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3736	-	3744					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155					
PLUGGED AND ABANDONED				04/14/2025																	
XTO ENERGY INC.					945936	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY							
INTERNATIONAL PAPER				WELL #:	1	RRCID ->	130424	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3654	-	3659					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					

BRIGGS (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LISTON, A.P.														11956 350 220903 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020				ONE WELL TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242				CNTY: PANOLA			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
XTO ENERGY INC. HODGE, F.L.														945936 WELL #:				2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988				TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182							
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) R. LACY SERVICES, LTD. BROWN UNIT 1														11956 400 687208 WELL #:				NON-ASSOCIATED RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009				CAPACITY TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434				CNTY: PANOLA			
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	10	10	1					1									
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	688	2	Y	9	9	1					1									
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	12	11	1					2									
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	862	2	Y	11	12	1					1									
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	Y	11	11	1					1									
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	827	2	Y	12	12	1					1									
BROWN UNIT 1														WELL #:				5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650							
01		837 N	19	-0-	-818	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-							-0-									
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-									
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-							-0-									
BURNETT UNIT 10														WELL #:				6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002				TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BROWN UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	50	1	839	2	Y	5	6	1	-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	Y	8	7	1	1
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	98	1	1724	2	Y	13	12	1	2
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	Y	12	13	1	1
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	93	1	1617	2	Y	11	11	1	1
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241														
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180														
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	274	1	4660	2	Y	48	48	1	4
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	244	1	4043	2	Y	42	42	1	4
03	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	507	1	8921	2	Y	96	86	1	14
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	249	1	4229	2	Y	40	52	1	2
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	193	1	3336	2	Y	40	38	1	4
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	195	1	3239	2	Y	39	39	1	4
						43	9							

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. 945936														
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	96	2	Y	40	32	1	11
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	44	9	5	1	94	2	Y	36	10
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	40	9	6	1	102	2	Y	32	12
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	35	9	6	1	104	2	Y	29	4
*05	155 N	128	-0-	-27	-0-	32	9	6	1	89	2	Y	30	4
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	33	9	6	1	92	2	Y	24	6
						26	9							
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916														
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
*05	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742														
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	19	1	306	2	Y	-0-			-0-
*05	403 N	235	-0-	-168	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	16	1	224	2	Y	-0-			-0-
WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481														
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	152	1	2626	2	Y	-0-			-0-
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2512	2	Y	-0-			-0-
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	159	1	2774	2	Y	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	152	1	2455	2	Y	-0-			-0-
*05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1937	2	Y	-0-			-0-
06	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	-0-			-0-
WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																	
LISTON, W.L.																	
WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ROBERSON, JOE														WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580			
01	620 N	505	-0-	-115	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-	
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-	
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	Y	-0-					-0-	
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	-0-					-0-	

LISTON, W.L.														WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BEATY, J.C.														WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026																	

HODGE, F.L.														WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLACK, VERA														WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
HOLCOMBE														
//CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGG, ALLIE MARIE "AS"														
WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306														
01	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	99	1	1717	2	Y	40	32	1	11
						44	9							
02	1708 N	693	-0-	-1015	-0-	34	1	630	2	Y	26	30	1	7
						29	9							
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	111	1	1948	2	Y	28	24	1	11
						31	9							
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	117	1	1887	2	Y	29	36	1	4
						32	9							
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	97	1	1427	2	Y	29	29	1	4
						32	9							
06	1830 N	808	-0-	-1022	-0-	51	1	731	2	Y	24	22	1	6
						26	9							
WOMACK														
WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISTON, W. L.														
WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HODGE, F. L.														
WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT														
WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.															
HODGE, F. L.															
WELL #: 4															
RRCID -> 187440															
COMPL. DATE 03/30/2001															
TOTAL DEPTH 9800															
PERF. 6312 - 6316															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	45	1	778	2	Y	-0-			-0-	
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	44	1	823	2	Y	-0-			-0-	
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	Y	-0-			-0-	
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	958	2	Y	-0-			-0-	
*05	961 N	774	-0-	-187	-0-	49	1	725	2	Y	-0-			-0-	
06	930 N	686	-0-	-244	-0-	45	1	641	2	Y	-0-			-0-	
BRIGGS-MORELAND GU															
WELL #: 3															
RRCID -> 252127															
COMPL. DATE 08/22/2009															
TOTAL DEPTH 8069															
PERF. 6455 - 6496															
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-	
*05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-	
BRIGGS-MORELAND															
WELL #: 9															
RRCID -> 278507															
COMPL. DATE 07/20/2015															
TOTAL DEPTH 9840															
PERF. 6160 - 6330															
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	130	1	2255	2	Y	-0-			-0-	
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	114	1	2114	2	Y	-0-			-0-	
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	137	1	2390	2	Y	-0-			-0-	
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	146	1	2356	2	Y	-0-			-0-	
*05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	151	1	2206	2	Y	-0-			-0-	
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	134	1	1920	2	Y	-0-			-0-	
BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.															
BURNETT UNIT 9															
WELL #: 4															
RRCID -> 084627															
COMPL. DATE 07/25/1979															
TOTAL DEPTH 8025															
PERF. 7727 - 7930															
01	4340 X	1797	-0-	-2543	-0-	98	1	1680	2	Y	17	19	1		1
02	3920 X	385	-0-	-3535	-0-	22	1	359	2	Y	4	5	1		-0-
03	3844 X	436	-0-	-3408	-0-	23	1	406	2	Y	6	5	1		1
04	3690 X	993	-0-	-2697	-0-	54	1	928	2	Y	10	10	1		1
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	199	1	3441	2	Y	27	25	1		3
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	257	1	4267	2	Y	35	34	1		4
XTO ENERGY INC.															
BRIGGS-MORELAND GU															
WELL #: 5															
RRCID -> 139148															
COMPL. DATE 06/20/2013															
TOTAL DEPTH 9710															
PERF. 7246 - 8006															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																											
XTO ENERGY INC.															NON-ASSOCIATED																																																																										
HOGG, ALLIE MARIE "AS"															WELL #: 6															RRCID -> 171019															COMPL. DATE 09/27/1998															TOTAL DEPTH 9875															PERF. 7850 - 8004														

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NEWTON								
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																			
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					72	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					77	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521																			
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	821	3	20	9	N	18						103	
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	986	3	53	9	N	48						151	
03	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4162	3	31	9	N	28	92	1				87	
04	3000	N	2253	-0-	-747	346	2212	3	41	9	N	37						124	
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT						124	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						124	
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070																			
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-						60	
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-						60	
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-						60	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	N	30						90	
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						90	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						90	
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537																			
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	985	3	35	9	N	32						182	
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	715	3	54	9	N	49	102	1				129	
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	707	3	37	9	N	34						163	
04	990	N	700	-0-	-290	-0-	649	3	51	9	N	46						209	
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT						209	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						209	
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049																			
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	371	3	22	9	N	20						63	
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	341	3	32	9	N	29						92	
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	3	28	9	N	25						117	
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	3	6	9	N	5						122	
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT						122	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						122	
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431																			
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2048	3	37	9	N	34						120	
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1407	3	26	9	N	24						144	
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3911	3	40	9	N	36						180	
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2622	3	37	9	N	34						214	
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT						214	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						214	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	409	3	88	9	N	80			118
02	672 N	497	-0-	-175	-0-	407	3	90	9	N	82			200
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1728	3	80	9	N	73	181	1	92
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	823	3	110	9	N	100			192
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			192
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068														
01	14B2 EXT	173	-0-	173	623	90	3	83	9	N	75			148
02	14B2 EXT	471	-0-	471	1094	410	3	61	9	N	55	171	1	32
03	2458 X	1364	-0-	-1094	-0-	1307	3	57	9	N	52	44	1	40
04	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1443	3	46	9	N	42			82
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381														
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2247	3	40	9	N	36			198
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	849	3	64	9	N	58	165	1	91
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3926	3	41	9	N	37	74	1	54
04	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1733	3	33	9	N	30			84
05	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			84
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			84
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561														
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			20
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			20
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			20
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			20
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770														
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2770	3	25	9	N	23			135
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	N	26			161
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3995	3	22	9	N	20	95	1	86
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2778	3	31	9	N	28			114
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320														
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	553	3	21	9	N	19			47
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	3	28	9	N	25			72
03	3100 N	5175	-0-	2075	2075	5149	3	26	9	N	24			96
04	2842 N	767	-0-	-2075	-0-	761	3	6	9	N	5			101
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON								
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																		
ANGELINA UNIT A-19										WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	39						113
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2513	3	91	9	N	83							196
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	3	19	9	N	17		173	1				40
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	N	13							53
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT							53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							53
VASTAR FEE UNIT A-15										WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233								
01	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12005	3	89	9	N	81		179	1				50
02	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	6963	3	97	9	N	88							138
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8277	3	41	9	N	37		129	1				46
04	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7669	3	81	9	N	74							120
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT							120
06	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT							120
VASTAR FEE UNIT A-109										WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750								
01	2697 X	1503	-0-	-1194	-0-	1433	3	70	9	N	64		181	1				28
02	2436 X	1081	-0-	-1355	-0-	908	3	173	9	N	157							185
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4640	3	53	9	N	48		176	1				57
04	2610 X	920	-0-	-1690	-0-	914	3	6	9	N	5							62
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT							62
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT							62
MARTINDALE UNIT A-15										WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225								
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	483	3	21	9	N	19							78
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	454	3	35	9	N	32							110
03	3100 N	6198	-0-	3098	3098	6161	3	37	9	N	34		90	1				54
04	3000 N	1519	-0-	-1481	1617	1499	3	20	9	N	18							72
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT							72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							72
TEMPLE INDUSTRIES UNIT										WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							32
ARCO FEE UNIT A-920										WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435								
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-							170
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2		89	1				83
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-							83
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-			6	9	N	5							88
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT							88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							88

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										CAPACITY		CNTY: NEWTON							
BONFIRE OPERATING LLC										12193 500									
GSU UNIT										082443									
WELL #: 1										RRCID -> 146742		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 13604		PERF.10508 - 13604			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ARCO FEE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 147217		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 14552		PERF. 9976 - 14552	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149041		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 14192		PERF.10788 - 15448	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TEXACO FEE UNIT 2										WELL #: 2 H		RRCID -> 149931		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 15111		PERF.10214 - 15111	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TEXACO AMI UNIT 2										WELL #: 1 H		RRCID -> 150002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14990		PERF.10015 - 14990	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1161										WELL #: 1		RRCID -> 151950		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10973 - 16370	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1167										WELL #: 1		RRCID -> 153736		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11675 - 16028	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																				
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443																				
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443															
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443															
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853															
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON									
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443																			
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140																			
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100																			
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	3	110	9	N	100					176
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5859	3	89	9	N	81					257
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					257
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5364	3	83	9	N	75					332
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5440	3	79	9	N	72	190	1			214
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6452	3	96	9	N	87					301
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360																			
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3	87	9	N	79					135
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	89	9	N	81					216
03	620	N	222	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	142	3	80	9	N	73					289
04	900	N	627	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	541	3	86	9	N	78					367
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	288	3	67	9	N	61	160	1			268
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3	66	9	N	60					328
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634																			
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	3	114	9	N	104					226
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	3	92	9	N	84	185	1			125
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	3	114	9	N	104					229
04	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	1693	3	118	9	N	107	183	1			153
05	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	1644	3	112	9	N	102					255
06	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	1520	3	85	9	N	77	188	1			144
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385																			
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	3	175	9	N	159	187	1			103
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	3	157	9	N	143	182	1			64
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	3	164	9	N	149					213
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4002	3	158	9	N	144	185	1			172
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5134	3	178	9	N	162	67	1			267
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4897	3	173	9	N	157	368	1			56
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820																			
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	3	279	9	N	254	184	1			388
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	3	256	9	N	233	368	1			253
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3	272	9	N	247	193	1			307
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	3	245	9	N	223	180	1			350
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	3	270	9	N	245					595
06	2310	N	1823	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	1595	3	228	9	N	207	380	1			422

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140														
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	634 3	105 9	N	95		187 1			428
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	339 3	90 9	N	82					510
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	509 3	119 9	N	108		192 1			426
04	570 N	418	-0-	-152	-0-	393 3	25 9	N	23					449
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	389 3	15 9	N	14					463
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	623 3	30 9	N	27					490
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862														
01	2945 X	1931	-0-	-1014	-0-	1777 3	154 9	N	140					424
02	2800 N	2900	-0-	100	100	2757 3	143 9	N	130		192 1			362
03	3100 N	3353	-0-	253	353	3187 3	166 9	N	151		193 1			320
04	3000 N	2783	-0-	-217	136	2599 3	184 9	N	167					487
05	3494 X	3358	-0-	-136	-0-	3153 3	205 9	N	186		379 1			294
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2896 3	151 9	N	137					431
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
01	6014 X	5599	-0-	-415	-0-	5478 3	121 9	N	110					371
02	5432 X	4061	-0-	-1371	-0-	4007 3	54 9	N	49		192 1			228
03	6200 X	5150	-0-	-1050	-0-	5050 3	100 9	N	91					319
04	6000 X	5581	-0-	-419	-0-	5508 3	73 9	N	66					385
05	5766 X	4285	-0-	-1481	-0-	4190 3	95 9	N	86		191 1			280
06	5430 X	5208	-0-	-222	-0-	5142 3	66 9	N	60					340
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491														
01	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6457 3	89 9	N	81					491
02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6070 3	81 9	N	74					565
03	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7061 3	76 9	N	69		192 1			442
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5770 3	75 9	N	68					510
05	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5840 3	65 9	N	59		120 1			449
06	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5262 3	58 9	N	53					502
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775														
01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2732 3	123 9	N	112					146
02	2352 X	1786	-0-	-566	-0-	1714 3	72 9	N	65					211
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2625 3	158 9	N	144		193 1			162
04	2520 X	1820	-0-	-700	-0-	1752 3	68 9	N	62		185 1			39
05	2604 X	2202	-0-	-402	-0-	2067 3	135 9	N	123					162
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2826 3	135 9	N	123		188 1			97
CHAMPION INT'L UNIT A-1163 WELL #: 1 H RRCID -> 301169 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11872 - 15586														
01	0 W	15	-0-	15	15	15 3		N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-					-0-
03	0 W	29	-0-	29	44	29 3		N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	44			N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	44			N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	44			N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
AMRWR, LLC 102699 ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
TALA ENERGY LLC 103522 BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089														
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	9	1	1011	3	N	224	357 1	178
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	246	9	11	1	1245	3	225 349 1	54
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	248	9	8	1	986	3	294 178 1	170
04	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	323	9	7	1	782	3	203 289 1	84
05	1674	N	1160	-0-	-514	-0-	223	9	8	1	889	3	239 177 1	146
06	1260	N	946	-0-	-314	-0-	263	9	6	1	727	3	194 177 1	163
							213	9						
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980														
01	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	4778	2	345	9	N	314	194 1	282
02	4788	X	4758	-0-	-30	-0-	4396	2	362	9	N	329	359 1	252
03	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	4696	2	373	9	N	339	367 1	224
04	5130	X	5019	-0-	-111	-0-	4676	2	343	9	N	312	365 1	171
05	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4583	2	344	9	N	313	190 1	294
06	5100	X	5033	-0-	-67	-0-	4681	2	352	9	N	320	367 1	247
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130														
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2182	2	330	9	N	300	180 1	383
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1542	2	228	9	N	207	183 1	407
03	1612	N	927	-0-	-685	-0-	916	2	11	9	N	10	180 1	237
04	1560	N	1261	-0-	-299	-0-	1072	2	189	9	N	172	2 1	407
05	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1177	2	254	9	N	231	164 1	474
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1370	2	270	9	N	245	180 1	539
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075														
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	1976	2	266	9	N	242	181 1	193
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2069	2	296	9	N	269	178 1	284
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2091	2	301	9	N	274	366 1	192
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2103	2	272	9	N	247	362 1	77
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2053	2	300	9	N	273	183 1	167
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1951	2	294	9	N	267	181 1	253
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055														
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1569	2	565	9	N	514	538 1	185
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1364	2	537	9	N	488	535 1	138
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1493	2	626	9	N	569	537 1	170
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1520	2	582	9	N	529	535 1	164
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1342	2	550	9	N	500	533 1	131
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1340	2	537	9	N	488	356 1	263

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	383	2	35	9	N	32			442
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1529	2	188	9	N	171	183	1	430
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1414	2	91	9	N	83	181	1	332
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1255	2	78	9	N	71			403
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	967	2	106	9	N	96	174	1	325
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	942	2	85	9	N	77			402
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649														
01	4712 X	4057	-0-	-655	-0-	3263	2	794	9	N	722	729	1	283
02	4144 X	3915	-0-	-229	-0-	3168	2	747	9	N	679	711	1	251
03	4588 X	4224	-0-	-364	-0-	3384	2	840	9	N	764	726	1	289
04	4380 X	4074	-0-	-306	-0-	3248	2	826	9	N	751	721	1	319
05	4402 X	3959	-0-	-443	-0-	3137	2	822	9	N	747	717	1	349
06	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	3224	2	840	9	N	764	887	1	226
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900														
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	886	2	222	9	N	202	365	1	95
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	739	2	230	9	N	209	180	1	124
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	753	2	260	9	N	236	179	1	181
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	808	2	230	9	N	209	177	1	213
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	742	2	230	9	N	209	160	1	262
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	678	2	180	9	N	164	285	1	141
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553														
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	173	2	39	9	N	35			387
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	133	2	47	9	N	43			430
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	131	2	12	9	N	11	173	1	268
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	115	2	17	9	N	15			283
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	157	2	46	9	N	42			325
*06	150 N	122	-0-	-28	-0-	94	2	28	9	N	25	179	1	171
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290														
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	1766	2	579	9	N	526	542	1	191
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2012	2	424	9	N	385	355	1	221
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2170	2	499	9	N	454	540	1	135
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	1870	2	459	9	N	417	346	1	206
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1757	2	453	9	N	412	360	1	258
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1640	2	433	9	N	394	534	1	118
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391														
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3453	2	600	9	N	545	702	1	339
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	2834	2	622	9	N	565	716	1	188
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2171	2	666	9	N	605	709	1	84
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2261	2	633	9	N	575	538	1	121
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2272	2	594	9	N	540	534	1	127
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2189	2	582	9	N	529	537	1	119
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457														
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1620	2	218	9	N	198	186	1	175
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1466	2	223	9	N	203	180	1	198
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1613	2	254	9	N	231	174	1	255
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1548	2	255	9	N	232	362	1	125
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1548	2	284	9	N	258	180	1	203
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1587	2	210	9	N	191	176	1	218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4223	2	537	9	N	488	550	1		248
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3847	2	438	9	N	398	363	1		283
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4099	2	529	9	N	481	543	1		221
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4026	2	473	9	N	430	431	1		220
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	3886	2	512	9	N	465	363	1		322
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3812	2	451	9	N	410	540	1		192
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683															
01	4619 X	3988	-0-	-631	-0-	3716	2	272	9	N	247	188	1		131
02	4172 X	3252	-0-	-920	-0-	3052	2	200	9	N	182	180	1		133
03	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	3720	2	252	9	N	229	185	1		177
04	4260 X	3641	-0-	-619	-0-	3411	2	230	9	N	209	182	1		204
05	4216 X	3145	-0-	-1071	-0-	2913	2	232	9	N	211	185	1		230
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3654	2	229	9	N	208	181	1		257
GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871															
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	413	2	136	9	N	124				179
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	360	2	102	9	N	93	179	1		93
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	315	2	77	9	N	70	1	1		162
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	491	2	110	9	N	100	1	1		261
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	296	2	90	9	N	82	171	1		172
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	410	2	89	9	N	81	175	1		78
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086															
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1137	2	184	9	N	167	3	1		409
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1070	2	180	9	N	164	352	1		221
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1025	2	189	9	N	172	181	1		212
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1172	2	234	9	N	213	147	1		278
05	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1085	2	189	9	N	172	179	1		271
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1040	2	233	9	N	212	177	1		306
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900															
01	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7395	2	564	9	N	513	553	1		256
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4613	2	438	9	N	398	365	1		289
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4273	2	360	9	N	327	541	1		75
04	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	10796	2	686	9	N	624	552	1		147
05	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	11265	2	513	9	N	466	375	1		238
06	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	12460	2	256	9	N	233	378	1		93
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675															
01	1085 N	894	-0-	-191	-0-	583	2	311	9	N	283	183	1		377
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	649	2	296	9	N	269	353	1		293
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	714	2	348	9	N	316	356	1		253
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	633	2	320	9	N	291	355	1		189
05	1054 N	934	-0-	-120	-0-	601	2	333	9	N	303	356	1		136
06	1020 N	916	-0-	-104	-0-	600	2	316	9	N	287	178	1		245
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984															
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3144	2	473	9	N	430	368	1		445
02	3192 X	2938	-0-	-254	-0-	2860	2	78	9	N	71	181	1		335
03	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3020	2	316	9	N	287	187	1		435
04	3510 X	3248	-0-	-262	-0-	2981	2	267	9	N	243	363	1		315
05	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	2889	2	304	9	N	276	185	1		406
06	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	2898	2	270	9	N	245	360	1		291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1747	2	314	9	N	285	186	187
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1421	2	200	9	N	182	178	191
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1257	2	279	9	N	254	186	259
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1322	2	220	9	N	200	361	98
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1544	2	250	9	N	227	185	140
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1461	2	233	9	N	212	183	169
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240													
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2488	2	413	9	N	375	367	173
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2160	2	376	9	N	342	358	157
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2408	2	366	9	N	333	357	133
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2302	2	396	9	N	360	360	133
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2458	2	392	9	N	356	183	306
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2443	2	378	9	N	344	352	298
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710													
01	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1321	2	209	9	N	190	183	150
02	1512 N	1489	-0-	-23	-0-	1332	2	157	9	N	143	181	112
03	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1463	2	201	9	N	183	188	107
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1514	2	222	9	N	202	183	126
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1436	2	223	9	N	203	177	152
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1499	2	136	9	N	124	4	272
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260													
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1257	2	509	9	N	463	367	447
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1447	2	127	9	N	115	180	382
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1323	2	353	9	N	321	538	165
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1231	2	205	9	N	186	292	59
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1327	2	320	9	N	291	177	173
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1300	2	318	9	N	289	176	286
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933													
01	5270 X	4311	-0-	-959	-0-	3879	2	432	9	N	393	371	172
02	4732 X	4666	-0-	-66	-0-	4171	2	495	9	N	450	361	261
03	5177 X	4364	-0-	-813	-0-	4094	2	270	9	N	245	369	137
04	4590 X	4583	-0-	-7	-0-	3991	2	592	9	N	538	540	135
05	5177 X	4437	-0-	-740	-0-	3956	2	481	9	N	437	367	205
06	5010 X	4244	-0-	-766	-0-	3862	2	382	9	N	347	362	190
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745													
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	825	2	62	9	N	56	2	261
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1017	2	117	9	N	106	1	366
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1003	2	94	9	N	85	179	272
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1158	2	68	9	N	62	179	155
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	897	2	117	9	N	106	164	97
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	980	2	75	9	N	68	3	162
ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600													
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1935	2	415	9	N	377	356	246
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	1752	2	372	9	N	338	355	229
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	1969	2	428	9	N	389	539	79
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2262	2	396	9	N	360	359	80
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2198	2	411	9	N	374	360	94
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2351	2	427	9	N	388	181	301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6132	2	394	9	N	358	375 1	235	
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5650	2	312	9	N	284	369 1	150	
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	5977	2	378	9	N	344	370 1	124	
04	6000 X	5877	-0-	-123	-0-	5533	2	344	9	N	313	373 1	64	
05	6200 X	5639	-0-	-561	-0-	5266	2	373	9	N	339	189 1	214	
06	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	5847	2	338	9	N	307	373 1	148	
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516														
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1263	2	111	9	N	101	186 1	173	
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1379	2	88	9	N	80	1 1	252	
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1358	2	90	9	N	82	179 1	155	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1296	2	91	9	N	83	3 1	235	
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1218	2	97	9	N	88	182 1	141	
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1128	2	85	9	N	77	3 1	215	
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291														
01	403 N	295	-0-	-108	-0-	276	2	19	9	N	17		277	
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	220	2	24	9	N	22		299	
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	230	2	6	9	N	5	181 1	123	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	273	2	34	9	N	31	1 1	153	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	256	2	10	9	N	9		162	
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	64	2	3	9	N	3		165	
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386														
01	1085 N	584	-0-	-501	-0-	525	2	59	9	N	54		313	
02	980 N	775	-0-	-205	-0-	701	2	74	9	N	67	180 1	200	
03	1085 N	756	-0-	-329	-0-	673	2	83	9	N	75		275	
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	789	2	57	9	N	52	182 1	145	
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	915	2	96	9	N	87		232	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	849	2	72	9	N	65	170 1	127	
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248														
01	5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	4105	2	525	9	N	477	369 1	286	
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5060	2	502	9	N	456	543 1	199	
03	5580 X	4702	-0-	-878	-0-	4239	2	463	9	N	421	548 1	72	
04	5400 X	4189	-0-	-1211	-0-	3770	2	419	9	N	381	360 1	93	
05	6169 X	6084	-0-	-85	-0-	5483	2	601	9	N	546	370 1	269	
06	5970 X	5340	-0-	-630	-0-	4858	2	482	9	N	438	544 1	163	
WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680														
01	6386 X	5184	-0-	-1202	-0-	4823	2	361	9	N	328	370 1	168	
02	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5354	2	363	9	N	330	187 1	311	
03	6262 X	5995	-0-	-267	-0-	5666	2	329	9	N	299	369 1	241	
04	6030 X	5914	-0-	-116	-0-	5616	2	298	9	N	271	363 1	149	
05	6324 X	5750	-0-	-574	-0-	5405	2	345	9	N	314	188 1	275	
06	6120 X	5437	-0-	-683	-0-	5148	2	289	9	N	263	372 1	166	
RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340														
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2573	2	91	9	N	83	5 1	260	
02	2296 N	1709	-0-	-587	-0-	1664	2	45	9	N	41	181 1	120	
03	2542 N	2219	-0-	-323	-0-	2187	2	32	9	N	29	4 1	145	
04	2460 N	2005	-0-	-455	-0-	1940	2	65	9	N	59	5 1	199	
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2677	2	106	9	N	96	4 1	291	
*06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2597	2	91	9	N	83	184 1	190	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1876	2	62	9	N	56	2	1		387
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20	1	1		406
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1211	2	28	9	N	25	178	1		253
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1872	2	76	9	N	69	3	1		319
05	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	987	2	23	9	N	21	3	1		337
*06	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1033	2	46	9	N	42	3	1		376
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185															
01	4774 X	4481	-0-	-293	-0-	4219	2	262	9	N	238	190	1		184
02	4424 X	4152	-0-	-272	-0-	3908	2	244	9	N	222	183	1		223
03	4898 X	4163	-0-	-735	-0-	3933	2	230	9	N	209	362	1		70
04	4740 X	3601	-0-	-1139	-0-	3355	2	246	9	N	224	176	1		118
05	4619 X	3926	-0-	-693	-0-	3658	2	268	9	N	244	185	1		177
06	4440 X	3944	-0-	-496	-0-	3725	2	219	9	N	199	188	1		188
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132															
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	703	2	13	9	N	12	1	1		122
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	714	2	25	9	N	23	1	1		144
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7	2	1		149
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	636	2	17	9	N	15	1	1		163
05	806 N	511	-0-	-295	-0-	485	2	26	9	N	24	1	1		186
*06	600 N	493	-0-	-107	-0-	473	2	20	9	N	18	1	1		203
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275															
01	11780 X	8440	-0-	-3340	-0-	7836	2	604	9	N	549	383	1		348
02	10024 X	5215	-0-	-4809	-0-	4899	2	316	9	N	287	361	1		274
03	11098 X	1921	-0-	-9177	-0-	1788	2	133	9	N	121	186	1		209
04	10740 X	52	-0-	-10688	-0-	52	2			N	-0-				209
05	8804 X	4325	-0-	-4479	-0-	4054	2	271	9	N	246				455
06	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	14757	2	761	9	N	692	916	1		231
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611															
01	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2564	2	184	9	N	167	186	1		66
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2377	2	145	9	N	132	2	1		196
03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2680	2	156	9	N	142	182	1		156
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2632	2	142	9	N	129	182	1		103
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2476	2	175	9	N	159	187	1		75
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2477	2	154	9	N	140	6	1		209
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440															
01	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1171	2	36	9	N	33	178	1		437
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1091	2	189	9	N	172	177	1		432
03	1612 N	712	-0-	-900	-0-	626	2	86	9	N	78	180	1		330
04	1170 N	948	-0-	-222	-0-	846	2	102	9	N	93				423
05	1426 N	773	-0-	-653	-0-	686	2	87	9	N	79	180	1		322
*06	690 N	599	-0-	-91	-0-	524	2	75	9	N	68				390
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635															
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	278	2	24	9	N	22	1	1		269
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8				277
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	1	1		278
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11	1	1		288
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	516	2	20	9	N	18	1	1		305
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	507	2	34	9	N	31	2	1		333

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			138
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			138
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3	2	1	139
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3	3	1	139
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	N	4	3	1	140
*06	1080 N	496	-0-	-584	-0-	494	2	2	9	N	2	4	1	138
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397														
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1665	2	151	9	N	137	184	1	85
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1407	2	162	9	N	147	2	1	230
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1663	2	145	9	N	132	180	1	182
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1490	2	139	9	N	126	179	1	129
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1629	2	142	9	N	129	184	1	74
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2077	2	151	9	N	137	6	1	205
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133														
01	3534 X	2669	-0-	-865	-0-	2581	2	88	9	N	80	184	1	195
02	3192 X	1694	-0-	-1498	-0-	1647	2	47	9	N	43	1	1	237
03	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	3282	2	53	9	N	48	171	1	114
04	3420 X	3343	-0-	-77	-0-	3210	2	133	9	N	121	7	1	228
05	3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3113	2	57	9	N	52	145	1	135
*06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3458	2	78	9	N	71	8	1	198
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517														
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			224
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			224
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			224
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5			229
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			229
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1	229
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335														
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	2	1	105
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	2	1	103
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	3	1	103
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	N	3	3	1	103
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4	3	1	104
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	1	104
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610														
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-			287
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	403	2	52	9	N	47			334
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	387	2	44	9	N	40			374
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	445	2	55	9	N	50	1	1	423
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	435	2	37	9	N	34	1	1	456
*06	420 N	355	-0-	-65	-0-	314	2	41	9	N	37	2	1	491

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	33715 X	33715	-0-	-0-	-0-	175 3466	1 9	30074	2	Y	3151	2939	1		420
02	33292 X	28891	-0-	-4401	-0-	83 2745	1 9	26063	2	Y	2495	2683	1		232
03	35960 X	29607	-0-	-6353	-0-	106 2643	1 9	26858	2	Y	2403	2423	1		212
04	33420 X	29367	-0-	-4053	-0-	85 2696	1 9	26586	2	Y	2451	2329	1		334
05	33728 X	27468	-0-	-6260	-0-	130 2771	1 9	24567	2	Y	2519	2739	1		114
*06	32640 X	27217	-0-	-5423	-0-	167 2617	1 9	24433	2	Y	2379	2186	1		307
HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175															
01	29667 X	25443	-0-	-4224	-0-	325 3934	1 9	21184	2	N	3576	3381	1		743
02	26796 X	22136	-0-	-4660	-0-	453 3387	1 9	18296	2	N	3079	3052	1		770
03	29078 X	25439	-0-	-3639	-0-	294 3841	1 9	21304	2	N	3492	3833	1		429
04	27450 X	24008	-0-	-3442	-0-	40 3595	1 9	20373	2	N	3268	3300	1		397
05	27125 X	24033	-0-	-3092	-0-	29 3621	1 9	20383	2	N	3292	3175	1		514
06	24630 X	22951	-0-	-1679	-0-	162 3352	1 9	19437	2	N	3047	3230	1		331
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518															
01	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	72 1561	1 9	13361	2	Y	1419	1479	1		367
02	13468 X	13447	-0-	-21	-0-	70 1363	1 9	12014	2	Y	1239	1292	1		314
03	14911 X	14300	-0-	-611	-0-	262 1397	1 9	12641	2	Y	1270	1315	1		269
04	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	75 1333	1 9	13136	2	Y	1212	1228	1		253
05	14911 X	14326	-0-	-585	-0-	104 1340	1 9	12882	2	Y	1218	1126	1		345
*06	14430 X	14167	-0-	-263	-0-	56 1139	1 9	12972	2	Y	1035	1111	1		269
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667															
01	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	165 3018	1 9	23935	2	Y	2744	2911	1		368
02	22596 X	20130	-0-	-2466	-0-	66 2452	1 9	17612	2	Y	2229	2309	1		288
03	25017 X	22299	-0-	-2718	-0-	79 2572	1 9	19648	2	Y	2338	2328	1		298
04	24210 X	22441	-0-	-1769	-0-	84 2882	1 9	19475	2	Y	2620	2520	1		398
05	25017 X	21683	-0-	-3334	-0-	101 2492	1 9	19090	2	Y	2265	2503	1		160
*06	24210 X	19860	-0-	-4350	-0-	156 2212	1 9	17492	2	Y	2011	1902	1		269

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14043 X	12340	-0-	-1703	-0-	10481	2	1859	9	N	1690	1937	1		74
02	12684 X	11090	-0-	-1594	-0-	9114	2	1976	9	N	1796	1433	1		437
03	13392 X	11473	-0-	-1919	-0-	9501	2	1972	9	N	1793	2124	1		106
04	12780 X	11322	-0-	-1458	-0-	9486	2	1836	9	N	1669	1488	1		287
05	12338 X	10238	-0-	-2100	-0-	8482	2	1756	9	N	1596	1602	1		281
06	11940 X	10184	-0-	-1756	-0-	8500	2	1684	9	N	1531	1644	1		168
MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479															
01	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	136	1	19163	2	Y	2300	2680	1		244
						2530	9								
02	26264 X	18661	-0-	-7603	-0-	95	1	16333	2	Y	2030	2117	1		157
						2233	9								
03	29078 X	20336	-0-	-8742	-0-	113	1	17867	2	Y	2142	2043	1		256
						2356	9								
04	28140 X	18967	-0-	-9173	-0-	106	1	16663	2	Y	1998	2151	1		103
						2198	9								
05	26443 X	18577	-0-	-7866	-0-	102	1	16316	2	Y	1963	1961	1		105
						2159	9								
*06	21120 X	17370	-0-	-3750	-0-	92	1	15358	2	Y	1745	1771	1		79
						1920	9								
ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546															
01	18073 X	3598	-0-	-14475	-0-	3325	2	273	9	N	248	381	1		144
02	16324 X	9662	-0-	-6662	-0-	8600	2	1062	9	N	965	713	1		396
03	18073 X	8502	-0-	-9571	-0-	7435	2	1067	9	N	970	737	1		629
04	14400 X	12987	-0-	-1413	-0-	11580	2	1407	9	N	1279	1535	1		373
05	14880 X	11374	-0-	-3506	-0-	10028	2	1346	9	N	1224	1439	1		158
06	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	10440	2	1459	9	N	1326	1076	1		408
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770															
01	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	134	1	24760	2	Y	1322	1413	1		351
						1454	9								
02	24948 X	24202	-0-	-746	-0-	130	1	22801	2	Y	1155	1204	1		302
						1271	9								
03	27621 X	25969	-0-	-1652	-0-	486	1	24181	2	Y	1184	1226	1		260
						1302	9								
04	26730 X	25723	-0-	-1007	-0-	139	1	24342	2	Y	1129	1144	1		245
						1242	9								
05	27621 X	25314	-0-	-2307	-0-	193	1	23872	2	Y	1135	1050	1		330
						1249	9								
*06	25920 X	25203	-0-	-717	-0-	103	1	24038	2	Y	965	1035	1		260
						1062	9								
MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734															
01	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	143	1	29093	2	Y	3081	3592	1		327
						3389	9								
02	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	98	1	25586	2	Y	2724	2840	1		211
						2996	9								
03	31124 X	30360	-0-	-764	-0-	116	1	27083	2	Y	2874	2742	1		343
						3161	9								
04	30120 X	28498	-0-	-1622	-0-	107	1	25440	2	Y	2683	2887	1		139
						2951	9								
05	31124 X	28362	-0-	-2762	-0-	102	1	25364	2	Y	2633	2631	1		141
						2896	9								
*06	30120 X	26519	-0-	-3601	-0-	91	1	23852	2	Y	2342	2376	1		107
						2576	9								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18042 X	13483	-0-	-4559	-0-	12926	2	557	9	N	506	563	1	249
02	14868 X	12031	-0-	-2837	-0-	11576	2	455	9	N	414	379	1	284
03	16089 X	12065	-0-	-4024	-0-	11581	2	484	9	N	440	385	1	339
04	14550 X	12013	-0-	-2537	-0-	11539	2	474	9	N	431	556	1	214
05	15035 X	11251	-0-	-3784	-0-	10834	2	417	9	N	379	381	1	212
*06	13050 X	11583	-0-	-1467	-0-	11175	2	408	9	N	371	360	1	223
HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994														
01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	48	1	11414	2	Y	1464	2225	1	12
						1610	9							
02	30772 X	26517	-0-	-4255	-0-	77	1	23371	2	Y	2790	2433	1	369
						3069	9							
03	34069 X	27814	-0-	-6255	-0-	115	1	24356	2	Y	3039	3054	1	354
						3343	9							
04	32970 X	26232	-0-	-6738	-0-	76	1	22865	2	Y	2992	2863	1	483
						3291	9							
05	32612 X	26053	-0-	-6559	-0-	154	1	22809	2	Y	2809	3086	1	206
						3090	9							
*06	28410 X	26202	-0-	-2208	-0-	175	1	23059	2	Y	2698	2482	1	422
						2968	9							
CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232														
01	35495 X	28372	-0-	-7123	-0-	25167	2	3205	9	N	2914	2898	1	597
02	30800 X	25334	-0-	-5466	-0-	22594	2	2740	9	N	2491	2526	1	562
03	32953 X	26623	-0-	-6330	-0-	23698	2	2925	9	N	2659	2765	1	456
04	30300 X	25794	-0-	-4506	-0-	23197	2	2597	9	N	2361	2542	1	275
05	29915 X	25162	-0-	-4753	-0-	22188	2	2974	9	N	2704	2661	1	318
06	27450 X	24087	-0-	-3363	-0-	21664	2	2423	9	N	2203	2150	1	371
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819														
01	53475 X	40851	-0-	-12624	-0-	1207	1	34384	2	N	4782	4931	1	287
						5260	9							
02	47320 X	37906	-0-	-9414	-0-	1128	1	32059	2	N	4290	4418	1	159
						4719	9							
03	49352 X	39919	-0-	-9433	-0-	1145	1	33810	2	N	4513	4231	1	441
						4964	9							
04	45840 X	37021	-0-	-8819	-0-	1101	1	31431	2	N	4081	4226	1	296
						4489	9							
05	41974 X	36335	-0-	-5639	-0-	1077	1	30796	2	N	4056	3624	1	728
						4462	9							
06	40620 X	34437	-0-	-6183	-0-	1054	1	29259	2	N	3749	4121	1	356
						4124	9							
TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615														
01	9021 X	7847	-0-	-1174	-0-	6777	2	1070	9	N	973	1066	1	136
02	7840 X	7128	-0-	-712	-0-	6238	2	890	9	N	809	718	1	227
03	8432 X	7288	-0-	-1144	-0-	6350	2	938	9	N	853	847	1	233
04	7680 X	7194	-0-	-486	-0-	6271	2	923	9	N	839	908	1	164
05	7905 X	7124	-0-	-781	-0-	6169	2	955	9	N	868	707	1	325
06	7650 X	6917	-0-	-733	-0-	6030	2	887	9	N	806	892	1	239

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//										CAPACITY		CNTY: NEWTON		
COPESTONE OPERATING, LLC										12193 500		176882		
BLACKSTONE UNIT A-537										WELL #: 1		RRCID -> 162109		
										COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 12425		
										PERF.11880		- 17746		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKSTONE UNIT A-537										WELL #: 2H		RRCID -> 284507		
										COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 12182		
										PERF.12477		- 17881		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92			112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	177	1	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71			94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95	168	1	21
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83			104
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			151

DELFIN OPERATING, LLC										212175		RRCID -> 168793		
GOODE, S. A-151										WELL #: 1		COMPL. DATE 06/16/1999		
										TOTAL DEPTH 17075		PERF.11820		
										- 17070				
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	75	2	13	9	N	12		65
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	42	2	13	9	N	12		77
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	2	23	9	N	21		98
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	79	2	19	9	N	17		115
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	58	2	13	9	N	12		127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127

ELLIS UNIT A-521										WELL #: 1		RRCID -> 171881		
										COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12065		
										PERF.11430		- 15978		
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12		145
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8		153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		168
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	2	50	9	N	45		213
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	2	22	9	N	20		233
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		233

ETOCO, L.P.										255133		RRCID -> 232834		
CLEMMONS										WELL #: 1		COMPL. DATE 11/17/2007		
										TOTAL DEPTH 17849		PERF.12900		
										- 18052				
01	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1096	2	295	9	N	268	189	142
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	960	2	322	9	N	293	330	105
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1017	2	382	9	N	347	360	92
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1063	2	392	9	N	356	363	85
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	923	2	332	9	N	302	182	205
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	887	2	484	9	N	440	358	287

TAYLOR, IRA A-637 UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 233666		
										COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 13330		
										PERF.13023		- 17458		
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	504	2	245	9	N	223	191	167
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	182	169	180
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	591	2	397	9	N	361	337	204
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		204
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	856	2	175	9	N	159	178	185
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	720	2	265	9	N	241	182	244

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133																	
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1360	-0-	-0-	-128	-0-	1041	2	319	9	N	290	178	1			237
02	1344 N	1017	-0-	-0-	-327	-0-	807	2	210	9	N	191	346	1			82
03	1364 N	1304	-0-	-0-	-60	-0-	982	2	322	9	N	293	198	1			177
04	1320 N	1216	-0-	-0-	-104	-0-	949	2	267	9	N	243	362	1			58
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	303	9	N	275	169	1			164
06	1260 N	1254	-0-	-0-	-6	-0-	964	2	290	9	N	264	363	1			65
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125																	
01	930 N	448	-0-	-0-	-482	-0-	226	2	222	9	N	202	187	1			207
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	216	9	N	196	189	1			214
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	400	9	N	364	359	1			219
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	156	9	N	142	161	1			200
05	620 N	536	-0-	-0-	-84	-0-	475	2	61	9	N	55	178	1			77
06	600 N	591	-0-	-0-	-9	-0-	392	2	199	9	N	181	176	1			82
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732																	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	30	4	231	9	N	210					250
02	112 N	-0-	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	184	1			66
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	20	4	59	9	N	54					120
04	240 N	153	-0-	-0-	-87	-0-	35	4	118	9	N	107	179	1			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					48
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273 SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986																	
01	103478 X	81572	-0-	-0-	-21906	-0-	1581	1	78480	2	N	1268	1490	1			345
							116	4	1395	9							
02	89964 X	71568	-0-	-0-	-18396	-0-	1439	1	68864	2	N	1070	916	1			499
							88	4	1177	9							
03	88753 X	78071	-0-	-0-	-10682	-0-	1572	1	75193	2	N	1100	1295	1			304
							96	4	1210	9							
04	82440 X	74515	-0-	-0-	-7925	-0-	998	1	72249	2	N	1060	1085	1			279
							102	4	1166	9							
05	83979 X	72997	-0-	-0-	-10982	-0-	601	1	71130	2	N	1041	916	1			404
							121	4	1145	9							
06	78930 X	70694	-0-	-0-	-8236	-0-	567	1	68962	2	N	950	1096	1			258
							120	4	1045	9							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648																	
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	369	2	N	30					129
							33	9									
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	252	2	N	-0-					129
03	651 N	312	-0-	-0-	-339	-0-	144	1	168	2	N	-0-					129
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	472	2	N	1					130
							1	9									
05	403 N	340	-0-	-0-	-63	-0-	115	1	138	2	N	79	181	1			28
							87	9									
06	300 N	246	-0-	-0-	-54	-0-	117	1	129	2	N	-0-					28

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NEWTON									
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																					
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1												RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-		324	1		3298	2	N		160	187	1				73
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-		176	9		2718	2	N		197	185	1				85
03	2945 X	1532	-0-	-1413	-0-	-0-		290	1		1170	2	N		179	178	1				86
04	2850 X	2373	-0-	-477	-0-	-0-		217	9		1997	2	N		124	180	1				30
05	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	-0-		165	1		2358	2	N		164						194
06	2850 X	1257	-0-	-1593	-0-	-0-		197	9		965	2	N		101	179	1				116
								240	1												
								136	9												
								283	1												
								180	9												
								181	1												
								111	9												
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753																					
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1												RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						138
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2025																					
NECHES TRANSPORT INC. 601854																					
CYPRESS WELL #: 1H												RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827									
01	2115 N	1582	-0-	-533	-0-	-0-		1582	2				N		-0-						223
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-		1779	2				N		-0-						223
03	1457 X	1165	-0-	-292	-0-	-0-		1165	2				N		-0-						223
04	1410 X	943	-0-	-467	-0-	-0-		943	2				N		-0-						223
05	1457 X	1254	-0-	-203	-0-	-0-		1254	2				N		-0-						223
06	1410 X	1108	-0-	-302	-0-	-0-		1108	2				N		-0-						223
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H												RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
SMITH WELL #: 1												RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254									
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	4				N		-0-						79
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	4				N		-0-						79
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	4				N		-0-						79
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-		10	4				N		-0-						79
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	4				N		-0-						79
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	4				N		-0-						79

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC													
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		179
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		179
PRIZE EXPLORATION, LLC													
ARCO FEE UNIT A-241													
WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420													
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022													
RADIUS OPERATING, LLC													
RAYBURN													
WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320													
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2024													
ROCKSTAR PRODUCTION, LLC													
ARCO FEE 'A'													
WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485													
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		60
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		60
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-		60
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		60
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3		N	-0-		60
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		60
ARCO FEE UNIT A-888													
WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673													
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	3	8	9	N	7	240
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2325	3	124	9	N	113	353
03	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	1073	3	22	9	N	20	373
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2034	3	74	9	N	67	440
05	1860	X	348	-0-	-1512	-0-	334	3	14	9	N	13	266
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	266
DONNER-BROWN UNIT A-660													
WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422													
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	152
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	104	3	17	9	N	15	167
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	3	46	9	N	42	209
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	97	3	39	9	N	35	244
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	3	20	9	N	18	262
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	262

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ROCKSTAR PRODUCTION, LLC //CONT.// 723473															
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2422	3	304	9	N	276	192	1	233
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			233
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			233
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	832	3	50	9	N	45			278
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	762	3	20	9	N	18			296
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			296
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230															
01	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1187	3	87	9	N	79			569
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	922	3	97	9	N	88			657
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1669	3	144	9	N	131	192	1	596
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1870	3	140	9	N	127			723
05	3100	N	3296	-0-	196	196	3091	3	205	9	N	186	189	1	720
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			720
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342															
01	527	N	228	-0-	-299	-0-	214	3	14	9	N	13			58
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	434	3	30	9	N	27			85
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	591	3	52	9	N	47			132
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	611	3	33	9	N	30			162
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	473	3	50	9	N	45			207
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			207
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817															
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3			132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			132
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	586	3	31	9	N	28			160
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	246	3	20	9	N	18			178
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	N	7			185
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			185
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915															
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2063	3	108	9	N	98			643
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	3	98	9	N	89	189	1	543
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1420	3	88	9	N	80			623
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1743	3	84	9	N	76	188	1	511
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1808	3	68	9	N	62	124	1	449
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			449
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925															
01	1550	N	713	-0-	-837	-0-	704	3	9	9	N	8			40
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			40
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3			N	-0-			40
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			40
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			40
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			40
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862															
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	976	3	68	9	N	62			181
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	623	3	84	9	N	76			257
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	534	3	56	9	N	51	192	1	116
04	1020	N	682	-0-	-338	-0-	624	3	58	9	N	53			169
05	775	N	380	-0-	-395	-0-	372	3	8	9	N	7			176
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			176

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ROCKSTAR PRODUCTION, LLC //CONT.// 723473													
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	837 N	660	-0-	-177	-0-	531	3	129	9	N	117		450
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	182	3	86	9	N	78	172 1	356
03	713 N	245	-0-	-468	-0-	140	3	105	9	N	95		451
04	630 N	444	-0-	-186	-0-	326	3	118	9	N	107	187 1	371
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	67	3	129	9	N	117	185 1	303
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		303

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457													
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2274	3	200	9	N	182		638
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2971	3	200	9	N	182	185 1	635
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3147	3	200	9	N	182		817
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3186	3	200	9	N	182		999
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3175	3	53	9	N	48	185 1	862
06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		862

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160													
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2537	3	39	9	N	35		292
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2537	3	22	9	N	20		312
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	3	2	9	N	2	185 1	129
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1811	3	62	9	N	56		185
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1711	3	44	9	N	40		225
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1496	3	45	9	N	41		266
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880														
01	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	596	3	259	9	N	235	356 1	142
02	1680	N	928	-0-	-752	-0-	596	3	332	9	N	302	174 1	270
03	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	1127	3	268	9	N	244	356 1	158
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	638	3	235	9	N	214	177 1	195
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1406	3	340	9	N	309	357 1	147
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1347	3	309	9	N	281	174 1	254
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521														
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2164	3	690	9	N	627	680 1	192
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2164	3	603	9	N	548	535 1	205
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2130	3	628	9	N	571	525 1	251
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2081	3	591	9	N	537	704 1	84
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2217	3	649	9	N	590	519 1	155
*06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2135	3	616	9	N	560	358 1	357
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817														
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1029	3	297	9	N	270	344 1	282
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1029	3	293	9	N	266	354 1	194
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	855	3	341	9	N	310	305 1	199
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	994	3	314	9	N	285	167 1	317
05	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	829	3	254	9	N	231	326 1	222
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	838	3	272	9	N	247	173 1	296
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575														
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2461	3	579	9	N	526	523 1	225
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2461	3	466	9	N	424	507 1	142
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1555	3	462	9	N	420	473 1	89
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2559	3	512	9	N	465	342 1	212
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2746	3	532	9	N	484	352 1	344
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2677	3	435	9	N	395	529 1	210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	192 N	192 -0-	-0-	-0-	-0-	146 3	46 9	N	42					511
02	181 N	181 -0-	-0-	-0-	-0-	146 3	35 9	N	32					543
03	249 N	249 -0-	-0-	-0-	-0-	108 3	141 9	N	128					671
04	180 N	149 -0-	-31	-0-	-0-	97 3	52 9	N	47					718
05	186 N	173 -0-	-13	-0-	-0-	117 3	56 9	N	51	670 1				99
06	240 N	179 -0-	-61	-0-	-0-	123 3	56 9	N	51					150
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450														
01	210 N	210 -0-	-0-	-0-	-0-	77 3	133 9	N	121	360 1				130
02	208 N	208 -0-	-0-	-0-	-0-	77 3	131 9	N	119	167 1				82
03	224 N	224 -0-	-0-	-0-	-0-	81 3	143 9	N	130					212
04	254 N	254 -0-	-0-	-0-	-0-	72 3	182 9	N	165	335 1				42
05	216 N	216 -0-	-0-	-0-	-0-	45 3	171 9	N	155					197
*06	232 N	232 -0-	-0-	-0-	-0-	1 3	231 9	N	210					407
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110														
01	651 N	651 -0-	-0-	-0-	-0-	619 3	32 9	N	29					261
02	280 N	280 -0-	-0-	-0-	-0-	255 3	25 9	N	23	184 1				100
03	419 N	419 -0-	-0-	-0-	-0-	391 3	28 9	N	25					125
04	630 N	514 -0-	-116	-0-	-0-	460 3	54 9	N	49					174
05	310 N	185 -0-	-125	-0-	-0-	165 3	20 9	N	18					192
06	420 N	237 -0-	-183	-0-	-0-	207 3	30 9	N	27					219
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728														
01	3689 X	3427 -0-	-262	-0-	-0-	2299 3	1128 9	N	1025	1075 1				190
02	3332 X	3136 -0-	-196	-0-	-0-	2299 3	837 9	N	761	717 1				234
03	3813 X	3686 -0-	-127	-0-	-0-	2630 3	1056 9	N	960	1070 1				124
04	4030 X	4030 -0-	-0-	-0-	-0-	2904 3	1126 9	N	1024	897 1				251
05	3872 X	3872 -0-	-0-	-0-	-0-	2913 3	959 9	N	872	881 1				242
*06	3659 X	3659 -0-	-0-	-0-	-0-	2716 3	943 9	N	857	885 1				214
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514														
01	602 N	602 -0-	-0-	-0-	-0-	391 3	211 9	N	192	338 1				210
02	580 N	580 -0-	-0-	-0-	-0-	391 3	189 9	N	172	175 1				207
03	747 N	747 -0-	-0-	-0-	-0-	383 3	364 9	N	331	181 1				357
04	605 N	605 -0-	-0-	-0-	-0-	406 3	199 9	N	181	181 1				357
05	527 N	373 -0-	-154	-0-	-0-	373 3		N	-0-					357
06	510 N	438 -0-	-72	-0-	-0-	322 3	116 9	N	105	176 1				286
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700														
01	5890 X	5355 -0-	-535	-0-	-0-	4088 3	1267 9	N	1152	1067 1				184
02	5320 X	5214 -0-	-106	-0-	-0-	4088 3	1126 9	N	1024	886 1				322
03	7632 X	7632 -0-	-0-	-0-	-0-	6388 3	1244 9	N	1131	1241 1				212
04	7219 X	7219 -0-	-0-	-0-	-0-	6025 3	1194 9	N	1085	950 1				347
05	7301 X	7301 -0-	-0-	-0-	-0-	6082 3	1219 9	N	1108	1051 1				404
*06	6991 X	6991 -0-	-0-	-0-	-0-	5855 3	1136 9	N	1033	1045 1				392

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE
												PROD		AMT
														BALANCE
01	4805 X	4261	-0-	-544	-0-	3918	3	343	9	N		312	354	1
02	4256 X	4214	-0-	-42	-0-	3918	3	296	9	N		269	182	1
03	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	3740	3	326	9	N		296	351	1
04	4110 X	3660	-0-	-450	-0-	3351	3	309	9	N		281	174	1
05	4681 X	3958	-0-	-723	-0-	3628	3	330	9	N		300	351	1
06	4530 X	3732	-0-	-798	-0-	3440	3	292	9	N		265	348	1
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456														
01	3224 X	2087	-0-	-1137	-0-	1903	3	184	9	N		167	177	1
02	3080 X	2157	-0-	-923	-0-	1903	3	254	9	N		231	167	1
03	3410 X	1305	-0-	-2105	-0-	1065	3	240	9	N		218	354	1
04	3300 X	2034	-0-	-1266	-0-	1612	3	422	9	N		384	352	1
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2717	3	470	9	N		427	352	1
*06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2509	3	319	9	N		290	350	1
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370														
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	43	3	32	9	N		29		144
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N		11		155
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	36	3	19	9	N		17		172
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	3	22	9	N		20		192
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	17	3	13	9	N		12		204
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19	3	20	9	N		18		222
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638														
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2228	3	836	9	N		760	875	1
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2228	3	780	9	N		709	515	1
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4242	3	774	9	N		704	1065	1
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4000	3	802	9	N		729	498	1
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4067	3	804	9	N		731	705	1
*06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2131	3	695	9	N		632	708	1
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912														
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	223	3	36	9	N		33	352	1
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	3	79	9	N		72		159
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	524	3	168	9	N		153	167	1
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	197	3	491	9	N		446	173	1
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	3	189	9	N		172	172	1
06	510 N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N		-0-		418
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		82
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		82
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		82
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		82
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	41 3	17 9	N	15					235
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41 3	851 9	N	774	538	1			471
03	3100 N	5338	-0-	2238	2238	4429 3	909 9	N	826	1060	1			237
04	3000 N	3085	-0-	85	2323	2555 3	530 9	N	482	535	1			184
05	3100 N	2203	-0-	-897	1426	1833 3	370 9	N	336	356	1			164
*06	3535 X	2109	-0-	-1426	-0-	1732 3	377 9	N	343	176	1			331
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236														
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1269 3	432 9	Y	393	369	1			75
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1269 3	349 9	Y	317	272	1			120
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	1818 3	590 9	Y	536	553	1			103
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1412 3	393 9	Y	357	367	1			93
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1190 3	361 9	Y	328	272	1			149
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1332 3	349 9	Y	317	356	1			110
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226														
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	45 3	8 9	N	7					193
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	35 3	7 9	N	6					199
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	42 3	147 9	N	134	134	1			199
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-					199
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-					199
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					199
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660														
01	2046 X	1656	-0-	-390	-0-	1350 3	306 9	N	278	350	1			224
02	1848 X	1701	-0-	-147	-0-	1350 3	351 9	N	319	356	1			187
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2074 3	353 9	N	321	361	1			147
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2063 3	332 9	N	302	173	1			276
05	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	1417 3	325 9	N	295	357	1			214
06	2100 N	1785	-0-	-315	-0-	1507 3	278 9	N	253	176	1			291
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2025														
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772														
01	4309 X	3332	-0-	-977	-0-	2661 3	671 9	N	610	722	1			209
02	3864 X	3248	-0-	-616	-0-	2661 3	587 9	N	534	523	1			220
03	4092 X	2179	-0-	-1913	-0-	1807 3	372 9	N	338	478	1			80
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	3857 3	668 9	N	607	532	1			155
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3241 3	604 9	N	549	353	1			351
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3333 3	638 9	N	580	532	1			399
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803														
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	1843 3	549 9	N	499	715	1			170
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	1843 3	568 9	N	516	491	1			195
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2340 3	581 9	N	528	534	1			189
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2746 3	562 9	N	511	523	1			177
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2454 3	581 9	N	528	530	1			175
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2106 3	538 9	N	489	358	1			306

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1203	3	331	9	Y	301	350	1		72
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1203	3	323	9	Y	294	254	1		112
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	1703	3	552	9	Y	502	518	1		96
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1313	3	365	9	Y	332	341	1		87
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1149	3	351	9	Y	319	262	1		144
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1321	3	350	9	Y	318	353	1		109
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442															
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	3	10	9	N	9	184	1		94
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	2	3	1	9	N	1				95
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	3	35	9	N	32				127
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	3	17	9	N	15				142
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	23	3	31	9	N	28				170
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	34	3	50	9	N	45				215
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075															
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	3	8	9	N	7				169
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	N	10				179
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	188	3	22	9	N	20				199
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5				204
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				204
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	93	3	11	9	N	10				214
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034															
01	496 N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-				326
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	184	3	99	9	N	90	149	1		267
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				267
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				267
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	245	3	98	9	N	89	181	1		175
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	347	3	117	9	N	106	149	1		132
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875															
01	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8202	3	432	9	N	393	359	1		144
02	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8202	3	425	9	N	386	348	1		182
03	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8161	3	424	9	N	385	348	1		219
04	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8571	3	399	9	N	363	360	1		222
05	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9314	3	380	9	N	345	345	1		222
06	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9221	3	361	9	N	328	346	1		204
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675															
01	589 N	153	-0-	-436	-0-	22	3	131	9	N	119	180	1		68
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	22	3	156	9	N	142				210
03	620 N	437	-0-	-183	-0-	262	3	175	9	N	159	175	1		194
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	92	174	1		112
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	66	3	72	9	N	65				177
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	48	152	1		73

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	221	3	279	9	N	254	182	1	289
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-			289
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	195	3	125	9	N	114	178	1	225
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-			225
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	296	3	61	9	N	55	180	1	100
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	123	3	99	9	N	90			190
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300															
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	518	3	138	9	N	125	180	1	274
02	840	N	733	-0-	-107	-0-	518	3	215	9	N	195	180	1	289
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	710	3	213	9	N	194	353	1	130
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	505	3	183	9	N	166			296
05	806	N	435	-0-	-371	-0-	327	3	108	9	N	98	180	1	214
06	900	N	554	-0-	-346	-0-	369	3	185	9	N	168	180	1	202
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608															
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2274	3	813	9	N	739	717	1	242
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2274	3	772	9	N	702	710	1	234
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	2784	3	839	9	N	763	706	1	291
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	2911	3	800	9	N	727	717	1	301
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	2879	3	815	9	N	741	705	1	337
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2293	3	684	9	N	622	710	1	249
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602															
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	406	3	147	9	N	134	181	1	222
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	406	3	45	9	N	41	168	1	95
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	506	3	201	9	N	183	178	1	100
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	347	3	172	9	N	156	178	1	78
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	325	3	128	9	N	116			194
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	663	3	165	9	N	150	177	1	167
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821															
01	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	5987	3	503	9	N	457	715	1	114
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5987	3	404	9	N	367	344	1	137
03	6727	X	6525	-0-	-202	-0-	6049	3	476	9	N	433	353	1	217
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6563	3	424	9	N	385	357	1	245
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6712	3	506	9	N	460	536	1	169
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6533	3	436	9	N	396	345	1	220
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219															
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	488	3	277	9	N	252	354	1	107
02	952	N	715	-0-	-237	-0-	488	3	227	9	N	206	174	1	139
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	393	3	220	9	N	200	172	1	167
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	363	3	263	9	N	239	179	1	227
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	421	3	219	9	N	199	174	1	252
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	448	3	216	9	N	196	177	1	271
REID-0'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993															
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3027	3	1046	9	N	951	896	1	237
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3027	3	913	9	N	830	895	1	172
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	3238	3	954	9	N	867	890	1	149
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3187	3	954	9	N	867	889	1	127
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	3533	3	872	9	N	793	700	1	220
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3412	3	875	9	N	795	871	1	144

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD	INJECT. (I) MONTHLY

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	4526 X	4417	-0-	-109	-0-	4176	3	241	9	N	219	184	1	222
02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4176	3	188	9	N	171	173	1	220
03	4526 X	3460	-0-	-1066	-0-	3275	3	185	9	N	168	161	1	227
04	4380 X	3621	-0-	-759	-0-	3443	3	178	9	N	162	159	1	230
05	4526 X	3288	-0-	-1238	-0-	3124	3	164	9	N	149	177	1	202
06	4380 X	3449	-0-	-931	-0-	3284	3	165	9	N	150	172	1	180
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815														
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	N	19	169	1	37
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	824	3	107	9	N	97			134
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	706	3	109	9	N	99	173	1	60
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	703	3	77	9	N	70			130
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	631	3	74	9	N	67			197
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	707	3	97	9	N	88	178	1	107
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486														
01	10819 X	10493	-0-	-326	-0-	9794	3	699	9	N	635	721	1	286
02	11116 X	10538	-0-	-578	-0-	9794	3	744	9	N	676	676	1	286
03	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	11822	3	888	9	N	807	893	1	200
04	11910 X	11355	-0-	-555	-0-	10597	3	758	9	N	689	712	1	177
05	11780 X	11005	-0-	-775	-0-	10199	3	806	9	N	733	700	1	210
06	11910 X	10091	-0-	-1819	-0-	9363	3	728	9	N	662	528	1	344
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653														
01	3224 X	2645	-0-	-579	-0-	1882	3	763	9	N	694	724	1	224
02	2912 X	2749	-0-	-163	-0-	1882	3	867	9	N	788	875	1	137
03	3131 X	2599	-0-	-532	-0-	1766	3	833	9	N	757	712	1	182
04	2880 X	2273	-0-	-607	-0-	1659	3	614	9	N	558	359	1	381
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2416	3	875	9	N	795	884	1	292
*06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2351	3	757	9	N	688	708	1	272
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276														
01	2480 N	2160	-0-	-320	-0-	1860	3	300	9	N	273	365	1	177
02	2324 X	2169	-0-	-155	-0-	1860	3	309	9	N	281	156	1	302
03	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	2106	3	299	9	N	272	345	1	229
04	2490 X	1965	-0-	-525	-0-	1675	3	290	9	N	264	172	1	321
05	2573 X	1588	-0-	-985	-0-	1332	3	256	9	N	233	344	1	210
06	2340 X	1692	-0-	-648	-0-	1457	3	235	9	N	214	180	1	244
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060														
01	1798 X	1347	-0-	-451	-0-	1049	3	298	9	N	271	357	1	129
02	1680 X	1248	-0-	-432	-0-	1049	3	199	9	N	181	180	1	130
03	2387 X	1537	-0-	-850	-0-	1285	3	252	9	N	229	167	1	192
04	2310 X	1255	-0-	-1055	-0-	1017	3	238	9	N	216	176	1	232
05	2387 X	1315	-0-	-1072	-0-	1070	3	245	9	N	223	181	1	274
06	1500 X	1408	-0-	-92	-0-	1184	3	224	9	N	204	174	1	304
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830														
01	7254 X	6216	-0-	-1038	-0-	4563	3	1653	9	N	1503	1610	1	456
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	4563	3	1434	9	N	1304	1246	1	514
03	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	4857	3	1574	9	N	1431	1584	1	361
04	6060 X	6028	-0-	-32	-0-	4559	3	1469	9	N	1335	1424	1	272
05	6634 X	5441	-0-	-1193	-0-	4004	3	1437	9	N	1306	1211	1	367
06	6420 X	5215	-0-	-1205	-0-	3900	3	1315	9	N	1195	1206	1	356

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	3906 X	3679	-0-	-227	-0-	2605	3	1074	9	N	976	1072	1			271			
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	2688	3	980	9	N	891	896	1			266			
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	2798	3	1011	9	N	919	889	1			296			
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	2602	3	1023	9	N	930	1069	1			157			
05	4061 X	3639	-0-	-422	-0-	2648	3	991	9	N	901	886	1			172			
06	3930 X	3551	-0-	-379	-0-	2631	3	920	9	N	836	711	1			297			
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553																			
01	23343 X	22052	-0-	-1291	-0-	19384	3	2668	9	Y	2425	2656	1			233			
02	21084 X	20253	-0-	-831	-0-	17800	3	2453	9	Y	2230	2194	1			269			
03	21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	19117	3	2598	9	Y	2362	2449	1			182			
04	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	18338	3	2501	9	Y	2274	2223	1			233			
05	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	18067	3	2405	9	Y	2186	2211	1			208			
*06	19956 X	19956	-0-	-0-	-0-	17605	3	2351	9	Y	2137	2254	1			91			
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995																			
01	36921 X	32660	-0-	-4261	-0-	31590	3	1070	9	Y	973	1059	1			93			
02	32396 X	30383	-0-	-2013	-0-	29448	3	935	9	Y	850	840	1			103			
03	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	31709	3	965	9	Y	877	912	1			68			
04	30870 X	30645	-0-	-225	-0-	29774	3	871	9	Y	792	779	1			81			
05	31899 X	30816	-0-	-1083	-0-	29979	3	837	9	Y	761	770	1			72			
06	30870 X	29125	-0-	-1745	-0-	28313	3	812	9	Y	738	779	1			31			
BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																			
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930																			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258																			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BRYANS MILL (SMACKOVER)										//CONT.//		12735 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.//		828880									
BRYANS MILL UNIT										WELL #:		4WS		RRCID -> 095548		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 4802 - 5260	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRYANS MILL UNIT										WELL #:		3R		RRCID -> 102824		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 4962		PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRYANS MILL UNIT PF RECORD										WELL #:		1		RRCID -> 140269		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	2046	X	887	-0-	-1159	-0-		887	3			N	-0-					-0-			
02	1232	X	959	-0-	-273	-0-		959	3			N	-0-					-0-			
03	1581	X	985	-0-	-596	-0-		985	3			N	-0-					-0-			
04	870	N	738	-0-	-132	-0-		738	3			N	-0-					-0-			
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-		911	3			N	-0-					-0-			
06	960	N	924	-0-	-36	-0-		924	3			N	-0-					-0-			
BRYANS MILL UNIT										WELL #:		25		RRCID -> 167843		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10198 - 10268	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRYANS MILL UNIT										WELL #:		26 U		RRCID -> 191434		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 10237 - 10434	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)												12735 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												828880									
LATHAM "B" GAS UNIT										WELL #:		2 T		RRCID -> 187402		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 10372 - 10436	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-				1980 3		N	-0-	-0-
02		1624 N	894	-0-	-730	-0-				894 3		N	-0-	-0-
03		1798 N	1072	-0-	-726	-0-				1072 3		N	-0-	-0-
04		1740 N	891	-0-	-849	-0-				891 3		N	-0-	-0-
05		992 N	898	-0-	-94	-0-				898 3		N	-0-	-0-
06		1050 N	561	-0-	-489	-0-				561 3		N	-0-	-0-
BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946														
01		8215 X	6385	-0-	-1830	-0-				6346 2	39 9	N	35	36
02		7336 X	6971	-0-	-365	-0-				6919 2	52 9	N	47	83
03		7998 X	7785	-0-	-213	-0-				7620 2	165 9	N	150	8
04		7410 X	4352	-0-	-3058	-0-				4321 2	31 9	N	28	36
05		7719 X	7493	-0-	-226	-0-				7447 2	46 9	N	42	78
06		7530 X	7168	-0-	-362	-0-				7118 2	50 9	N	45	123
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888														
01		8742 X	5742	-0-	-3000	-0-				5701 2	41 9	N	37	95
02		7896 X	6146	-0-	-1750	-0-				6047 2	99 9	N	90	6
03		8556 X	7133	-0-	-1423	-0-				6995 2	138 9	N	125	8
04		8190 X	5040	-0-	-3150	-0-				4985 2	55 9	N	50	58
05		8091 X	6497	-0-	-1594	-0-				6425 2	72 9	N	65	123
06		6900 X	6205	-0-	-695	-0-				6142 2	63 9	N	57	3
CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE														
COMMON DISPOSAL, LLC 169728														
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)				//CONT.//	15138 300	NON-ASSOCIATED				49B	CNTY: SAN AUGUSTINE							
COMMON DISPOSAL, LLC				//CONT.//	169728													
COMMON SWD				WELL #:	2	RRCID -> 262073		COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5510 -	5700						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARBONDALE, N. (SMACKOVER)					15591 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL	CNTY: BOWIE							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880													
ASHFORD, H. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 072957		COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9493 -	9512						
01	2460	N	856	-0-	-1604	-0-	550	3	306	9	Y	278	354	1				195
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	528	3	277	9	Y	252	180	1				267
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	479	3	433	9	Y	394	360	1				301
04	840	N	611	-0-	-229	-0-	553	3	58	9	Y	53						354
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	933	3	442	9	Y	402	531	1				225
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1066	3	537	9	Y	488	351	1				362
CARTHAGE					16032 001	ASSOCIATED				PRORATED	CNTY: PANOLA							
BRAHMA SERVICES LLC					088530													
BLAND LAKE 1 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 296621		COMPL. DATE 02/14/2025	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4800 -	4860						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC					101691													
LONGBRANCH DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID -> 244546		COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5056 -	5147						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
TGNR PANOLA LLC					102948													
WERNER-GOODSON				WELL #:	1	RRCID -> 292799		COMPL. DATE 02/16/1951	TOTAL DEPTH	6167	PERF. 5088 -	6118						
01	1133	N	700	-0-	-433	B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	B	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE				//CONT.//	16032 001	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC					850990														
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL	DEPTH	6152	PERF.	5906	-	6096			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		83	3			Y	-0-					-0-	
02	140 N	84	-0-	-56	B	-0-		84	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-		107	3			Y	-0-					-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-		82	3			Y	-0-					-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-		127	3			Y	-0-					-0-	
*06	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-		132	2			Y	-0-					-0-	
CARTHAGE (BLOSSOM)					16032 058	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC					102551														
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	1	RRCID ->	277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL	DEPTH	6455	PERF.	1897	-	1900			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	2122	-	2150		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				WELL #:	9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL	DEPTH	2052	PERF.	2030	-	2034			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL	DEPTH	2506	PERF.	2024	-	2030			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
HARLETON OIL & GAS INC.					357165														
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #:	2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	2184	PERF.	2031	-	2060			
01	1333 N	1078	-0-	-255		-0-		1078	3			N	-0-					-0-	
02	1688 N	1688	-0-	-0-		-0-		1688	3			N	-0-					-0-	
03	1752 N	1752	-0-	-0-		-0-		1752	3			N	-0-					-0-	
04	1649 N	1649	-0-	-0-		-0-		1649	3			N	-0-					-0-	
05	1536 N	1536	-0-	-0-		-0-		1536	3			N	-0-					-0-	
06	1489 N	1489	-0-	-0-		-0-		1489	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HIBBARD ENERGY, LP				383757						
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 033638	COMPL. DATE 07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	41
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	41
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	41
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	41
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	41
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	41
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID -> 153450	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 181273	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CARTHAGE (BRUSTER)				16032 087	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
EQV OPERATING LLC				101634						
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID -> 029603	COMPL. DATE 01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARTHAGE (CHADWICK)				16032 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID -> 135383	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)													16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC													102551									
BROWN, HERMAN GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 170898		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6436 - 6448	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TGNR EAST TEXAS LLC													850990									
CGU 13													WELL #: 5		RRCID -> 127575		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6272 - 6325	
01		6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	-0-	6179	3				N	-0-					-0-		
02		5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-	5578	2				N	-0-					-0-		
03		3100	N	6273	-0-	3173	-0-	3173	6273	2				N	-0-					-0-		
04		3000	N	5938	-0-	2938	-0-	6111	5938	2				N	-0-					-0-		
05		12453	X	6342	-0-	-6111	-0-	-0-	6342	2				N	-0-					-0-		
06		6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	6074	2				N	-0-					-0-		
CGU 6													WELL #: 10 C		RRCID -> 151189		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 6152 - 6153	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CGU 7													WELL #: 6 C		RRCID -> 166942		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6332 - 6336	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CARTHAGE (COTTON VALLEY)													16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC													003645									
CHADWICK													WELL #: 3		RRCID -> 214459		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8719 - 9708	
01		1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	8	9	N	7							74	
02		2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12							86	
03		1147	N	831	-0-	-316	-0-	-0-	800	2	31	9	N	28							114	
04		1110	N	1019	-0-	-91	-0-	-0-	1004	2	15	9	N	14	75	1					53	
05		1147	N	1122	-0-	-25	-0-	-0-	1118	2	4	9	N	4							57	
06		1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	N	11							68	
CHADWICK													WELL #: 4		RRCID -> 220937		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8782 - 9700	
01		1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2							70	
02		1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2							72	
03		1147	N	838	-0-	-309	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10							82	
04		990	N	906	-0-	-84	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3							85	
05		1209	N	484	-0-	-725	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5							90	
06		810	N	570	-0-	-240	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5							96	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.															
WERNER, LOUIS SAW MILL															
WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4345 2	132 9	N	120					200	
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		N	-0-					200	
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4213 2	44 9	N	40		182 1			58	
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-					58	
05	3503 X	3346	-0-	-157	-0-	3346 2		N	-0-					58	
06	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3274 2		N	-0-					58	
WERNER, LOUIS SAW MILL															
WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					157	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-					157	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-					157	
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-					157	
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-					157	
BACHTELL OIL & GAS, LTD.															
VICE-SHIVERS															
WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398															
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1000 2	6 9	Y	5					160	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	911 2	20 9	Y	18		126 1			52	
03	1209 N	692	-0-	-517	-0-	690 2	2 9	Y	2					54	
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1110 2	8 9	Y	7					61	
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428 2	2 9	Y	2					63	
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1348 2	2 9	Y	2					65	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.															
HUNT FEE MINERALS															
WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885															
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-					19	
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-					19	
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2411 2	14 9	N	13					32	
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2537 2	1 9	N	1		1 8			32	
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-					32	
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-					32	
BOWLES ENERGY, INC.															
MAY UNIT															
WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
BPX OPERATING COMPANY															
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	Y	-0-		-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	21	21 1	-0-	
						23	9							
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	26	1	92	2	Y	-0-		-0-	
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	26	1	89	2	Y	-0-		-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	29	1	90	2	Y	-0-		-0-	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	29	1	90	2	Y	-0-		-0-	
ELLIS, S.A.													9753 PERF. 9503 - 9706	
WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706														
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-		-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	17	17 1	-0-	
						19	9							
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-		-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-		-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-		-0-	
FITE, J.B. GAS UNIT													9989 PERF. 8760 - 9332	
WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332														
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	77	1	286	2	Y	-0-		-0-	
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	64	1	260	2	Y	-0-		-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	78	1	297	2	Y	-0-		-0-	
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	71	1	286	2	Y	-0-		-0-	
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	52	1	199	2	Y	-0-		-0-	
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	137	1	518	2	Y	-0-		-0-	
ELLIS, S.A.													9875 PERF. 8742 - 9745	
WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745														
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	174	1	502	2	Y	-0-		-0-	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	179	1	434	2	Y	11	11 1	-0-	
						12	9							
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	194	1	476	2	Y	-0-		-0-	
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	200	1	617	2	Y	12	12 1	-0-	
						13	9							
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	187	1	504	2	Y	-0-		-0-	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	184	1	487	2	Y	-0-		-0-	
ELLIS, S.A.													9815 PERF. 8778 - 9025	
WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025														
01	403 N	96	-0-	-307	-0-	25	1	71	2	Y	-0-		-0-	14
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	114	1	279	2	Y	-0-	7 1	-0-	7
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	132	1	325	2	Y	-0-		-0-	7
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	161	1	496	2	Y	5	12 1	-0-	-0-
						6	9							
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	115	1	309	2	Y	-0-		-0-	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	143	1	378	2	Y	-0-		-0-	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
SIMMONS															
WELL #: 1												RRCID -> 136117			
RRCID -> 136117												COMPL. DATE 07/02/1990			
TOTAL DEPTH 10295												PERF. 9000 - 10074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	113	1	455	2	Y	-0-				6
02	784 N	503	-0-	-281	-0-	125	1	378	2	Y	-0-				6
03	837 N	537	-0-	-300	-0-	118	1	419	2	Y	-0-				6
04	810 N	544	-0-	-266	-0-	102	1	442	2	Y	-0-				6
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	102	1	468	2	Y	7	13	1		-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	2	Y	-0-				-0-
PORTER												WELL #: 1			
RRCID -> 136381												COMPL. DATE 03/27/1991			
TOTAL DEPTH 10325												PERF. 9122 - 9487			
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	85	1	254	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	78	1	277	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	66	1	287	2	Y	-0-				-0-
05	403 N	208	-0-	-195	-0-	37	1	171	2	Y	-0-				-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	276	2	Y	-0-				10
ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 137638												COMPL. DATE 11/16/1990			
TOTAL DEPTH 9650												PERF. 8350 - 9466			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	2	Y	-0-				-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	106	1	364	2	Y	-0-				-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				10
WALDROP GU 1												WELL #: 1			
RRCID -> 138802												COMPL. DATE 09/05/1991			
TOTAL DEPTH 10170												PERF. 8962 - 9314			
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	34	1	178	2	Y	-0-				36
02	280 X	166	-0-	-114	-0-	31	1	135	2	Y	-0-				36
03	310 X	250	-0-	-60	-0-	44	1	206	2	Y	-0-				36
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	205	1	189	2	Y	-0-				36
05	310 X	246	-0-	-64	-0-	35	1	211	2	Y	-0-				36
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	2	Y	-0-				44
ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 140347												COMPL. DATE 05/21/2008			
TOTAL DEPTH 9616												PERF. 8365 - 9515			
01	1085 N	236	-0-	-849	-0-	52	1	184	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	892	-0-	-88	-0-	192	1	664	2	Y	33	33	1		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	Y	-0-				-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	104	1	356	2	Y	-0-				-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	71	1	226	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	72	1	225	2	Y	-0-				17
ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 145507												COMPL. DATE 04/29/2007			
TOTAL DEPTH 9608												PERF. 8330 - 8463			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
ELLIS, S.A.														
WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	256	1	623	2	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	213	1	523	2	Y	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	223	1	689	2	Y	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	163	1	439	2	Y	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	160	1	423	2	Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720														
01	589 N	90	-0-	-499	-0-	23	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	385	-0-	-147	-0-	112	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	127	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	130	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	122	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	116	1	307	2	Y	-0-			-0-
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424														
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	129	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	132	1	321	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	143	1	352	2	Y	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	147	1	457	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	138	1	373	2	Y	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	136	1	360	2	Y	-0-			-0-
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194														
01	341 N	260	-0-	-81	-0-	58	1	202	2	Y	-0-			3
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	45	1	156	2	Y	9	12	1	-0-
						10	9							
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	90	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	65	1	223	2	Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	71	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	72	1	225	2	Y	-0-			4
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390														
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	253	1	887	2	Y	-0-			19
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	197	1	680	2	Y	12	31	1	-0-
						13	9							
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	270	1	976	2	Y	-0-			-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	416	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	386	1	1228	2	Y	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	361	1	1122	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
BROOKSTON ENERGY, INC.																							
ELLIS, S.A.																							
WELL #: 7														RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	288	1	829	2	Y	-0-			14									
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	217	1	529	2	Y	38	52 1		-0-									
						42	9																
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	204	1	500	2	Y	-0-			-0-									
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	199	1	616	2	Y	-0-			-0-									
05	682 N	363	-0-	-319	-0-	98	1	265	2	Y	-0-			-0-									
06	660 N	296	-0-	-364	-0-	81	1	215	2	Y	-0-			-0-									
ROBERTS GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496									
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	218	1	767	2	Y	-0-			7									
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	183	1	633	2	Y	4	11 1		-0-									
						4	9																
03	806 N	477	-0-	-329	-0-	103	1	374	2	Y	-0-			-0-									
04	780 N	115	-0-	-665	-0-	26	1	89	2	Y	-0-			-0-									
05	806 N	297	-0-	-509	-0-	71	1	226	2	Y	-0-			-0-									
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	72	1	225	2	Y	-0-			28									
ELLIS, S.A.														WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081									
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	135	1	390	2	Y	-0-			15									
02	672 N	315	-0-	-357	-0-	92	1	223	2	Y	-0-			15									
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	112	1	274	2	Y	-0-			15									
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	148	1	459	2	Y	-0-			15									
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	182	1	493	2	Y	-0-			15									
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	423	2	Y	-0-			15									
WALDROP GU 1														WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952									
01	1364 N	425	-0-	-939	-0-	68	1	357	2	Y	-0-			29									
02	784 N	423	-0-	-361	-0-	79	1	344	2	Y	-0-			29									
03	899 N	646	-0-	-253	-0-	112	1	534	2	Y	-0-			29									
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	415	1	382	2	Y	-0-			29									
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	96	1	585	2	Y	-0-			29									
06	630 N	482	-0-	-148	-0-	68	1	414	2	Y	-0-			23									
ROBERTS GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466									
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	630	1	2212	2	Y	-0-			55									
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	586	1	2024	2	Y	-0-	13 1		42									
03	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	607	1	2193	2	Y	-0-			42									
04	2760 X	2713	-0-	-47	-0-	613	1	2100	2	Y	-0-			42									
05	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	655	1	2084	2	Y	-0-			42									
06	2760 X	2742	-0-	-18	-0-	667	1	2074	2	Y	-0-			-0-									
ROBERTS GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494									
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	183	1	641	2	Y	-0-			16									
02	T. A.	1318	-0-	1318	1318	296	1	1021	2	Y	1	17 1		-0-									
						1	9																
03	T. A.	1546	-0-	1546	2864	335	1	1211	2	Y	-0-			-0-									
04	T. A.	1118	-0-	1118	3982	252	1	866	2	Y	-0-			-0-									
05	4915 X	933	-0-	-3982	-0-	223	1	710	2	Y	-0-			-0-									
06	1500 N	904	-0-	-596	-0-	220	1	684	2	Y	-0-			3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 8736 - 9710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	121	1	349	2	Y	-0-					18
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	124	1	302	2	Y	3	21	1			-0-
						3	9									
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	135	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	130	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. N/A				
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	706	1	2030	2	Y	-0-					40
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	652	1	1587	2	Y	-0-	15	1			25
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	522	1	1280	2	Y	-0-					25
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	471	1	1456	2	Y	-0-	12	1			13
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	328	1	884	2	Y	-0-					13
06	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	310	1	822	2	Y	-0-					25

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 8668 - 9740				
01	1023 N	796	-0-	-227	-0-	205	1	591	2	Y	-0-					30
02	1064 N	666	-0-	-398	-0-	194	1	472	2	Y	-0-	10	1			20
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	205	1	504	2	Y	-0-					20
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	175	1	541	2	Y	-0-					20
05	868 N	600	-0-	-268	-0-	162	1	438	2	Y	-0-					20
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	160	1	423	2	Y	-0-					20

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 8582 - 9698				
01	1705 N	1182	-0-	-523	-0-	305	1	877	2	Y	-0-					50
02	1484 N	1213	-0-	-271	-0-	353	1	860	2	Y	-0-	10	1			40
03	1457 N	1118	-0-	-339	-0-	324	1	794	2	Y	-0-					40
04	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	331	1	1026	2	Y	-0-					40
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	366	1	989	2	Y	-0-					40
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	360	1	953	2	Y	-0-					40

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL		DEPTH 9900		PERF. 8580 - 9714				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL		DEPTH 10329		PERF. 8902 - 10140				
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					5
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					5
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					5
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	Y	-0-					5
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	Y	-0-					5
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. ELLIS, S.A.										//CONT./// 16032 174 //CONT./// 097353										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
WELL #: 11										RRCID -> 211517										COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																																	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				16																																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	1		4																																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4																																	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4																																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4																																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4																																	
ELLIS, S.A.										WELL #: 16										RRCID -> 212367										COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701									
01	961 N	744	-0-	-217	-0-		192	1	552	2	Y	-0-				36																																	
02	1372 N	533	-0-	-839	-0-		155	1	378	2	Y	-0-	26	1		10																																	
03	1457 N	771	-0-	-686	-0-		223	1	548	2	Y	-0-				10																																	
04	1410 N	1279	-0-	-131	-0-		312	1	967	2	Y	-0-				10																																	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		298	1	801	2	Y	-0-				10																																	
06	750 N	651	-0-	-99	-0-		179	1	473	2	Y	-0-				10																																	
WALDROP GU 1										WELL #: 3										RRCID -> 212597										COMPL. DATE 05/21/2005										TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				20																																	
ELLIS, S.A.										WELL #: 17										RRCID -> 213397										COMPL. DATE 05/29/2005										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726									
01	1364 N	882	-0-	-482	-0-		228	1	654	2	Y	-0-				41																																	
02	1232 N	628	-0-	-604	-0-		183	1	445	2	Y	-0-				41																																	
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-		254	1	622	2	Y	-0-				41																																	
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		260	1	806	2	Y	-0-				41																																	
05	992 N	902	-0-	-90	-0-		244	1	658	2	Y	-0-				41																																	
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-		240	1	635	2	Y	-0-				41																																	
WALDROP GU 1										WELL #: 4										RRCID -> 213465										COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				45																																	
FITE, J.B. GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 213553										COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896									
01	899 N	625	-0-	-274	-0-		132	1	493	2	Y	-0-				39																																	
02	1064 N	658	-0-	-406	-0-		132	1	526	2	Y	-0-				39																																	
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		454	1	1724	2	Y	-0-				39																																	
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		246	1	991	2	Y	-0-				39																																	
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		375	1	1432	2	Y	-0-				39																																	
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		297	1	1122	2	Y	-0-				39																																	
FITE, J.B. GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 213842										COMPL. DATE 07/16/2005										TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-																																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.																
WALDROP GU "A" 1																
WELL #: 5												RRCID -> 213936				
COMPL. DATE 07/05/2005												TOTAL DEPTH 10170				
PERF. 8984 - 9982																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	232	1	1231	2	Y	-0-					36
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	219	1	954	2	Y	-0-					36
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	298	1	1414	2	Y	-0-					36
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	1270	1	1168	2	Y	-0-					36
05	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	215	1	1313	2	Y	-0-					36
06	1650 N	1408	-0-	-242	-0-	198	1	1210	2	Y	-0-					133
FITE, J.B. GAS UNIT												WELL #: 5				
RRCID -> 213990												COMPL. DATE 07/27/2005				
TOTAL DEPTH 10100												PERF. 8694 - 9970				
01	465 N	302	-0-	-163	-0-	63	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	270	-0-	-234	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	91	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	89	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	97	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	353	2	Y	-0-					-0-
WALDROP GU 1												WELL #: 6				
RRCID -> 214217												COMPL. DATE 08/03/2005				
TOTAL DEPTH 10150												PERF. 8794 - 9970				
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					36
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					36
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					36
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	19	1	17	2	Y	-0-					36
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	15	31	1			20
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	17	9									
						2	1	15	2	Y	-0-					81
WALDROP GU 1												WELL #: 7				
RRCID -> 215295												COMPL. DATE 08/22/2005				
TOTAL DEPTH 10180												PERF. 8994 - 9956				
01	589 N	75	-0-	-514	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					77
02	532 N	234	-0-	-298	-0-	43	1	191	2	Y	-0-					77
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	65	1	310	2	Y	-0-					77
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	346	1	318	2	Y	-0-					77
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	246	2	Y	-0-					77
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	2	Y	-0-					39
WALDROP GU 1												WELL #: 8				
RRCID -> 215297												COMPL. DATE 09/06/2005				
TOTAL DEPTH 10200												PERF. 8993 - 9946				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
FITE, J.B. GAS UNIT												WELL #: 6				
RRCID -> 216496												COMPL. DATE 10/13/2005				
TOTAL DEPTH 10050												PERF. 8724 - 9988				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.																
ROBERTS GAS UNIT																
WELL #: 12												RRCID -> 216499				
COMPL. DATE 11/05/2005												TOTAL DEPTH 9700				
PERF. 8351 - 9498																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	362	-0-	-320	-0-	80	1	282	2	Y	-0-					20
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	362	2	Y	-0-	4	24	1		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	163	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	533	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	308	1	956	2	Y	-0-					47
PORTER												WELL #: 3				
RRCID -> 216571												COMPL. DATE 10/09/2005				
TOTAL DEPTH 10345												PERF. 10085 - 10220				
01	961 N	675	-0-	-286	-0-	135	1	540	2	Y	-0-					7
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	Y	-0-					7
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	160	1	570	2	Y	-0-					7
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	143	1	615	2	Y	-0-					7
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	126	1	582	2	Y	-0-					7
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	182	1	899	2	Y	-0-					-0-
ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 14				
RRCID -> 216577												COMPL. DATE 10/23/2005				
TOTAL DEPTH 9650												PERF. 9142 - 9516				
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	160	1	561	2	Y	-0-					17
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	2	Y	-0-					17
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	93	1	334	2	Y	-0-					17
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	2	Y	-0-					17
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	154	1	490	2	Y	-0-					17
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	107	1	334	2	Y	-0-					56
BELL, MILES												WELL #: 4				
RRCID -> 217767												COMPL. DATE 11/17/2005				
TOTAL DEPTH 9720												PERF. 8220 - 9292				
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					147
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					147
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					147
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					147
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					147
SIMMONS												WELL #: 3				
RRCID -> 218046												COMPL. DATE 11/04/2005				
TOTAL DEPTH 10350												PERF. 8962 - 10045				
01	899 N	430	-0-	-469	-0-	86	1	344	2	Y	-0-					4
02	1120 X	343	-0-	-777	-0-	85	1	258	2	Y	-0-					4
03	899 X	403	-0-	-496	-0-	88	1	315	2	Y	-0-					4
04	660 X	649	-0-	-11	-0-	122	1	527	2	Y	-0-					4
05	682 X	513	-0-	-169	-0-	91	1	422	2	Y	-0-					4
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	2	Y	-0-					-0-
FITE, J.B. GAS UNIT												WELL #: 8				
RRCID -> 218048												COMPL. DATE 12/03/2005				
TOTAL DEPTH 10093												PERF. 8702 - 9972				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
FITE, J.B. GAS UNIT															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. ROBERTS GAS UNIT												CNTY: PANOLA				
WELL #: 15												RRCID -> 222694				
COMPL. DATE 06/24/2006												TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	308	1	1084	2	Y	-0-					29
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	277	1	958	2	Y	-0-	12	1			17
03	1116 N	847	-0-	-269	-0-	183	1	664	2	Y	-0-					17
04	1080 N	487	-0-	-593	-0-	110	1	377	2	Y	-0-					17
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	453	1	1441	2	Y	-0-					17
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	590	1	1835	2	Y	-0-					7
ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 13				
COMPL. DATE 06/06/2006												RRCID -> 222731				
												TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494				
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	113	1	398	2	Y	-0-					10
02	616 N	488	-0-	-128	-0-	110	1	378	2	Y	-0-					10
03	651 N	473	-0-	-178	-0-	102	1	371	2	Y	-0-					10
04	630 N	288	-0-	-342	-0-	65	1	223	2	Y	-0-					10
05	558 N	305	-0-	-253	-0-	73	1	232	2	Y	-0-					10
06	450 N	267	-0-	-183	-0-	65	1	202	2	Y	-0-					62
PORTER												WELL #: 11				
COMPL. DATE 08/24/2006												RRCID -> 225449				
												TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240				
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	250	1	1001	2	Y	-0-					4
02	1372 N	1239	-0-	-133	-0-	308	1	931	2	Y	-0-					4
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	283	1	1007	2	Y	-0-					4
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	236	1	1022	2	Y	-0-					4
05	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	234	1	1082	2	Y	-0-					4
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	217	1	1070	2	Y	-0-					120
PORTER												WELL #: 8				
COMPL. DATE 09/20/2006												RRCID -> 226459				
												TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTER												WELL #: 6				
COMPL. DATE 10/31/2006												RRCID -> 227601				
												TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231				
01	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	276	1	1109	2	Y	-0-					10
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	271	1	819	2	Y	-0-					10
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	190	1	676	2	Y	-0-					10
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	182	1	790	2	Y	-0-					10
05	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	231	1	1069	2	Y	-0-					10
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	203	1	1001	2	Y	-0-					-0-
PORTER												WELL #: 7				
COMPL. DATE 12/05/2006												RRCID -> 227603				
												TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PORTER												WELL #: 15				
COMPL. DATE 12/10/2006												RRCID -> 227611				
												TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353				
01	1333 N	939	-0-	-394	-0-	187	1	752	2	Y	-0-					18
02	1344 N	927	-0-	-417	-0-	231	1	696	2	Y	-0-					18
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	322	1	1145	2	Y	-0-					18
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	187	1	812	2	Y	-0-					18
05	1054 N	886	-0-	-168	-0-	158	1	728	2	Y	-0-					18
06	1410 N	891	-0-	-519	-0-	150	1	740	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
PORTER															
WELL #: 9												RRCID -> 227688			
COMPL. DATE 12/31/2006												TOTAL DEPTH 10380			
PERF. 8925 - 10239															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1023 N	847	-0-	-176	-0-		169	1	678	2	Y	-0-			15
02	1120 N	670	-0-	-450	-0-		167	1	503	2	Y	-0-			15
03	1178 N	995	-0-	-183	-0-		218	1	777	2	Y	-0-			15
04	1140 N	951	-0-	-189	-0-		178	1	773	2	Y	-0-			15
05	930 N	715	-0-	-215	-0-		127	1	588	2	Y	-0-			15
06	960 N	690	-0-	-270	-0-		117	1	574	2	Y	-0-			15
PORTER												WELL #: 12			
RRCID -> 227689												COMPL. DATE 01/09/2007			
TOTAL DEPTH 10345												PERF. 9127 - 10223			
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-		175	1	700	2	Y	-0-			10
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-		178	1	537	2	Y	-0-			10
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-		165	1	589	2	Y	-0-			10
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-		102	1	442	2	Y	-0-			10
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-		102	1	468	2	Y	-0-			10
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-		93	1	459	2	Y	-0-			47
PORTER												WELL #: 10			
RRCID -> 227690												COMPL. DATE 01/27/2007			
TOTAL DEPTH 10400												PERF. 8961 - 10272			
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-		49	1	197	2	Y	-0-			10
02	252 N	235	-0-	-17	-0-		59	1	176	2	Y	-0-			10
03	279 N	246	-0-	-33	-0-		54	1	192	2	Y	-0-			10
04	270 N	221	-0-	-49	-0-		41	1	180	2	Y	-0-			10
05	279 N	257	-0-	-22	-0-		46	1	211	2	Y	-0-			10
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-		42	1	207	2	Y	-0-			7
PORTER												WELL #: 13			
RRCID -> 227691												COMPL. DATE 02/20/2007			
TOTAL DEPTH 10440												PERF. 9164 - 10312			
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-
02	224 N	77	-0-	-147	-0-		19	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PORTER												WELL #: 16			
RRCID -> 227692												COMPL. DATE 03/13/2007			
TOTAL DEPTH 10518												PERF. 9164 - 10351			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PORTER												WELL #: 14			
RRCID -> 227735												COMPL. DATE 03/01/2007			
TOTAL DEPTH 10440												PERF. 9131 - 10305			
01	1085 N	491	-0-	-594	-0-		98	1	393	2	Y	-0-			22
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		263	1	795	2	Y	-0-			22
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		273	1	972	2	Y	-0-			22
04	1140 N	764	-0-	-376	-0-		143	1	621	2	Y	-0-			22
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-		128	1	592	2	Y	-0-			22
06	1200 N	785	-0-	-415	-0-		133	1	653	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. ELLIS, S.A.												CNTY: PANOLA															
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 097353 WELL #: 19												RRCID -> 230211				COMPL. DATE 05/11/2007				TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	167	1	480	2	Y	-0-					19											
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	171	1	415	2	Y	5	24	1			-0-											
						6	9																				
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	186	1	455	2	Y	-0-					-0-											
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	190	1	591	2	Y	12	12	1			-0-											
						13	9																				
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	179	1	482	2	Y	-0-					-0-											
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	176	1	466	2	Y	-0-					-0-											
PORTER												WELL #: 19				RRCID -> 230378				COMPL. DATE 05/24/2007				TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	171	1	685	2	Y	-0-					15											
02	756 N	487	-0-	-269	-0-	121	1	366	2	Y	-0-					15											
03	837 N	449	-0-	-388	-0-	99	1	350	2	Y	-0-					15											
04	810 N	330	-0-	-480	-0-	62	1	268	2	Y	-0-					15											
05	837 N	293	-0-	-544	-0-	52	1	241	2	Y	-0-					15											
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	62	1	303	2	Y	-0-					-0-											
PORTER												WELL #: 18				RRCID -> 230577				COMPL. DATE 06/15/2007				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
FITE, J.B. GAS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 230624				COMPL. DATE 06/10/2007				TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954			
01	5420 X	4241	-0-	-1179	-0-	894	1	3347	2	Y	-0-					127											
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	786	1	3149	2	Y	-0-					127											
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	882	1	3353	2	Y	-0-					127											
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	723	1	2920	2	Y	-0-					127											
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	795	1	3044	2	Y	-0-					127											
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	738	1	2787	2	Y	-0-					127											
ROBERTS GAS UNIT												WELL #: 16				RRCID -> 230630				COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502			
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	79	1	279	2	Y	-0-					11											
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	101	1	348	2	Y	-0-	7	1			4											
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	158	1	571	2	Y	-0-					4											
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	254	1	872	2	Y	-0-					4											
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	258	1	819	2	Y	-0-					4											
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	270	1	839	2	Y	-0-					186											
SIMMONS												WELL #: 4				RRCID -> 230869				COMPL. DATE 06/01/2007				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146			
01	1178 N	945	-0-	-233	-0-	189	1	756	2	Y	-0-					5											
02	1736 N	1001	-0-	-735	-0-	249	1	752	2	Y	-0-					5											
03	961 N	877	-0-	-84	-0-	192	1	685	2	Y	-0-					5											
04	930 N	859	-0-	-71	-0-	161	1	698	2	Y	-0-					5											
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	178	1	823	2	Y	-0-					5											
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	171	1	840	2	Y	-0-					-0-											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
WALDROP GU 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 231990														
COMPL. DATE 07/04/2007														
TOTAL DEPTH 10192													PERF. 8858 - 9936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	201	-0-	-667	-0-	32	1	169	2	Y	-0-			77
02	1036 N	395	-0-	-641	-0-	73	1	322	2	Y	-0-			77
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	87	1	414	2	Y	-0-			77
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	410	1	377	2	Y	-0-			77
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	-0-	31	1	46
06	480 N	361	-0-	-119	-0-	51	1	310	2	Y	-0-			27
FITE, J.B. GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 231995														
COMPL. DATE 06/24/2007														
TOTAL DEPTH 10165													PERF. 8718 - 10020	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	T. A.	2001	-0-	2001	2001	415	1	1586	2	Y	-0-			38
06	T. A.	2368	-0-	2368	4369	496	1	1872	2	Y	-0-			38
ROBERTS GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 232162														
COMPL. DATE 06/23/2007														
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8340 - 9530	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	Y	-0-			12
02	644 N	529	-0-	-115	-0-	119	1	410	2	Y	-0-	5	1	7
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	140	1	507	2	Y	-0-			7
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	130	1	445	2	Y	-0-			7
05	713 N	445	-0-	-268	-0-	106	1	339	2	Y	-0-			7
06	630 N	446	-0-	-184	-0-	109	1	337	2	Y	-0-			-0-
BARRYER														
WELL #: 1														
RRCID -> 232950														
COMPL. DATE 09/01/2007														
TOTAL DEPTH 10208													PERF. 8742 - 10071	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	Y	-0-			62
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	36	1	119	2	Y	-0-			62
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	30	1	100	2	Y	-0-			62
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	76	1	255	2	Y	-0-			62
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	76	1	257	2	Y	-0-			62
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	2	Y	-0-			62
BARRYER														
WELL #: 2														
RRCID -> 232951														
COMPL. DATE 10/09/2007														
TOTAL DEPTH 10225													PERF. 8710 - 10046	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PORTER														
WELL #: 17														
RRCID -> 233181														
COMPL. DATE 07/11/2007														
TOTAL DEPTH 10573													PERF. 9269 - 10406	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	82	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	416	-0-	-228	-0-	103	1	313	2	Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	341	2	Y	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	130	1	564	2	Y	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	468	2	Y	-0-	2	2	-0-
						2	9							
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353																
PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1	371 2	2	Y	-0-						7
02	588 N	543	-0-	-45	-0-	-0-		135 1	408 2	2	Y	-0-						7
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		187 1	666 2	2	Y	-0-						7
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		135 1	582 2	2	Y	-0-						7
05	527 N	286	-0-	-241	-0-	-0-		51 1	235 2	2	Y	-0-						7
06	840 N	311	-0-	-529	-0-	-0-		52 1	258 2	2	Y	-0-						3
ROBERTS GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519								
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		192 1	674 2	2	Y	-0-						17
02	924 X	740	-0-	-184	-0-	-0-		154 1	534 2	2	Y	-0-		64	1			-0-
								52 9										
03	992 X	312	-0-	-680	-0-	-0-		68 1	244 2	2	Y	-0-						-0-
04	960 X	357	-0-	-603	-0-	-0-		81 1	276 2	2	Y	-0-						-0-
05	961 X	187	-0-	-774	-0-	-0-		37 1	120 2	2	Y	-0-		27	1			-0-
								30 9										
06	840 X	226	-0-	-614	-0-	-0-		55 1	171 2	2	Y	-0-						-0-
BARRYER				WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
FITE, J.B. GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882								
01	2821 X	2391	-0-	-430	-0-	-0-		504 1	1887 2	2	Y	-0-						-0-
02	2800 X	1735	-0-	-1065	-0-	-0-		347 1	1388 2	2	Y	-0-						-0-
03	3100 X	1698	-0-	-1402	-0-	-0-		354 1	1344 2	2	Y	-0-						-0-
04	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-		322 1	1300 2	2	Y	-0-						-0-
05	2635 X	1967	-0-	-668	-0-	-0-		408 1	1559 2	2	Y	-0-						-0-
06	2310 X	1795	-0-	-515	-0-	-0-		376 1	1419 2	2	Y	-0-						-0-
CORSA RESOURCES, LLC		100584																
BRANNON		WELL #: 2		RRCID -> 155485		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572										
01	0 N	537	-0-	537	-0-	-0-		537 2			Y	-0-						40
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-		908 2			Y	-0-						40
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		790 2			Y	-0-						40
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-		708 2			Y	-0-						40
05	930 N	710	-0-	-220	-0-	-0-		710 2			Y	-0-						40
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					Y	NO RPT						40
BRANNON				WELL #: 1		RRCID -> 163212		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832								
01	0 N	23	-0-	23	-0-	-0-		23 2			Y	-0-						-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-						-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93 2			Y	-0-						-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100 2			Y	-0-						-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103 2			Y	-0-						-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIXIE LAKE OPERATING, LLC												100953									
EDDY, EMMA UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8766 - 9644	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					-0-				
02		476 N	349	-0-	-127	-0-	349	3			Y	-0-					-0-				
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-				
04		480 N	400	-0-	-80	-0-	400	3			Y	-0-					-0-				
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-				
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-				
EDDY, EMMA UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8894 - 9731	
01		744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-				
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-				
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-				
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-				
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-				
06		750 N	700	-0-	-50	-0-	700	3			Y	-0-					-0-				
EDDY, EMMA UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8647 - 9744	
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-				
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-				
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-				
04		900 N	662	-0-	-238	-0-	662	3			Y	-0-					-0-				
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-				
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-				
EDDY, EMMA UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8520 - 9738	
01		868 N	601	-0-	-267	-0-	601	3			Y	-0-					-0-				
02		700 N	468	-0-	-232	-0-	468	3			Y	-0-					-0-				
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-				
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-				
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-				
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-				
EDDY, EMMA UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 143786		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8608 - 9857	
01		992 N	694	-0-	-298	-0-	694	3			Y	-0-					-0-				
02		728 N	711	-0-	-17	-0-	711	3			Y	-0-					-0-				
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-				
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-				
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-				
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-				
EDDY, EMMA UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8544 - 9796	
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-				
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-				
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-				
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-				
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-				
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-				
EDDY, EMMA UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8686 - 9630	
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-				
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-				
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-				
04		1260 N	857	-0-	-403	-0-	857	3			Y	-0-					-0-				
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-				
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
DIXIE LAKE OPERATING, LLC																													
EDDY, EMMA UNIT																													
										//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED									
										//CONT.// 100953																			
										WELL #: 11										RRCID -> 158885									
																				COMPL. DATE 04/11/1996									
																				TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE						
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1411 3				Y	-0-							-0-						
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			719 3				Y	-0-							-0-						
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			751 3				Y	-0-							-0-						
04		1380 N	700	-0-	-680	-0-	-0-	-0-			700 3				Y	-0-							-0-						
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			285 3				Y	-0-							-0-						
06		720 N	10	-0-	-710	-0-	-0-	-0-			10 3				Y	-0-							-0-						
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 166441									
																				COMPL. DATE 11/09/1997									
																				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703									
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			675 3				Y	-0-							-0-						
02		532 N	390	-0-	-142	-0-	-0-	-0-			390 3				Y	-0-							-0-						
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			564 3				Y	-0-							-0-						
04		570 N	503	-0-	-67	-0-	-0-	-0-			503 3				Y	-0-							-0-						
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			434 3				Y	-0-							-0-						
06		540 N	363	-0-	-177	-0-	-0-	-0-			363 3				Y	-0-							-0-						
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 174152									
																				COMPL. DATE 07/11/1999									
																				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502									
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	-0-	-0-			615 3				Y	-0-							-0-						
02		588 N	556	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			556 3				Y	-0-							-0-						
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			629 3				Y	-0-							-0-						
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			610 3				Y	-0-							-0-						
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			627 3				Y	-0-							-0-						
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			601 3				Y	-0-							-0-						
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 175652									
																				COMPL. DATE 11/29/1999									
																				TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649									
01		1116 N	935	-0-	-181	-0-	-0-	-0-			935 3				Y	-0-							-0-						
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			914 3				Y	-0-							-0-						
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			918 3				Y	-0-							-0-						
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1563 3				Y	-0-							-0-						
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1794 3				Y	-0-							-0-						
06		900 N	742	-0-	-158	-0-	-0-	-0-			742 3				Y	-0-							-0-						
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 15										RRCID -> 176552									
																				COMPL. DATE 01/18/2000									
																				TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770									
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			481 3				Y	-0-							-0-						
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			478 3				Y	-0-							-0-						
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			537 3				Y	-0-							-0-						
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531 3				Y	-0-							-0-						
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			545 3				Y	-0-							-0-						
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			526 3				Y	-0-							-0-						
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 180670									
																				COMPL. DATE 12/09/2000									
																				TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468									
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1737 3				Y	-0-							-0-						
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1591 3				Y	-0-							-0-						
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1303 3				Y	-0-							-0-						
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1041 3				Y	-0-							-0-						
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1535 3				Y	-0-							-0-						
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1344 3				Y	-0-							-0-						
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 181277									
																				COMPL. DATE 01/14/2001									
																				TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700									
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1868 3				Y	-0-							-0-						
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1823 3				Y	-0-							-0-						
03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1903 3				Y	-0-							-0-						
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1656 3				Y	-0-							-0-						
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1770 3				Y	-0-							-0-						
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1606 3				Y	-0-							-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
DIXIE LAKE OPERATING, LLC										//CONT.// 100953																																							
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 194374										COMPL. DATE 04/04/2003										TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
01		496 N	472		-0-		-24		-0-					472 3				Y	-0-											-0-																			
02	DLQ	G-10	807		-0-		807		807					807 3				Y	-0-											-0-																			
03	DLQ	G-10	866		-0-		866		1673					866 3				Y	-0-											-0-																			
04	DLQ	G-10	873		-0-		873		2546					873 3				Y	-0-											-0-																			
05	DLQ	G-10	358		-0-		358		2904					358 3				Y	-0-											-0-																			
06		2914 N	10		-0-		-2904		-0-					10 3				Y	-0-											-0-																			
EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 19										RRCID -> 206578										COMPL. DATE 12/13/2004										TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177									
01		1054 N	1041		-0-		-13		-0-					1041 3				Y	-0-											-0-																			
02	DLQ	G-10	936		-0-		936		936					936 3				Y	-0-											-0-																			
03	DLQ	G-10	1056		-0-		1056		1992					1056 3				Y	-0-											-0-																			
04	DLQ	G-10	1024		-0-		1024		3016					1024 3				Y	-0-											-0-																			
05	DLQ	G-10	1063		-0-		1063		4079					1063 3				Y	-0-											-0-																			
06		3000 N	1015		-0-		-1985		2094					1015 3				Y	-0-											-0-																			
EDDY, EMMA										WELL #: 20										RRCID -> 215561										COMPL. DATE 09/29/2005										TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801									
01		1581 N	1218		-0-		-363		-0-					1218 3				Y	-0-											-0-																			
02	DLQ	G-10	1060		-0-		1060		1060					1060 3				Y	-0-											-0-																			
03	DLQ	G-10	1116		-0-		1116		2176					1116 3				Y	-0-											-0-																			
04	DLQ	G-10	1068		-0-		1068		3244					1068 3				Y	-0-											-0-																			
05	DLQ	G-10	1061		-0-		1061		4305					1061 3				Y	-0-											-0-																			
06		3000 N	957		-0-		-2043		2262					957 3				Y	-0-											-0-																			
EDDY, EMMA										WELL #: 21										RRCID -> 229013										COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416									
01		157 N	157		-0-		-0-		-0-					157 3				Y	-0-											-0-																			
02		73 N	73		-0-		-0-		-0-					73 3				Y	-0-											-0-																			
03		62 N	62		-0-		-0-		-0-					62 3				Y	-0-											-0-																			
04		120 N	102		-0-		-18		-0-					102 3				Y	-0-											-0-																			
05		64 N	64		-0-		-0-		-0-					64 3				Y	-0-											-0-																			
06		65 N	65		-0-		-0-		-0-					65 3				Y	-0-											-0-																			
EDDY, EMMA										WELL #: 23										RRCID -> 229014										COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102									
01		657 N	657		-0-		-0-		-0-					657 3				Y	-0-											-0-																			
02	DLQ	G-10	596		-0-		596		596					596 3				Y	-0-											-0-																			
03	DLQ	G-10	585		-0-		585		1181					585 3				Y	-0-											-0-																			
04	DLQ	G-10	531		-0-		531		1712					531 3				Y	-0-											-0-																			
05	DLQ	G-10	214		-0-		214		1926					214 3				Y	-0-											-0-																			
06		2164 N	238		-0-		-1926		-0-					238 3				Y	-0-											-0-																			
CR2 ENERGY LLC										101608																																							
ASHTON 2 UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 078480										COMPL. DATE 06/15/1978										TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341									
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT											-0-																			
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT											-0-																			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT											-0-																			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT											-0-																			
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT											-0-																			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									Y	NO RPT											-0-																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//		101608													
INGRAM 2 UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 082304		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9112 -		9147			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601		PERF. 8966 -		9361			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 8955 -		9417			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2				Y	-0-					-0-
03	78	N	32	-0-	46	-0-	32	2				Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
ASHTON 2 UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 8872 -		9346			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	105	2				Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	77	-0-	77	182	77	2				Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	188	6	2				Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	138	-0-	138	326	138	2				Y	-0-					1
06	367	N	41	-0-	-326	-0-	41	2				Y	-0-					1
NAOMI 3 UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 096855		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8974 -		9324			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	399	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	612	213	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	612						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	65	-0-	65	677	65	2				Y	-0-					-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 097471		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 8924 -		9257			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	236	-0-	236	393	236	2				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	144	-0-	144	537	144	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	132	-0-	132	669	132	2				Y	-0-					-0-
05	773	N	104	-0-	-669	-0-	104	2				Y	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				Y	-0-					-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9066 -		9370			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CR2 ENERGY LLC PANOLA 2 UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 3			16032 174 101608	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
							RRCID -> 098675	COMPL. DATE 03/08/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8026	-	9368				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					58	
02	DLQ G-10	163	-0-	163	251		163 2			Y	-0-					58	
03	DLQ G-10	117	-0-	117	368		117 2			Y	-0-					58	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					58	
05	371 N	3	-0-	-368	-0-		3 2			Y	-0-					58	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2			Y	-0-					58	

INGRAM 2 UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 100232	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8810	-	9124					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MAUDE 2 UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 100730	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8980	-	9346					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PITTS A UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 125782	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824	-	8988					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	112	-0-	112	112		112 2			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	17	-0-	17	129		17 2			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-	
06	129 X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-	

NAOMI 3 UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 129766	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8833	-	9250					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 129778	COMPL. DATE 12/11/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8961	-	9357					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PITTS A UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 130035	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8922	-	9333					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
CR2 ENERGY LLC																													
PITTS A UNIT																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//	101608							
ASHTON 2 UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 154550	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8848	-	9322
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ASHTON 2 UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 155219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8475	- 9334
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 156933	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8764	-	9164
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 157183	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8906	-	9320
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28					-0-
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	67	39	2			-0-
03	DLQ	G-10	86	-0-	86	153	86	2			-0-
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	210	57	2			-0-
05	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			-0-
INGRAM 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 158521	COMPL. DATE 03/12/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8783	-	9116
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PETER 2 UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 159739	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8874	-	9214
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 159809	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8990	-	9376
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//		101608										
BALL 2 UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	159890	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9266 - 9381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	160311	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9242 - 9360		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
INGRAM 2 UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	160949	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9054 - 9156		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	161333	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9322 - 9356		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ROGERS, PAUL			WELL #:		8	RRCID ->	161949	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8840 - 9110		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BALL 2 UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	161970	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9346 - 9426		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	161974	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8908 - 9330		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CR2 ENERGY LLC			//CONT.// 101608																
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 163050			COMPL. DATE 04/09/1997			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

PANOLA 2 UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 163257			COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BALL 2 UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 163728			COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

PETER 2 UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 163729			COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 164912			COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BEASLEY 3 UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 164979			COMPL. DATE 09/21/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

ROGERS, PAUL			WELL #: 9			RRCID -> 166009			COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	332	-0-	332	332			332	2			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	234	-0-	234	566			234	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CR2 ENERGY LLC			//CONT.//	101608								
NAOMI 3 UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	166150	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9232 -	9246
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	167047	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 9126 -	9146
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	167282	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9216 -	9274
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PITTS A UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	169021	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824 -	9260
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	53	4	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-		-0-
06	53 N	-0-	-0-	-53	-0-				Y	-0-		-0-
BEASLEY 3 UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	169134	COMPL. DATE	06/14/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9203 -	9223
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ASHTON 2 UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	218379	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8490 -	9192
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	221439	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 8934 -	9336
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA											
CR2 ENERGY LLC																							
BALL 2 UNIT																							
WELL #: 10												RRCID -> 221454											
												COMPL. DATE 02/27/2006											
												TOTAL DEPTH 9550											
												PERF. 8982 - 9391											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-						
02	DLQ	G-10	232	-0-	232	346	232	2			Y	-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	180	-0-	180	526	180	2			Y	-0-					-0-						
04	DLQ	G-10	172	-0-	172	698	172	2			Y	-0-					-0-						
05		859 N	161	-0-	-698	-0-	161	2			Y	-0-					-0-						
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-						

CALLOW 2 UNIT												WELL #: 10											
												RRCID -> 221646											
												COMPL. DATE 04/08/2006											
												TOTAL DEPTH 9550											
												PERF. 8974 - 9270											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

BEASLEY 3 UNIT												WELL #: 12											
												RRCID -> 225688											
												COMPL. DATE 01/14/2007											
												TOTAL DEPTH 9500											
												PERF. 8918 - 9197											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

MAUDE 2 UNIT												WELL #: 11											
												RRCID -> 226756											
												COMPL. DATE 11/20/2006											
												TOTAL DEPTH 9565											
												PERF. 8723 - 9310											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

PANOLA 2 UNIT												WELL #: 12											
												RRCID -> 227703											
												COMPL. DATE 11/14/2006											
												TOTAL DEPTH 9600											
												PERF. 9018 - 9326											
01	DLQ	G-10	2112	-0-	2112	3229	2112	2			Y	-0-					-0-						
02	DLQ	G-10	2611	-0-	2611	5840	2611	2			Y	-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	1893	-0-	1893	7733	1893	2			Y	-0-					-0-						
04		2900 N	2225	-0-	-675	7058	2225	2			Y	-0-					-0-						
05		3100 N	1491	-0-	-1609	5449	1491	2			Y	-0-					-0-						
*06		3000 N	1666	-0-	-1334	4115	1666	2			Y	-0-					-0-						

PANOLA 2 UNIT												WELL #: 13											
												RRCID -> 227704											
												COMPL. DATE 12/18/2006											
												TOTAL DEPTH 9600											
												PERF. 8936 - 9344											
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-						
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	143	59	2			Y	-0-					-0-						
04	DLQ	G-10	413	-0-	413	556	413	2			Y	-0-					-0-						
05	DLQ	G-10	34	-0-	34	590	34	2			Y	-0-					-0-						
06		605 N	15	-0-	-590	-0-	15	2			Y	-0-					-0-						

NAOMI 3 UNIT												WELL #: 13											
												RRCID -> 227705											
												COMPL. DATE 12/04/2006											
												TOTAL DEPTH 9592											
												PERF. 8722 - 9299											
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					88						
04	DLQ	G-10	68	-0-	68	119	68	2			Y	-0-					88						
05		181 N	62	-0-	-119	-0-	62	2			Y	-0-					88						
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					88						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CR2 ENERGY LLC				//CONT.// 101608															
PITTS A UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 228357				COMPL. DATE 01/22/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	75	-0-	75	75		75	2			Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	64	-0-	64	139		64	2			Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	39	-0-	39	178		39	2			Y	-0-					-0-	
06	261	X	83	-0-	-178	-0-		83	2			Y	-0-					-0-	
PITTS A UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 228572				COMPL. DATE 02/24/2007				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	96	-0-	96	96		96	2			Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	446	-0-	446	542		446	2			Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	464	-0-	464	1006		464	2			Y	-0-					-0-	
06	1369	X	363	-0-	-1006	-0-		363	2			Y	-0-					-0-	
INGRAM 2 UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 229389				COMPL. DATE 06/21/2007				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PETER 2 UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 229445				COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216			
01	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	1780		1137	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	941	-0-	941	2721		941	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	892	-0-	892	2721		892	2			Y	-0-					-0-	
04	2900	N	986	-0-	-1914	807		986	2			Y	-0-					-0-	
05	1850	N	1043	-0-	-807	-0-		1043	2			Y	-0-					-0-	
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2			Y	-0-					-0-	
BALL 2 UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 229450				COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALL 2 UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 232275				COMPL. DATE 08/29/2007				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89						Y	-0-					45	
02	DLQ	G-10	511	-0-	511	600		511	2			Y	-0-					45	
03	DLQ	G-10	562	-0-	562	1162		562	2			Y	-0-					45	
04	DLQ	G-10	224	-0-	224	1386		224	2			Y	-0-					45	
05	1406	N	20	-0-	-1386	-0-		20	2			Y	-0-					45	
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					45	
PANOLA 2 UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 235470				COMPL. DATE 02/04/2008				TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
CR2 ENERGY LLC				//CONT.//		101608															
PITTS A UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH		9510 PERF. 8940		- 9288					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BALL 2 UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH		9630 PERF. 9014		- 9496					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

PITTS A UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH		9535 PERF. 8864		- 9309					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

PANOLA 2 UNIT				WELL #:		17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH		9615 PERF. 8920		- 9345					
01	DLQ	G-10	1283	-0-	1283	2439	1283	2				Y	-0-							-0-	
02	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	4083	1644	2				Y	-0-							-0-	
03	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	4083	1491	2				Y	-0-							-0-	
04		2900 N	1411	-0-	-1489	2594	1411	2				Y	-0-							-0-	
05		3100 N	1625	-0-	-1475	1119	1625	2				Y	-0-							-0-	
*06		2940 N	1821	-0-	-1119	-0-	1821	2				Y	-0-							-0-	

ASHTON 2 UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH		9475 PERF. 9005		- 9170					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	86						Y	-0-							-0-	
02	DLQ	G-10	273	-0-	273	359	273	2				Y	-0-							-0-	
03	DLQ	G-10	140	-0-	140	499	140	2				Y	-0-							-0-	
04	DLQ	G-10	117	-0-	117	616	117	2				Y	-0-							-0-	
05		775 N	159	-0-	-616	-0-	159	2				Y	-0-							-0-	
06		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2				Y	-0-							-0-	

BALL 2 UNIT				WELL #:		13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH		9580 PERF. 9064		- 9359					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-							1	
02	DLQ	G-10	96	-0-	96	110	96	2				Y	-0-							1	
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	136	26	2				Y	-0-							1	
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	147	11	2				Y	-0-							1	
05		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2				Y	-0-							1	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-							1	

BALL 2 UNIT				WELL #:		17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH		9560 PERF. 9160		- 9429					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							13	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							13	
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2				Y	-0-							13	
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	26	11	2				Y	-0-							13	
05	DLQ	G-10	17	-0-	17	43	17	2				Y	-0-							13	
*06		43 N	-0-	-0-	-43	-0-						Y	-0-							13	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CR2 ENERGY LLC		//CONT.// 101608											
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC		101634											
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: 1 D		RRCID -> 076834		COMPL. DATE 07/02/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 081384		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482					
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48 3	Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182 2	Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229 3	Y	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232 3	Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 2		RRCID -> 087534		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876					
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270 2	Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247 3	Y	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162 3	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190 3	Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 088501		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA						
EQV OPERATING LLC																			
CARTHAGE GAS UNIT																			
WELL #: 32													RRCID -> 088621	COMPL. DATE 06/25/1980	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8265	-	9510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	775 N	757	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	-0-			-0-			
02	700 N	544	-0-	-0-	-156	-0-	-0-	5	1	539	3	Y	-0-			-0-			
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-			-0-			
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	-0-			-0-			
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	700	3	Y	-0-			-0-			
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	-0-			-0-			
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 30	RRCID -> 091188	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8260	-	9514
01	1457 N	429	-0-	-0-	-1028	-0-	-0-	31	1	398	3	Y	-0-			-0-			
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2054	3	Y	-0-			-0-			
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2548	2	Y	-0-			-0-			
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2211	3	Y	-0-			-0-			
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1867	3	Y	-0-			-0-			
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1805	3	Y	-0-			-0-			
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 35	RRCID -> 091551	COMPL. DATE 01/01/1981	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8274	-	9540
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 37	RRCID -> 093475	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8260	-	9536
01	2046 N	1382	-0-	-0-	-664	-0-	-0-	103	1	1279	3	Y	-0-			-0-			
02	1316 N	1022	-0-	-0-	-294	-0-	-0-	9	1	1013	3	Y	-0-			-0-			
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1349	2	Y	-0-			-0-			
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	3	Y	-0-			-0-			
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	3	Y	-0-			-0-			
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	Y	-0-			-0-			
COPELAND UNIT #2													WELL #: 3	RRCID -> 094005	COMPL. DATE 05/24/1990	TOTAL DEPTH 9803	PERF. 6772	-	9770
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-			-0-			
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	911	3	Y	-0-			-0-			
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	252	2	Y	-0-			-0-			
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	-0-			-0-			
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	Y	-0-			-0-			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	561	3	Y	-0-			-0-			
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 40	RRCID -> 094272	COMPL. DATE 07/04/1981	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8292	-	9547
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	3	Y	5	2	1	3			
								6	9										
02	T. A.	3474	-0-	-0-	3474	3474	3474	31	1	3441	3	Y	2	4	1	1			
								2	9										
03	T. A.	4239	-0-	-0-	4239	7713	7713	251	1	3967	2	Y	19	17	1	3			
								21	9										
04	T. A.	3791	-0-	-0-	3791	11504	11504	226	1	3541	3	Y	22	18	1	7			
								24	9										
05	T. A.	3629	-0-	-0-	3629	15133	15133	215	1	3386	3	Y	25	27	1	5			
								28	9										
*06	T. A.	3513	-0-	-0-	3513	18646	18646	215	1	3254	3	Y	40	39	1	6			
								44	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 095487		COMPL. DATE 09/09/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2387 N	2125	-0-	-262	-0-	2124 3	1 9	Y	1
02	2184 N	1791	-0-	-393	-0-	16 1	1774 3	Y	1
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1 9	2085 2	Y	1
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	120 1	1887 3	Y	1
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	138 1	2168 3	Y	1
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	150 1	2263 3	Y	2
						2 9			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 096105		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 3		RRCID -> 096856		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697	
01	1984 X	1957	-0-	-27	-0-	46 1	1899 3	Y	11
02	1624 N	811	-0-	-813	-0-	12 9	793 3	Y	15
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	18 1	791 3	Y	1
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	24 1	1084 3	Y	1
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	19 1	847 3	Y	1
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	24 1	1141 3	Y	1
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 3		RRCID -> 097470		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610	
01	1457 N	225	-0-	-1232	-0-	44 1	181 3	Y	-0-
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-			Y	-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	75 1	1377 2	Y	-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	81 1	1476 3	Y	-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	82 1	1492 3	Y	-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60 1	1064 3	Y	-0-
COPELAND UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 097647		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779	
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	27 1	1014 3	Y	81
02	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	89 9	1112 3	Y	87
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	25 1	701 2	Y	74
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	83 9	233 3	Y	58
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3	Y	66
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	81 9	2294 3	Y	59
						5 1			90
						73 9			1
						5 1			18
						83 9			1
						47 1			18
						54 9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 2		RRCID -> 097804		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 9870	
								PERF. 8740 - 9661	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	13 1	514 3	Y	3
						3 9			
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10 1	447 3	Y	2
						2 9			
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	11 1	482 2	Y	3
						3 9			
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 1	497 3	Y	2
						2 9			
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	12 1	538 3	Y	3
						3 9			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	321 3	Y	2
						2 9			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 098792		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9950	
								PERF. 8358 - 9614	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 102483		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 9751	
								PERF. 8283 - 9534	
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	25 1	297 3	Y	-0-
02	336 N	66	-0-	-270	-0-	1 1	65 3	Y	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2	Y	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	Y	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	Y	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 102957		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 8277 - 9513	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	81
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 110044		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 9108 - 9562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 110045		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 8279 - 9522	
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3	Y	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	216 3	Y	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	Y	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750	
								PERF. 8438 - 8454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	37 1	50	53 1	8
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	55 9			
03	620 X	474	-0-	-146	-0-	4 1	212	186 1	34
04	540 X	354	-0-	-186	-0-	233 9	40	63 1	11
05	527 X	449	-0-	-78	-0-	26 1	20	22 1	9
*06	510 X	239	-0-	-271	-0-	44 9	24	28 1	5
						20 1	42	41 1	6
						22 9			
						26 1			
						26 9			
						12 1			
						46 9			
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823	
								PERF. 8750 - 9700	
01	4371 X	3358	-0-	-1013	-0-	79 1	-0-		-0-
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	83 1	-0-		-0-
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	91 1	-0-		-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	82 1	-0-		-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	85 1	-0-		-0-
06	3240 X	3061	-0-	-179	-0-	62 1	-0-		-0-
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 5		RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 8726 - 9709	
01	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	32 1	-0-		-0-
02	1316 N	1081	-0-	-235	-0-	24 1	-0-		-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-		-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-		-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-		-0-
COPELAND UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 139105		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 9994	
								PERF. 8820 - 9726	
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	10 1	5	6 1	1
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	6 9	16	15 1	2
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8 1	7	6 1	3
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 9	3	4 1	2
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6 1	4	5 1	1
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3 9	3	3 1	1
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 5		RRCID -> 140022		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 9524	
								PERF. 8558 - 9415	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT 111				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 101634 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: PANOLA				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-			192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-			2	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-			1	9	274	2	Y	5	4	1			1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-			6	9	144	3	Y	2	2	1			1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-			1	1			Y	1	2	1			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-			2	9	136	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
CARTHAGE GAS UNIT						WELL #:	52	RRCID ->	141570	COMPL.	DATE	05/22/1992	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8324	-	9554
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-			80	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	790	-0-	-162	-0-			7	1	783	3	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-			64	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-			60	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-			69	1	1075	3	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-			76	1	1146	3	Y	-0-					-0-
HOPPER UNIT NO. 1						WELL #:	3	RRCID ->	141628	COMPL.	DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8506	-	9728
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-			8	1	365	3	Y	22	23	1			3
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-			24	9			Y	-0-	2	1			1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-			3	1	133	3	Y	45	32	1			14
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-			50	9	267	3	Y	22	23	1			13
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-			6	1	81	3	Y	10	19	1			4
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-			24	9	39	3	Y	3	5	1			2
									2	1									
									11	9									
									1	1									
									3	9									
RITTER UNIT 1						WELL #:	1	RRCID ->	143909	COMPL.	DATE	01/14/1993	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9065	-	9390
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SMITH, J. J.						WELL #:	1	RRCID ->	144134	COMPL.	DATE	01/11/1993	TOTAL	DEPTH	9540	PERF.	9255	-	9340
01	2170	X	1374	-0-	-796	-0-			1374	3			Y	-0-	3	7			4
02	1512	N	893	-0-	-619	-0-			893	3			Y	-0-					4
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-			1449	3	8	9	Y	7					11
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-			676	3	28	9	Y	25	17	1			19
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-			2039	3	13	9	Y	12					31
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-			1793	3	8	9	Y	7	17	1			21
HOPPER UNIT NO. 1						WELL #:	4	RRCID ->	145587	COMPL.	DATE	03/04/1993	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	8570	-	9714
01	1674	X	1281	-0-	-393	-0-			32	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-			25	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-			28	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3434	-0-	434	434			74	1	3360	3	Y	-0-					-0-
05	2740	N	2306	-0-	-434	-0-			51	1	2255	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3488	-0-	488	488			71	1	3417	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC HOPPER UNIT NO. 1				//CONT.// 16032 174 101634 WELL #:	16032 174 101634 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PANOLA							
						RRCID ->	145588	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL	DEPTH	9850	PERF.	8576	-	9731					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	837	-0-	-279	-0-		20	1		13	9	804	3	Y	12	12	1		3	
02	840	N	755	-0-	-85	-0-		16	1		10	9	729	3	Y	9	11	1		1	
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-		20	1		10	9	861	2	Y	9	7	1		3	
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-		16	1		10	9	713	3	Y	9	8	1		4	
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-		20	1		11	9	903	3	Y	10	12	1		2	
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-		7	1		8	9	333	3	Y	7	7	1		2	
SMITH, J. J.				WELL #:	103-L	RRCID ->	147327	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL	DEPTH	9522	PERF.	9080	-	9434					
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-		329	3		22	9	Y		20					224	
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-							Y		-0-					224	
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-		213	3		9	9	Y		8					232	
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-		391	3		3	9	Y		3		177	1		58	
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-		360	3		17	9	Y		15					73	
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-		245	3		10	9	Y		9					82	
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	53	RRCID ->	147763	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8520	-	9660					
01	310	N	205	-0-	-105	-0-		11	1		65	9	129	3	Y	59	66	1		13	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-								Y	59		61	1		11	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-		1	1		9	9	22	2	Y	8	16	1		3	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-		1	1		9	9	26	3	Y	8	8	1		3	
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-		1	1		10	9	25	3	Y	9	10	1		2	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-		1	1		13	9	20	3	Y	12	12	1		2	
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT				WELL #:	1-L	RRCID ->	148258	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8840	-	9188					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
RITTER UNIT 1				WELL #:	102	RRCID ->	148958	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	9522	PERF.	6066	-	6128					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634												
SMITH, J. J.			WELL #: 4			RRCID -> 149744			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLEAKLEY, P.J.															
			WELL #: 3			RRCID -> 151064			COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT															
			WELL #: 1R			RRCID -> 151562			COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498			
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	85			85
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	184	2	84	9	Y	76	106	1	55
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	319	3	34	9	Y	31			86
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1	59	1	28
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-	15	1	13
BLEAKLEY, P.J.															
			WELL #: 2			RRCID -> 151798			COMPL. DATE 06/29/1994			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354			
01	713	N	619	-0-	-94	-0-	616	2	3	9	Y	3			135
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	61	7	74
03	992	X	687	-0-	-305	-0-	678	2	9	9	Y	8			82
04	960	X	715	-0-	-245	-0-	698	3	17	9	Y	15	88	1	9
05	806	X	561	-0-	-245	-0-	561	3			Y	-0-			9
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1104	3	19	9	Y	17			26
BLEAKLEY, P.J.															
			WELL #: 1			RRCID -> 151800			COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470			
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			2
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1544	2	98	9	Y	89			91
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1			92
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	84	1	8
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	719	3	21	9	Y	19			27
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1			28
FROST-PARKER UNIT															
			WELL #: 1			RRCID -> 152314			COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338			
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			49
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-	2	7	47
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1			48
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			48
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
BRIGHTWELL															
			WELL #: 1			RRCID -> 152700			COMPL. DATE 12/27/1994			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900			
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-			153
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-			153
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			153
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	N	1			154
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			154
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			154

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-			-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443														
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	900	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	868 N	807	-0-	-61	-0-	7	1	790	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1092	3	Y	10	8	1	3
						11	9							
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	937	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148														
01	496 N	137	-0-	-359	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	-0-			-0-
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226														
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	6	7	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 101634 78	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	156278	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9104	-	9538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	156279	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL	DEPTH	9652	PERF.	9084	-	9522		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PARKER UNIT NO. #3				WELL #:	6	RRCID ->	156287	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	8594	-	9694		
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	2150	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1750	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	2000	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1513	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1683	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1613	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	94	RRCID ->	157054	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9114	-	9512		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	1414	-0-	1414	1414	1414		85	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	320	-0-	320	1734	1734		19	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	283	-0-	283	2017	2017		17	1	266	3	Y	-0-					-0-
MITCHELL, DOROTHEA T.				WELL #:	1	RRCID ->	157353	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL	DEPTH	9540	PERF.	9370	-	9390		
01	1333 X	1165	-0-	-168	-0-	-0-		1113	3	52	9	Y	47	1				12
02	1204 X	1125	-0-	-79	-0-	-0-		1063	3	62	9	Y	56	2	1			16
03	1178 X	1125	-0-	-53	-0-	-0-		1084	2	41	9	Y	37	3	1			16
04	1110 X	911	-0-	-199	-0-	-0-		880	3	31	9	Y	28	26	1			18
05	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		1195	3	15	9	Y	14					32
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-		1287	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC																
CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	83	1	1043	3	Y	-0-				-0-	
02	1148 N	884	-0-	-264	-0-	8	1	876	3	Y	-0-				-0-	
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-				-0-	
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	3	Y	-0-				-0-	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	3	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1055	3	Y	6	5	1		1	
						7	9									
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532			
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-				-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530			
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	44	1	543	3	Y	-0-				-0-	
02	504 N	290	-0-	-214	-0-	3	1	287	3	Y	-0-				-0-	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-				-0-	
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	-0-				-0-	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	Y	-0-				-0-	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	Y	-0-				-0-	
PARKER UNIT NO. #3													WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479			
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-				-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-				-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-				-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
PARKER UNIT NO. 3													WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372			
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-				-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-				-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-				-0-	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	-0-				-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503		
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	74 1	917 3	Y	77 80 1	16
						85 9				
02	980 N	867	-0-	-113	-0-	7 1	797 3	Y	57 62 1	11
						63 9				
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	397 2	Y	45 48 1	8
						50 9				
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	20 20 1	8
						22 9				
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	28 30 1	6
						31 9				
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	33 1	89 3	Y	37 38 1	5
						41 9				
PARKER UNIT #3		WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504		
01	899 N	825	-0-	-74	-0-	19 1	805 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	21 1	939 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
03	899 X	821	-0-	-78	-0-	18 1	803 2	Y	-0-	-0-
04	840 X	661	-0-	-179	-0-	14 1	647 3	Y	-0-	-0-
05	837 X	618	-0-	-219	-0-	14 1	603 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
06	810 X	531	-0-	-279	-0-	11 1	520 3	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512		
01	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	368 1	2212 3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	3500	-0-	700	700	30 1	3340 3	Y	118 100 1	18
						130 9				
03	3100 N	4154	-0-	1054	1754	241 1	3793 3	Y	109 109 1	18
						120 9				
04	3000 N	3750	-0-	750	2504	216 1	3401 3	Y	121 99 1	40
						133 9				
05	3100 N	3601	-0-	501	3005	206 1	3242 3	Y	139 150 1	29
						153 9				
*06	3000 N	2644	-0-	-356	2649	164 1	2480 3	Y	-0-	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT				//CONT.// 16032 174 101634 WELL #: 81	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA								
					RRCID -> 160493	COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9126 - 9508								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	670	1	87	9	2329	3	Y	79	83	1			16
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	3348	3	Y	2	15	1			3
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	240	1	63	9	3781	3	Y	57	51	1			9
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	195	1	70	9	3065	3	Y	64	52	1			21
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	79	9	3429	3	Y	72	78	1			15
*06	3000 X	2553	-0-	-447	-0-	151	1	120	9	2282	3	Y	109	109	1			15
WIENER, W.B. ET AL				WELL #: D 2	RRCID -> 161251	COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9238 - 9245								
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3		1	9	Y	1	1	1				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	6	5	1				1
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				Y	-0-	1	1				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	3		1	9	Y	1						1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 204	RRCID -> 162228	COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9142 - 9540								
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1		27	3	Y	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-						-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1		68	2	Y	-0-						-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1		41	3	Y	-0-						-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1		41	3	Y	-0-						-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1		57	3	Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 142 F	RRCID -> 163449	COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8290 - 9524								
01	124 X	66	-0-	-58	-0-	5	1		59	3	Y	2	2	1				-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1		172	3	Y	11	9	1				2
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1		87	2	Y	1	3	1				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1		62	3	Y	1	1	1				-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1		36	3	Y	1	1	1				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1				Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 90 F	RRCID -> 163638	COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9174 - 9558								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9112 - 9564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	24 1	304 3	Y	-0-		-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23 1	374 2	Y	-0-		-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26 1	396 3	Y	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	389 3	Y	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8295 - 9526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8292 - 9528	
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9268 - 9654	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	6	5 1	1
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8273 - 9526	
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	179 1	1268 3	Y	30	31 1	6
						33 9					
02	1792 N	1074	-0-	-718	-0-	9 1	1042 3	Y	21	23 1	4
						23 9					
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	86 1	1366 3	Y	21	21 1	4
						23 9					
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	88 1	1389 3	Y	24	20 1	8
						26 9					
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	87 1	1376 3	Y	27	29 1	6
						30 9					
*06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	97 1	1460 3	Y	42	42 1	6
						46 9					

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 8336 - 9460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 101634 133 F	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
							RRCID ->	166246	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	8294 -	9540		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID ->	166772	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	9314 -	9344	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT						WELL #:	139 F	RRCID ->	167394	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL	DEPTH	9652	PERF.	8271 -	9514	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT						WELL #:	123-F	RRCID ->	167612	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	9104 -	9553	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT						WELL #:	140 F	RRCID ->	168886	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8256 -	9492	
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT						WELL #:	74 F	RRCID ->	168931	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	8470 -	9732	
01	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	454	1	1748	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	1988 N	1296	-0-	-692	-0-	-0-	-0-	11	1	1279	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2015	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2142	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
*06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2373	3	Y	11	11	1			1
								12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 137		RRCID -> 169680		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 9640	
								PERF. 8295 - 9544	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 169873		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 9809	
								PERF. 8406 - 9774	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
COPELAND UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 170279		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9833	
								PERF. 8607 - 9750	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 171012		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 9856	
								PERF. 8712 - 9730	
01	554	N	554	-0-	-0-	13 1	537 3	Y	4 4 1 1
02	420	N	264	-0-	-156	4 9 6 1	255 3	Y	3 4 1 -0-
03	455	N	455	-0-	-0-	3 9 10 1	442 2	Y	3 2 1 1
04	430	N	430	-0-	-0-	3 9 9 1	419 3	Y	2 2 1 1
05	542	N	542	-0-	-0-	2 9 12 1	526 3	Y	4 4 1 1
06	532	N	532	-0-	-0-	4 9 11 1	518 3	Y	3 3 1 1
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 10		RRCID -> 171117		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 8541 - 9672	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 8765 - 9758	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634											
COPELAND UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	5 2	1 9	236	3	Y	2	3 1	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	4 1	1 9	197	2	Y	17	15 1	2
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9				1	2 1	1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	243	3	Y	2	2 1	1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	240	3	Y	5	5 1	1
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	186	3	Y	2	2 1	1

MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548					
01	899 X	315	-0-	-584	-0-	21	1	294	3	Y	-0-		-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-		-0-
03	899 X	719	-0-	-180	-0-	43	1	676	2	Y	-0-		-0-
04	600 X	581	-0-	-19	-0-	35	1	546	3	Y	-0-		-0-
05	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	87 1	9	1365	3	Y	1	1 1	-0-
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	112	1	1682	3	Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758					
01	2108 N	1421	-0-	-687	-0-	33	1	1388	3	Y	-0-		-0-
02	1904 X	1016	-0-	-888	-0-	22	1	994	3	Y	-0-		-0-
03	2108 X	1265	-0-	-843	-0-	28	1	1237	2	Y	-0-		-0-
04	2100 X	1013	-0-	-1087	-0-	22	1	991	3	Y	-0-		-0-
05	2170 X	992	-0-	-1178	-0-	22	1	970	3	Y	-0-		-0-
06	1380 X	906	-0-	-474	-0-	18	1	888	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760					
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1	1 1	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	Y	-0-		-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPPER UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL														
WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691														
01	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	146	1	1819	3	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1351	-0-	-441	-0-	1351	3			Y	-0-			-0-
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	94	1	1717	2	Y	-0-			-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	95	1	1727	3	Y	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	94	1	1724	3	Y	-0-			-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 191			RRCID -> 174233			COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	383 3	3	Y	-0-			-0-	
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	-0-	-0-			3 1	330 3	3	Y	-0-			-0-	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	361 2	2	Y	-0-			-0-	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	342 3	3	Y	-0-			-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	442 3	3	Y	-0-			-0-	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	449 3	3	Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 124			RRCID -> 174234			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666						
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	122 3	3	Y	3	5 1		-0-	
										3 9								
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	187 3	3	Y	12	10 1		2	
										13 9								
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	77 2	2	Y	4	5 1		1	
										4 9								
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	57 3	3	Y	2	2 1		1	
										2 9								
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	86 3	3	Y	3	3 1		1	
										3 9								
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	101 3	3	Y	6	6 1		1	
										7 9								
COPELAND UNIT 2			WELL #: 12			RRCID -> 175552			COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
SMITH, J. J.			WELL #: 5			RRCID -> 175850			COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 77			RRCID -> 176511			COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522						
01	5146 X	4737	-0-	-409	-0-	-0-	-0-			350 1	4387 3	3	Y	-0-			-0-	
02	4620 X	3342	-0-	-1278	-0-	-0-	-0-			30 1	3312 3	3	Y	-0-			-0-	
03	4991 X	4518	-0-	-473	-0-	-0-	-0-			270 1	4248 2	2	Y	-0-			-0-	
04	4680 X	4417	-0-	-263	-0-	-0-	-0-			265 1	4152 3	3	Y	-0-			-0-	
05	4836 X	4502	-0-	-334	-0-	-0-	-0-			270 1	4232 3	3	Y	-0-			-0-	
06	4590 X	4488	-0-	-102	-0-	-0-	-0-			278 1	4210 3	3	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 9342 - 9430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	16 1	392 3	2	1 1
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2 9			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2163 3	9 9	8	9 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779 3	1 9	2	5 1
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	675 3	2 9	2	3 1
RITTER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 9497	
								PERF. 8954 - 9373	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174			Y	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174			Y	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174			Y	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174			Y	-0-
SMITH, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9765	
								PERF. 9565 - 9684	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SMITH, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 9694	
								PERF. 9474 - 9598	
01	14B2 EXT	85	-0-	85	159	85 3		Y	-0-
02	159 N	-0-	-0-	-159	-0-			Y	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 9625	
								PERF. 8628 - 9432	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
COPELAND UNIT 2		WELL #: 11		RRCID -> 182622		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 5580 - 9794	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 183200		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9558 - 9656				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		11 3	1 9	261	3	Y	3	2 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	4 1		2
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			Y	-0-			2
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		121	3	1	9	Y	1	2 1		1
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		148	3	1	9	Y	1	1 1		1
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		8		RRCID -> 183221		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8538 - 9446				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 187599		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8955 - 9884				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		153		RRCID -> 195969		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8619 - 9535				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 195971		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8710 - 9690				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		16		RRCID -> 199544		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8776 - 9698				
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	436	3	Y	1	1 1		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	1 9	547	3	Y	5	4 1		1
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1 9	363	2	Y	2	2 1		1
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1 9	370	3	Y	1	1 1		1
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	431	3	Y	1	2 1		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1 9	367	3	Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
EQV OPERATING LLC															
PARKER UNIT NO. 3															
WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	2449 N	391	-0-	-2058	-0-	9	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	57	1	2570	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	64	1	2835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	50	1	2264	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	38	1	1714	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	32	1	1530	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PARKER UNIT NO. 3													WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694		
01	2635 N	2192	-0-	-443	-0-	51	1	2141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2380 X	1733	-0-	-647	-0-	38	1	1695	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2635 X	2278	-0-	-357	-0-	51	1	2227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2460 X	2433	-0-	-27	-0-	52	1	2381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	60	1	2687	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	52	1	2508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SABINE ROYALTY TRUST													WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518		
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	3	6	9	Y	5	6	1	1	1
02	1036 N	875	-0-	-161	-0-	875	3			Y	-0-	1	1		-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	Y	3	2	1		1
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	Y	1	1	1		1
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	3	1	9	Y	1				2
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-				2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 198		RRCID -> 201707		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1303	-0-	-309	-0-	266 1	14	15 1	3
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	15 9	10	11 1	2
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	11 9	10	10 1	2
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99 1	11	9 1	4
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	11 9	13	14 1	3
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	84 1	20	20 1	3
						12 9			
						102 1			
						14 9			
						91 1			
						22 9			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 203451		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530	
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	34 1	-0-		-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-	448 3	-0-		-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	540 X	531	-0-	-9	-0-	36 1	-0-		-0-
05	496 X	432	-0-	-64	-0-	572 2	-0-		-0-
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-		-0-
						26 1	-0-		-0-
						406 3	-0-		-0-
						33 1	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 185		RRCID -> 203452		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540	
01	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	764 1	-0-		-0-
02	2240 N	1892	-0-	-348	-0-	17 1	-0-		-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	1654 3	-0-		-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1875 3	-0-		-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	2356 2	-0-		-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	128 1	-0-		-0-
						2001 3	-0-		-0-
						112 1	-0-		-0-
						1763 3	-0-		-0-
						100 1	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 184		RRCID -> 203818		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 152		RRCID -> 205886		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	32 3	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA									
EQV OPERATING LLC															//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED																								
PARKER UNIT NO. 3															WELL #: 18 RRCID -> 205963															COMPL. DATE 06/08/2004					TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
01	34 N		34	-0-	-0-	-0-		1 1		33 3	Y	-0-					-0-																						
02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-																						
03	42 N		42	-0-	-0-	-0-		1 1		35 2	Y	5		3 1			2																						
								6 9																															
04	38 N		38	-0-	-0-	-0-		1 1		36 3	Y	1		2 1			1																						
								1 9																															
05	37 N		37	-0-	-0-	-0-		1 1		36 3	Y	-0-		1 1			-0-																						
06	38 N		38	-0-	-0-	-0-		1 1		36 3	Y	1		1 1			-0-																						
								1 9																															
PARKER UNIT NO. 3															WELL #: 19 RRCID -> 205964															COMPL. DATE 06/19/2004					TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704				
01	1023 X		666	-0-	-357	-0-		14 1		639 3	Y	12		14 1			2																						
								13 9																															
02	931 X		931	-0-	-0-	-0-		20 1		911 3	Y	-0-		2 7			-0-																						
03	961 X		413	-0-	-548	-0-		9 1		404 2	Y	-0-					-0-																						
04	930 X		834	-0-	-96	-0-		18 1		816 3	Y	-0-					-0-																						
05	899 X		617	-0-	-282	-0-		14 1		603 3	Y	-0-					-0-																						
06	2444 X		2444	-0-	-0-	-0-		49 1		2395 3	Y	-0-					-0-																						
HOPPER UNIT NO. 1															WELL #: 20 RRCID -> 206014															COMPL. DATE 04/09/2004					TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																						
HOPPER UNIT NO. 1															WELL #: 19 RRCID -> 207675															COMPL. DATE 06/02/2004					TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760				
01	2449 X		2163	-0-	-286	-0-		51 1		2091 3	Y	19		20 1			5																						
								21 9																															
02	2184 X		1918	-0-	-266	-0-		42 1		1859 3	Y	15		18 1			2																						
								17 9																															
03	2418 X		1979	-0-	-439	-0-		44 1		1918 2	Y	15		12 1			5																						
								17 9																															
04	2430 X		1912	-0-	-518	-0-		41 1		1854 3	Y	15		13 1			7																						
								17 9																															
05	2511 X		2119	-0-	-392	-0-		46 1		2053 3	Y	18		21 1			4																						
								20 9																															
06	2100 X		1795	-0-	-305	-0-		36 1		1742 3	Y	15		14 1			5																						
								17 9																															
CARTHAGE GAS UNIT															WELL #: 226 RRCID -> 207695															COMPL. DATE 09/11/2004					TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558				
01	2728 X		1657	-0-	-1071	-0-		126 1		1531 3	Y	-0-					-0-																						
02	1512 N		1109	-0-	-403	-0-		10 1		1099 3	Y	-0-					-0-																						
03	1389 N		1389	-0-	-0-	-0-		83 1		1306 2	Y	-0-					-0-																						
04	1801 N		1801	-0-	-0-	-0-		108 1		1693 3	Y	-0-					-0-																						
05	2547 N		2547	-0-	-0-	-0-		152 1		2395 3	Y	-0-					-0-																						
06	2578 N		2578	-0-	-0-	-0-		159 1		2419 3	Y	-0-					-0-																						
CARTHAGE GAS UNIT															WELL #: 228 RRCID -> 207696															COMPL. DATE 10/03/2004					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506				
01	837 X		639	-0-	-198	-0-		44 1		595 3	Y	-0-					-0-																						
02	756 X		594	-0-	-162	-0-		5 1		589 3	Y	-0-					-0-																						
03	837 X		675	-0-	-162	-0-		41 1		634 2	Y	-0-					-0-																						
04	780 X		717	-0-	-63	-0-		43 1		674 3	Y	-0-					-0-																						
05	924 X		924	-0-	-0-	-0-		56 1		868 3	Y	-0-					-0-																						
06	706 X		706	-0-	-0-	-0-		44 1		662 3	Y	-0-					-0-																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
EQV OPERATING LLC				//CONT.// 101634														
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 75		RRCID -> 207697		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 8380 - 9533						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y		-0-					-0-	
02	196 N	29	-0-	-167	-0-	29	3			Y		-0-					-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y		-0-					-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y		-0-					-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y		-0-					-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y		-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 192		RRCID -> 207698		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9171 - 9210						
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	87	1	1060	3	Y		16	17	1			3	
						18	9											
02	1064 N	992	-0-	-72	-0-	9	1	970	3	Y		12	13	1			2	
						13	9											
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y		11	11	1			2	
						12	9											
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	71	1	1106	3	Y		13	11	1			4	
						14	9											
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	3	Y		15	16	1			3	
						17	9											
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y		23	23	1			3	
						25	9											

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 145		RRCID -> 207700		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 8307 - 9551						
01	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	111	1	1322	3	Y		11	11	1			3	
						12	9											
02	1680 N	1099	-0-	-581	-0-	10	1	1078	3	Y		10	11	1			2	
						11	9											
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y		11	11	1			2	
						12	9											
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	3	Y		12	10	1			4	
						13	9											
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	100	1	1565	3	Y		13	14	1			3	
						14	9											
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y		11	12	1			2	
						12	9											

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 167		RRCID -> 208305		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8273 - 9513						
01	3038 X	17	-0-	-3021	-0-	1	1	16	3	Y		-0-					-0-	
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	15	1	1674	3	Y		1	1	1			-0-	
						1	9											
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y		1	1	1			-0-	
						1	9											
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y		1	1	1			-0-	
						1	9											
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y		1	1	1			-0-	
						1	9											
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y		-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 222		RRCID -> 209733		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9107 - 9584						
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1231	3	Y		-0-					-0-	
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	214	-0-	-282	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	3	Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668														
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	69	1	890	3	Y	38	40	1	8
						42	9							
02	812 N	766	-0-	-46	-0-	6	1	726	3	Y	31	33	1	6
						34	9							
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	Y	28	29	1	5
						31	9							
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	Y	28	24	1	9
						31	9							
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	Y	38	39	1	8
						42	9							
*06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	Y	56	56	1	8
						62	9							
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342														
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	42	1	532	3	Y	-0-			-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	4	3	1	1
03	651 X	515	-0-	-136	-0-	30	1	485	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	630 X	493	-0-	-137	-0-	29	1	463	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	589 X	447	-0-	-142	-0-	27	1	419	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	570 X	453	-0-	-117	-0-	28	1	423	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
COPELAND UNIT 2														
WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758														
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	27	35	1	7
						30	9							
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	90	87	1	10
03	682 X	543	-0-	-139	-0-	12	1	510	2	Y	19	20	1	9
						21	9							
04	660 X	575	-0-	-85	-0-	12	1	527	3	Y	33	27	1	15
						36	9							
05	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	22	1	964	3	Y	47	52	1	10
						52	9							
06	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	21	1	1028	3	Y	53	46	1	17
						58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 16032 174 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
										WELL #:		220	RRCID ->		213738	COMPL. DATE		12/21/2005	TOTAL DEPTH		9655	PERF. 8392 - 84188	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
01		124 N	106	-0-	-18	-0-			8 1	98 3	Y	-0-						-0-					
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-			2 1	180 3	Y	-0-						-0-					
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-			5 1	72 2	Y	-0-						-0-					
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-			6 1	87 3	Y	-0-						-0-					
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-			6 1	82 3	Y	-0-						-0-					
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-			6 1	95 3	Y	-0-						-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		209	RRCID ->		213739	COMPL. DATE		05/27/2005	TOTAL DEPTH		9626	PERF. 8444 - 9516	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		101	RRCID ->		216178	COMPL. DATE		10/19/2005	TOTAL DEPTH		9670	PERF. 8340 - 9567	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		219	RRCID ->		216349	COMPL. DATE		11/10/2005	TOTAL DEPTH		9665	PERF. 8406 - 9547	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
JOAQUIN GAS UNIT "W"										WELL #:		2	RRCID ->		217478	COMPL. DATE		06/05/2007	TOTAL DEPTH		9880	PERF. 6276 - 9761	
01		62 N	31	-0-	-31	-0-			31 3		N	-0-						14					
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-			794 3		N	-0-			14	7		-0-					
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-			204 2		N	-0-						-0-					
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3		N	-0-						-0-					
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3		N	-0-						-0-					
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-			147 3		N	-0-						-0-					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		218	RRCID ->		217536	COMPL. DATE		12/13/2005	TOTAL DEPTH		9655	PERF. 8408 - 9554	
01		93 N	57	-0-	-36	-0-			3 1	47 3	Y	6		6	1			1					
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-			7 9									4					
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-			1 1	72 3	Y	27		24	1			1					
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-			30 9									1					
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-			2 1	36 2	Y	4		7	1			1					
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-			4 9									1					
									2 1	27 3	Y	3		3	1			1					
									3 9									1					
									1 1	27 3	Y	4		4	1			1					
									4 9									1					
									2 1	38 3	Y	9		9	1			1					
									10 9									1					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640	
								PERF. 8430 - 9555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	241 1	1004 3	Y	243
						267 9			255 1
02	1736 N	1031	-0-	-705	-0-	7 1	826 3	Y	180
						198 9			194 1
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	104 1	1631 3	Y	139
						153 9			150 1
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	90 1	1402 3	Y	199
						219 9			160 1
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	87 1	1363 3	Y	83
						91 9			123 1
*06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	90 1	1360 3	Y	16
						18 9			35 1
									5

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853	
								PERF. 8715 - 9766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 229		RRCID -> 218716		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9613	
								PERF. 8449 - 9520	
01	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	694 1	1190 3	Y	14
						15 9			15 1
02	2156 X	1272	-0-	-884	-0-	11 1	1250 3	Y	10
						11 9			11 1
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	148 1	2327 3	Y	10
						11 9			10 1
04	2310 X	2274	-0-	-36	-0-	136 1	2126 3	Y	11
						12 9			9 1
05	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	143 1	2254 3	Y	13
						14 9			14 1
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	138 1	2089 3	Y	20
						22 9			20 1

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 220194		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11130	
								PERF. 10666 - 10770	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	581 3	18 9	Y	16
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	479 3		Y	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	537 2	9 9	Y	8
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 3	2 9	Y	2
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	Y	2
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 2		RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9860	
								PERF. 6473 - 9706	
01	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 3		Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		212		RRCID -> 223283		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	610	-0-	-413	-0-	45 1	564 3	Y	1	1	1			-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-	1 9			Y	6	5	1		1
03	1116 X	719	-0-	-397	-0-	43 1	676 2	Y	Y	-0-	1 1			-0-
04	1080 X	582	-0-	-498	-0-	35 1	546 3	Y	Y	1	1 1			-0-
05	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	4	3	1		1
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	63 1	994 3	Y	Y	4	4	1		1
						4 9								
						62 1	925 3	Y	Y	4	4	1		1
						4 9								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		173		RRCID -> 223982		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		175		RRCID -> 225355		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570				
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27 1	333 3	Y	Y	26	27	1		4
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 9			Y	85	75	1		14
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	395 3	Y	Y					
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	94 9			Y	14	24	1		4
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	Y	16	14	1		6
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 9			Y	30	30	1		6
						8 1	125 3	Y	Y					
						18 9			Y					
						19 1	294 3	Y	Y					
						33 9			Y					
						14 1	209 3	Y	Y	24	26	1		4
						26 9								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		174		RRCID -> 225650		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BAILEY UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 226236		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484				
01	651 N	343	-0-	-308	-0-	322 3	21 9	Y	Y	19	17	1		4
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	3 1	537 3	Y	Y	28	27	1		5
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31 9			Y					
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3 1	690 2	Y	Y	27	26	1		6
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30 9			Y	24	24	1		6
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	3 1	597 3	Y	Y					
						26 9			Y	21	24	1		3
						3 1	552 3	Y	Y					
						23 9			Y	15	13	1		5
						3 1	510 3	Y	Y					
						17 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	179		179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224												
01	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	413	1	2382 3	Y	250	262 1	52
						275	9					
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	16	1	1817 3	Y	185	200 1	37
						204	9					
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	162	1	2540 3	Y	178	184 1	31
						196	9					
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	126	1	1963 3	Y	204	168 1	67
						224	9					
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	89	1	1398 3	Y	127	162 1	32
						140	9					
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	465 3	Y	9	36 1	5
						10	9					
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242												
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197 3	Y	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338 3	Y	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151 2	Y	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234 3	Y	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139 3	Y	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526												
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45 3	Y	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101 3	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56 3	Y	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61 3	Y	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55 3	Y	-0-		-0-
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		107
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	55 7	52
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		52
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		52
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		52
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC														
SMITH ET AL														
WELL #: 1													RRCID -> 232188	
COMPL. DATE 10/02/2007													TOTAL DEPTH 10135	
PERF. 8733 - 9930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	595	3	9	9	Y	8			25
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	23			48
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	Y	13	39	1	22
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14			36
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	912	3	23	9	Y	21	45	1	12
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	3	11	9	Y	10			22
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1	
RRCID -> 232916													COMPL. DATE 11/01/2007	
TOTAL DEPTH 10080													PERF. 8790 - 9944	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3			10
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			10
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	Y	2	8	1	4
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	Y	2			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
HOLLAND GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1 T	
RRCID -> 234175													COMPL. DATE 10/13/2007	
TOTAL DEPTH 10080													PERF. 8784 - 9938	
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	173	3	1	9	Y	1			2
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	1			3
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-	2	1	1
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1			1
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3	
RRCID -> 235149													COMPL. DATE 12/27/2007	
TOTAL DEPTH 10125													PERF. 9156 - 10021	
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	924	3	7	9	Y	6			18
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	6	7	12
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1	8	1	5
04	870 X	390	-0-	-480	-0-	389	3	1	9	Y	1			6
05	930 X	546	-0-	-384	-0-	544	3	2	9	Y	2	6	1	2
06	900 X	689	-0-	-211	-0-	689	3			Y	-0-			2
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 214	
RRCID -> 235628													COMPL. DATE 05/11/2007	
TOTAL DEPTH 9645													PERF. 8414 - 9522	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111													WELL #: 9	
RRCID -> 235698													COMPL. DATE 04/08/2008	
TOTAL DEPTH 9552													PERF. 9008 - 9456	
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	865	3	45	9	Y	41	42	1	8
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	4	1	926	3	Y	4	10	1	2
						4	9							
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	881	2	Y	60	50	1	12
						66	9							
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	54	52	1	14
						59	9							
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	Y	45	53	1	6
						50	9							
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	3	1	697	3	Y	36	30	1	12
						40	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC																	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	682 X	276	-0-	-406	-0-	273	3	3	9	Y	3					34	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	25					59	
03	527 X	79	-0-	-448	-0-	70	2	9	9	Y	8	43	1			24	
04	870 X	139	-0-	-731	-0-	128	3	11	9	Y	10					34	
05	899 X	629	-0-	-270	-0-	625	3	4	9	Y	4	30	1			8	
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	Y	6					14	
SMITH ET AL														WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984			
01	744 X	298	-0-	-446	-0-	292	3	6	9	Y	5					11	
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					11	
03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2	8	1			5	
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2314	3	3	9	Y	3					8	
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2508	3	3	9	Y	3	9	1			2	
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3017	3	2	9	Y	2					4	
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974			
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1														WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WHIDDON GU														WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987			
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1														WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930			
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
EQV OPERATING LLC			//CONT.//			101634													
FROST LUMBER CO.			WELL #:			1	RRCID -> 243491			COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL	DEPTH	9695	PERF. 6462 - 9542			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16	7				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID -> 246222			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL	DEPTH	10065	PERF. 8834 - 9920			
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	24	3	8	9	Y	7							11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	9							20
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	Y	8	18	1					10
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8							18
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	3	9	9	Y	8	21	1					5
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	57	3	6	9	Y	5							10
WIENER ESTATE F					WELL #:	1	RRCID -> 246973			COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 6774 - 9498			
01	806	X	550	-0-	-256	-0-	524	3	26	9	Y	24	27	1					5
02	560	N	128	-0-	-432	-0-	128	3			Y	-0-	3	1		1	7		1
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	691	2	33	9	Y	30	13	1					18
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	Y	19	28	1					9
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	797	3	29	9	Y	26	32	1					3
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	650	3	25	9	Y	23	23	1					3
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	6	RRCID -> 248059			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 9264 - 9987			
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	234	3	3	9	Y	3							30
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	3	7					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	20	1					11
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6	9	Y	5							16
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	3	8	9	Y	7	18	1					5
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3							8
OXSHEER UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 248448			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL	DEPTH	9614	PERF. 9925 - 12421			
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-							100
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4	9	N	4							104
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-							104
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-							104
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-							104
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-							104
FROST LUMBER COMPANY					WELL #:	3	RRCID -> 254845			COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL	DEPTH	9702	PERF. 8269 - 9566			
01	4371	X	3560	-0-	-811	-0-	3560	3			Y	-0-							1
02	3556	X	51	-0-	-3505	-0-	51	3			Y	-0-	1	7					-0-
03	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	3785	2			Y	-0-							-0-
04	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	3728	3			Y	-0-							-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-							-0-
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	3396	3			Y	-0-							-0-
SEMPRA ENERGY					WELL #:	2	RRCID -> 257387			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL	DEPTH	11228	PERF. 6492 - 9474			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257434		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	2980	-0-	-1174	-0-	2850 3	130	9	Y	118	137	1			24
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3363 3	66	9	Y	60	60	1			24
03		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3784 2	141	9	Y	128	64	1			88
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3467 3	84	9	Y	76	125	1			39
05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3601 3	101	9	Y	92	119	1			12
06		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3452 3	123	9	Y	112	111	1			13
WIENER ESTATE D		WELL #: 1		RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIENER ESTATE B		WELL #: 1		RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408								
01	1612 N	529	-0-	-1083	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
02	1176 N	464	-0-	-712	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
WIENER ESTATE D		WELL #: 2		RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEMPRA ENERGY		WELL #: 3H		RRCID -> 260908		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAY		WELL #: 3H		RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 4H		RRCID -> 264815		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697								
01	3317 X	2982	-0-	-335	-0-	2981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2996 X	2604	-0-	-392	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
04	2670 X	2569	-0-	-101	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
06	2880 X	2629	-0-	-251	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA				
EQV OPERATING LLC																		
MURVAUL GAS UNIT C																		
WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	756 X	-0-	-0-	-0-	-756	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
04	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
WERNER-MICHER														WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIENER ESTATE C														WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIEL, Z.L. GAS UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687				
01	4371 X	3408	-0-	-963	-0-	-0-	-0-	255	1	3064	3	Y	81	80	1			24
								89	9									
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			17
03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4982	2	56	9	Y	51	45	1			23
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4006	3	35	9	Y	32					55
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	3	67	9	Y	61	78	1			38
06	3300 X	131	-0-	-3169	-0-	-0-	-0-	118	3	13	9	Y	12	27	1			23
SMITH, J. J.														WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445				
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	7	6
03	868 X	94	-0-	-774	-0-	-0-	-0-	86	2	8	9	Y	7					13
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			7
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	10	9	Y	9	7	1			9
CRAWFORD														WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077				
01	6448 X	6259	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	6224	3	35	9	N	32					79
02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5484	3	23	9	N	21					100
03	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6063	2	22	9	N	20					120
04	5100 X	3930	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-	3880	3	50	9	N	45	138	1			27
05	6262 X	6003	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	5975	3	28	9	N	25					52
06	6060 X	5511	-0-	-549	-0-	-0-	-0-	5499	3	12	9	N	11					63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC RITTER UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 101634 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	270470	COMPL.	DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	9452	PERF.	9802 - 13764			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	-0-	8349	3	78	9	Y	71					126
02	6524	X	4347	-0-	-2177	-0-	-0-	534	1	3813	3	Y	-0-	88	7			38
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	8442	2	48	9	Y	44					82
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	3	200	9	Y	182	123	1			141
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	-0-	8178	3	111	9	Y	101					242
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	7714	3	55	9	Y	50	130	1			162
MURVAUL GAS UNIT 'C'					WELL #:	3H	RRCID ->	270987	COMPL.	DATE	06/02/2013	TOTAL	DEPTH	9435	PERF.	9944 - 12460		
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	6100	3	107	9	Y	97					197
02	7924	X	5953	-0-	-1971	-0-	-0-	5953	3			Y	-0-	73	1	80	7	44
03	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	-0-	10876	2	102	9	Y	93					137
04	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	-0-	9919	3	112	9	Y	102	137	1			102
05	6634	X	5227	-0-	-1407	-0-	-0-	5153	3	74	9	Y	67					169
06	6000	X	5082	-0-	-918	-0-	-0-	5019	3	63	9	Y	57	159	1			67
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	271218	COMPL.	DATE	09/20/2013	TOTAL	DEPTH	9403	PERF.	9990 - 16398		
01	6665	X	4975	-0-	-1690	-0-	-0-	4972	3	3	9	Y	3					6
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	-0-	9228	3			Y	-0-	4	7			2
03	6262	X	3955	-0-	-2307	-0-	-0-	3953	2	2	9	Y	2					4
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	-0-	5983	3	12	9	Y	11	7	1			8
05	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	-0-	6528	3	7	9	Y	6					14
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	6017	3	4	9	Y	4	8	1			10
MAY					WELL #:	4H	RRCID ->	272003	COMPL.	DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	9488	PERF.	9672 - 12904		
01	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	-0-	217	1	7837	3	Y	47	46	1			49
								52	9									
02	8652	X	8090	-0-	-562	-0-	-0-	44	1	7935	3	Y	101	78	1			72
								111	9									
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	10725	2	Y	45	28	1			89
								50	9									
04	9360	X	6749	-0-	-2611	-0-	-0-	40	1	6679	3	Y	27	66	1			50
								30	9									
05	9672	X	6605	-0-	-3067	-0-	-0-	36	1	6550	3	Y	17	40	1			27
								19	9									
06	7830	X	6475	-0-	-1355	-0-	-0-	33	1	6383	3	Y	54	68	1			13
								59	9									
MAY					WELL #:	5H	RRCID ->	272004	COMPL.	DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	9577	PERF.	9983 - 15706		
01	17763	X	13673	-0-	-4090	-0-	-0-	512	1	13108	3	Y	48	52	1			50
								53	9									
02	16044	X	14929	-0-	-1115	-0-	-0-	81	1	14720	3	Y	116	86	1			80
								128	9									
03	17763	X	15987	-0-	-1776	-0-	-0-	85	1	15847	2	Y	50	31	1			99
								55	9									
04	16680	X	14488	-0-	-2192	-0-	-0-	86	1	14368	3	Y	31	74	1			56
								34	9									
05	16647	X	16129	-0-	-518	-0-	-0-	89	1	16018	3	Y	20	45	1			31
								22	9									
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	15752	3	Y	61	77	1			15
								67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC MURVAUL GAS UNIT 'C'				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 101634 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	273154	COMPL.	DATE	05/04/2013	TOTAL	DEPTH	8247	PERF.	9701 -	12349				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-								Y	-0-					15
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-								Y	154			106	1	63
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-								Y	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			36	1	27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			19	1	8
SABINE ROYALTY TRUST						WELL #:	6H	RRCID ->	274787	COMPL.	DATE	03/28/2014	TOTAL	DEPTH	9485	PERF.	10379 -	14414		
01	11532	X	11234	-0-	-298	-0-				11105	3	129	9	Y	117	67	1			114
02	10360	X	10175	-0-	-185	-0-				9975	3	200	9	Y	182	233	1			63
03	11470	X	11030	-0-	-440	-0-				10907	2	123	9	Y	112	90	1			85
04	11040	X	10632	-0-	-408	-0-				10530	3	102	9	Y	93	95	1			83
05	11222	X	10992	-0-	-230	-0-				10876	3	116	9	Y	105	120	1	13	8	55
06	10860	X	10572	-0-	-288	-0-				10462	3	110	9	Y	100	113	1			42
RITTER-DANIEL UNIT						WELL #:	3H	RRCID ->	275218	COMPL.	DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9529	PERF.	9829 -	16501		
01	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-				621 66 9	1	12325	3	Y	60	72	1			33
02	11088	X	4026	-0-	-7062	-0-				904 25 9	1	3097	3	Y	23					56
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-				12619	2	31	9	Y	28	55	1			29
04	12240	X	12013	-0-	-227	-0-				11989	3	24	9	Y	22					51
05	13020	X	12259	-0-	-761	-0-				12217	3	42	9	Y	38	60	1			29
06	12600	X	12325	-0-	-275	-0-				12282	3	43	9	Y	39	37	1			31
RITTER-DANIEL UNIT						WELL #:	2H	RRCID ->	275541	COMPL.	DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	9691 -	16750		
01	6200	X	5436	-0-	-764	-0-				493 152 9	1	4791	3	Y	138	183	1			68
02	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-				10317	3	68	9	Y	62					130
03	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-				4943	2	79	9	Y	72	133	1			69
04	5250	X	4172	-0-	-1078	-0-				4109	3	63	9	Y	57					126
05	5425	X	5025	-0-	-400	-0-				4917	3	108	9	Y	98	151	1			73
06	5250	X	4022	-0-	-1228	-0-				3912	3	110	9	Y	100	94	1			79
WIENER ESTATE 'F'						WELL #:	2H	RRCID ->	276172	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	9445	PERF.	9755 -	14574		
01	8742	X	7254	-0-	-1488	-0-				7198	3	56	9	Y	51	60	1			10
02	7896	X	7170	-0-	-726	-0-				7157	3	13	9	Y	12	16	1			6
03	8649	X	7891	-0-	-758	-0-				7826	2	65	9	Y	59	27	1			38
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-				240 35 9	1	8100	3	Y	32	53	1			17
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-				8483	3	42	9	Y	38	50	1			5
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-				7883	3	52	9	Y	47	47	1			5
DUNHAM, DAVID						WELL #:	3H	RRCID ->	277581	COMPL.	DATE	05/07/2014	TOTAL	DEPTH	9419	PERF.	9795 -	13783		
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-								Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	12	6	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	1	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	3	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	1	1			1
06	T. A.		5028	-0-	5028	5028				26 4	1 9	4998	3	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA										
EQV OPERATING LLC																				
SEMPRA ENERGY																				
WELL #: 4H										RRCID -> 279118										
COMPL. DATE 01/01/2015										TOTAL DEPTH 9420										
PERF. 9847										- 14950										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SEMPRA ENERGY										WELL #: 5H										
RRCID -> 279679										COMPL. DATE 02/15/2015										
TOTAL DEPTH 9456										PERF. 9767 - 14443										
01	11904 X	9991	-0-	-1913	-0-	9952	3	39	9	Y	35	37	1							7
02	10752 X	10048	-0-	-704	-0-	9995	3	53	9	Y	48	39	1							16
03	11904 X	11818	-0-	-86	-0-	11773	2	45	9	Y	41	24	1							33
04	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	70	1	11435	3	Y	23	43	1							13
						25	9													
05	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11597	3	32	9	Y	29	38	1							4
06	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	55	1	10875	3	Y	34	34	1							4
						37	9													
WIENER D-ET AL #3										WELL #: 1H										
RRCID -> 279688										COMPL. DATE 07/05/2018										
TOTAL DEPTH 9472										PERF. 9751 - 14742										
01	15190 X	13130	-0-	-2060	-0-	13117	3	13	9	Y	12	14	1							3
02	13692 X	12266	-0-	-1426	-0-	12249	3	17	9	Y	15	13	1							5
03	15066 X	13548	-0-	-1518	-0-	13533	2	15	9	Y	14	8	1							11
04	14580 X	13526	-0-	-1054	-0-	13518	3	8	9	Y	7	14	1							4
05	14911 X	14227	-0-	-684	-0-	14187	3	40	9	Y	36	36	1							7
06	12720 X	11869	-0-	-851	-0-	11797	3	72	9	Y	65	62	1							7
J.J. SMITH										WELL #: 9H										
RRCID -> 279689										COMPL. DATE 06/17/2015										
TOTAL DEPTH 9414										PERF. 9673 - 14075										
01	2418 X	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-									6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7							2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1							1
05	T. A.	159	-0-	159	159	157	3	2	9	Y	2									3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	159					Y	1	2	1							2
J.J. SMITH										WELL #: 10H										
RRCID -> 279690										COMPL. DATE 06/17/2015										
TOTAL DEPTH 9381										PERF. 9665 - 13918										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10									10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1							5
05	T. A.	21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1									6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	3	1							3
SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 5H										
RRCID -> 279700										COMPL. DATE 03/23/2015										
TOTAL DEPTH 9527										PERF. 9716 - 13801										
01	9083 X	8509	-0-	-574	-0-	8432	3	77	9	Y	70	40	1							68
02	7924 X	7505	-0-	-419	-0-	7497	3	8	9	Y	7	59	1							16
03	8711 X	8287	-0-	-424	-0-	8208	3	79	9	Y	72	43	1							40
04	8310 X	8008	-0-	-302	-0-	7945	3	63	9	Y	57	52	1							45
05	8494 X	8286	-0-	-208	-0-	8210	3	76	9	Y	69	69	1							32
06	8220 X	7957	-0-	-263	-0-	7891	3	66	9	Y	60	67	1							25

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
EQV OPERATING LLC														
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14570 X	9376	-0-	-5194	-0-	9354	3	22	9	Y	20	24	1	4
02	12404 X	10829	-0-	-1575	-0-	10823	3	6	9	Y	5	6	1	3
03	13392 X	12390	-0-	-1002	-0-	12362	2	28	9	Y	25	12	1	16
04	11970 X	11613	-0-	-357	-0-	480	1	11118	3	Y	14	23	1	7
						15	9							
05	12090 X	12030	-0-	-60	-0-	12011	3	19	9	Y	17	22	1	2
06	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	11705	3	22	9	Y	20	20	1	2
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838														
01	15903 X	13890	-0-	-2013	-0-	13878	3	12	9	Y	11	13	1	2
02	14448 X	14248	-0-	-200	-0-	14246	3	2	9	Y	2	3	1	1
03	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	16035	2	14	9	Y	13	6	1	8
04	15510 X	15181	-0-	-329	-0-	560	1	14612	3	Y	8	12	1	4
						9	9							
05	16027 X	15752	-0-	-275	-0-	15743	3	9	9	Y	8	11	1	1
06	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	15573	3	11	9	Y	10	10	1	1
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712														
01	13082 X	9623	-0-	-3459	-0-	168	1	9443	3	Y	11	10	1	11
						12	9							
02	11816 X	11218	-0-	-598	-0-	61	1	11131	3	Y	24	18	1	17
						26	9							
03	12834 X	11648	-0-	-1186	-0-	62	1	11575	2	Y	10	6	1	21
						11	9							
04	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	68	1	11310	3	Y	7	16	1	12
						8	9							
05	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	65	1	11791	3	Y	4	10	1	6
						4	9							
06	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	60	1	11421	3	Y	13	16	1	3
						14	9							
TRINITY-WIENER (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052														
01	16616 X	14984	-0-	-1632	-0-	445	1	14514	3	Y	23	25	1	24
						25	9							
02	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	83	1	15122	3	Y	56	41	1	39
						62	9							
03	16616 X	15927	-0-	-689	-0-	85	1	15816	2	Y	24	15	1	48
						26	9							
04	16050 X	14206	-0-	-1844	-0-	85	1	14104	3	Y	15	36	1	27
						17	9							
05	15841 X	15437	-0-	-404	-0-	85	1	15341	3	Y	10	22	1	15
						11	9							
06	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	81	1	15550	3	Y	29	37	1	7
						32	9							
TRINITY-WIENER (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019														
01	17825 X	14301	-0-	-3524	-0-	234	1	14014	3	Y	48	49	1	50
						53	9							
02	16100 X	15696	-0-	-404	-0-	85	1	15487	3	Y	113	84	1	79
						124	9							
03	17639 X	16797	-0-	-842	-0-	90	1	16654	2	Y	48	30	1	97
						53	9							
04	15930 X	14766	-0-	-1164	-0-	88	1	14647	3	Y	28	71	1	54
						31	9							
05	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	91	1	16427	3	Y	20	44	1	30
						22	9							
06	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	87	1	16625	3	Y	59	75	1	14
						65	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
EQV OPERATING LLC														
SEMPRA-WIENER (SA)														
WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15252 X	11702	-0-	-3550	-0-	11674	3	28	9	Y	25	30	1	5
02	13636 X	12416	-0-	-1220	-0-	12377	3	39	9	Y	35	29	1	11
03	14818 X	14059	-0-	-759	-0-	14025	2	34	9	Y	31	18	1	24
04	14520 X	9497	-0-	-5023	-0-	90	1	9394	3	Y	12	27	1	9
						13	9							
05	15004 X	14424	-0-	-580	-0-	14402	3	22	9	Y	20	26	1	3
06	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	14123	3	28	9	Y	25	25	1	3
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210														
01	11191 X	8549	-0-	-2642	-0-	437	1	8108	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
02	10108 X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	9	7	1	7
03	10664 X	9416	-0-	-1248	-0-	50	1	9360	3	Y	5	3	1	9
						6	9							
04	9210 X	7729	-0-	-1481	-0-	46	1	7680	3	Y	3	7	1	5
						3	9							
05	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	54	1	9727	3	Y	2	4	1	3
						2	9							
06	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	49	1	9394	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
SP-WIENER EST. 'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197														
01	10323 X	7942	-0-	-2381	-0-	209	1	7690	3	Y	39	42	1	41
						43	9							
02	9072 X	8474	-0-	-598	-0-	8465	3	9	9	Y	8	25	1	24
03	10044 X	7998	-0-	-2046	-0-	7954	3	44	9	Y	40	15	1	49
04	9720 X	7203	-0-	-2517	-0-	7175	3	28	9	Y	25	42	1	32
05	9424 X	7266	-0-	-2158	-0-	7248	3	18	9	Y	16	29	1	19
06	7680 X	6490	-0-	-1190	-0-	6435	3	55	9	Y	50	58	1	11
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380														
01	17360 X	16188	-0-	-1172	-0-	271	1	15870	3	Y	43	44	1	45
						47	9							
02	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	93	1	17012	3	Y	102	76	1	71
						112	9							
03	18569 X	16866	-0-	-1703	-0-	90	1	16728	2	Y	44	27	1	88
						48	9							
04	17970 X	13347	-0-	-4623	-0-	80	1	13236	3	Y	28	66	1	50
						31	9							
05	16182 X	14637	-0-	-1545	-0-	81	1	14537	3	Y	17	40	1	27
						19	9							
06	15660 X	14794	-0-	-866	-0-	77	1	14658	3	Y	54	68	1	13
						59	9							
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045														
01	16275 X	14359	-0-	-1916	-0-	201	1	14123	3	Y	32	17	1	33
						35	9							
02	14420 X	13648	-0-	-772	-0-	74	1	13505	3	Y	63	50	1	46
						69	9							
03	14973 X	14855	-0-	-118	-0-	79	1	14745	2	Y	28	18	1	56
						31	9							
04	14490 X	13615	-0-	-875	-0-	81	1	13514	3	Y	18	42	1	32
						20	9							
05	14353 X	12567	-0-	-1786	-0-	69	1	12486	3	Y	11	26	1	17
						12	9							
06	13890 X	12960	-0-	-930	-0-	67	1	12856	3	Y	34	43	1	8
						37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
EQV OPERATING LLC														
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H														
WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11129 X	6128	-0-	-5001	-0-	373 1	5721 3	Y	31	34 1			33	
02	10052 X	9893	-0-	-159	-0-	34 9	9752 3	Y	79	58 1			54	
03	11129 X	11021	-0-	-108	-0-	54 1	10925 2	Y	34	21 1			67	
04	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	87 9	9640 3	Y	21	50 1			38	
05	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	59 1	10676 3	Y	14	31 1			21	
06	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	37 9	10570 3	Y	42	53 1			10	
						58 1								
						23 9								
						59 1								
						15 9								
						55 1								
						46 9								
OXSHEER J19 (SA) 5														
WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197														
01	13454 X	12158	-0-	-1296	-0-	172 1	11913 3	Y	66	59 1			69	
02	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	73 9	11953 3	Y	135	105 1			99	
03	12338 X	8810	-0-	-3528	-0-	66 1	8708 2	Y	50	35 1			114	
04	12330 X	9197	-0-	-3133	-0-	149 9	9114 3	Y	25	79 1			60	
05	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	47 1	13351 3	Y	24	50 1			34	
06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	55 9	13130 3	Y	72	89 1			17	
						28 9								
						74 1								
						26 9								
						69 1								
						79 9								
OXSHEER J19 (SA) 6														
WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10264 - 16379														
01	17267 X	16525	-0-	-742	-0-	232 1	16239 3	Y	49	45 1			51	
02	15596 X	14872	-0-	-724	-0-	54 9	14683 3	Y	98	77 1			72	
03	16585 X	14461	-0-	-2124	-0-	81 1	14337 2	Y	43	27 1			88	
04	15570 X	14287	-0-	-1283	-0-	108 9	14174 3	Y	25	64 1			49	
05	16523 X	15411	-0-	-1112	-0-	77 1	15307 3	Y	17	39 1			27	
06	15990 X	15257	-0-	-733	-0-	47 9	15120 3	Y	53	67 1			13	
						85 1								
						28 9								
						85 1								
						19 9								
						79 1								
						58 9								
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H														
WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954														
01	12710 X	2278	-0-	-10432	-0-	284 1	1939 3	Y	50	53 1			52	
02	11452 X	1894	-0-	-9558	-0-	55 9	1753 3	Y	119	88 1			83	
03	11191 X	8407	-0-	-2784	-0-	10 1	8306 3	Y	51	32 1			102	
04	7980 X	6537	-0-	-1443	-0-	131 9	6463 3	Y	32	76 1			58	
05	7347 X	5488	-0-	-1859	-0-	45 1	5435 3	Y	21	47 1			32	
06	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	56 9	6169 3	Y	62	79 1			15	
						39 1								
						35 9								
						30 1								
						23 9								
						32 1								
						68 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
EQV OPERATING LLC																							
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H																							
WELL #: 2H														RRCID -> 284769									
														COMPL. DATE 02/23/2018									
														TOTAL DEPTH 9325									
														PERF. 9984 - 15702									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
01	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	307 6	1	21315	3	Y	5	5	1						6				
02	20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	110 1	1	19934	3	Y	-0-	2	1			2	7		2				
03	21173 X	19755	-0-	-1418	-0-	105 1	1	19495	2	Y	141	34	1						109				
04	20430 X	14639	-0-	-5791	-0-	155 87	1	14483	3	Y	63	98	1						74				
05	21638 X	20769	-0-	-869	-0-	114 69	1	20592	3	Y	57	78	1						53				
06	20940 X	20677	-0-	-263	-0-	107 63	1	20379	3	Y	174	191	1						36				
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3														WELL #: 3H									
														RRCID -> 284920									
														COMPL. DATE 04/24/2018									
														TOTAL DEPTH 9532									
														PERF. 9669 - 16394									
01	11935 X	11282	-0-	-653	-0-	158 20	1	11104	3	Y	18	17	1						19				
02	10752 X	10186	-0-	-566	-0-	55 41	1	10090	3	Y	37	29	1						27				
03	11904 X	10820	-0-	-1084	-0-	58 18	1	10744	2	Y	16	10	1						33				
04	11220 X	10357	-0-	-863	-0-	62 12	1	10283	3	Y	11	25	1						19				
05	11594 X	10753	-0-	-841	-0-	59 7	1	10687	3	Y	6	15	1						10				
06	10920 X	10580	-0-	-340	-0-	55 22	1	10503	3	Y	20	25	1						5				
TGNR EAST TEXAS II LLC														102211									
OWENS UNIT														WELL #: 3									
														RRCID -> 082599									
														COMPL. DATE 05/13/1979									
														TOTAL DEPTH 9506									
														PERF. 9134 - 9407									
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-								47				
02	364 N	27	-0-	-337	-0-	27	2			Y	-0-								47				
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-								47				
04	390 N	165	-0-	-225	-0-	165	2			Y	-0-								47				
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-								47				
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-								47				
SHAW UNIT														WELL #: 3									
														RRCID -> 083724									
														COMPL. DATE 07/24/1979									
														TOTAL DEPTH 9800									
														PERF. 9136 - 9364									
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-								-0-				
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-								-0-				
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-								-0-				
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-								-0-				
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-								-0-				
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-								-0-				
CHRISTIAN														WELL #: 3									
														RRCID -> 097192									
														COMPL. DATE 11/15/1981									
														TOTAL DEPTH 9830									
														PERF. 8560 - 9696									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WIENER ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835														
01	T. A.	1747	-0-	1747	10711	1747	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12261 X	1550	-0-	-10711	-0-	1550	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2449 X	2019	-0-	-430	-0-	1960	2	59	9	Y	54	41	1	13
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-	-0-	-0-	13
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-	-0-	-0-	13
06	1950 X	1635	-0-	-315	-0-	1635	2			Y	-0-	-0-	-0-	13
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314														
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-	-0-	-0-	1
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13	12	1	2
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
05	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-	-0-	-0-	2
OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337														
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211							
SHAW UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 134944		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2		Y	-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-		418	2		Y	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2		Y	-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-		444	2		Y	-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-		409	2		Y	-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-		428	2		Y	-0-
OWENS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 135750		COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
OWENS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 136241		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CHRISTIAN		WELL #:		5		RRCID -> 137947		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DAVIS, ELLA MAE		WELL #:		2		RRCID -> 138861		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2		Y	-0-
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	2		Y	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2		Y	-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1164	2	37 9	Y	34
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-		1280	2		Y	-0-
06	1230 N	1173	-0-	-57	-0-		1173	2		Y	-0-
SHAW UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
OWENS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551	COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9152	-	9256							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					26
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					26
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					26
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					26
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					26
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					26
OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8888	-	9196							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231	COMPL. DATE 09/04/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9096	-	9210							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9180	-	9284							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026																
SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125	COMPL. DATE 11/13/1997	TOTAL DEPTH 9362	PERF. 9082	-	9185							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468	COMPL. DATE 08/29/1998	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8476	-	9757							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC																	
GUILL, J. C.																	
WELL #: 5														RRCID -> 171382			
COMPL. DATE 11/16/1998														TOTAL DEPTH 9970			
PERF. 8510 - 9788																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GUILL, J. C.														WELL #: 6			
RRCID -> 172993														COMPL. DATE 03/16/1999			
TOTAL DEPTH 9855														PERF. 8430 - 9696			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GUILL, J. C.														WELL #: 7			
RRCID -> 173205														COMPL. DATE 04/06/1999			
TOTAL DEPTH 9965														PERF. 8521 - 9796			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CHRISTIAN														WELL #: 9			
RRCID -> 173234														COMPL. DATE 02/03/1999			
TOTAL DEPTH 9836														PERF. 8882 - 9696			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BALLARD GU 1														WELL #: 1			
RRCID -> 234786														COMPL. DATE 12/10/2007			
TOTAL DEPTH 11500														PERF. 9012 - 10625			
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					28	
02	840 N	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-					28	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					28	
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28	
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					28	
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					28	
SHAW UNIT														WELL #: 12H			
RRCID -> 245651														COMPL. DATE 01/20/2009			
TOTAL DEPTH 9191														PERF. 9625 - 12620			
01	6045 X	4043	-0-	-2002	-0-	4043	2			Y	-0-					50	
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5515	2	136	9	Y	124	159	1			15	
03	5983 X	5443	-0-	-540	-0-	5443	2			Y	-0-					15	
04	5790 X	5152	-0-	-638	-0-	5152	2			Y	-0-					15	
05	6200 X	3931	-0-	-2269	-0-	3931	2			Y	-0-					15	
06	6000 X	5906	-0-	-94	-0-	5906	2			Y	-0-					15	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WERNER-HUSBAND														
WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*09	7980 X	7880	-0-	-100	-0-	462 120 9	7298 2	N	109	116 1				13
*10	8246 X	7636	-0-	-610	-0-	479 1	7157 2	N	-0-					13
*11	7980 X	2919	-0-	-5061	-0-	463 1	2456 2	N	-0-					13
*12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			N	-0-					13
*01	9362 X	7206	-0-	-2156	-0-	266 1	6940 2	N	-0-					13
*02	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	483 184 9	8656 2	N	167	167 1				13
*03	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	549 1	9131 2	N	-0-					13
*04	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	544 1	8617 2	N	-0-					13
*05	9858 X	8043	-0-	-1815	-0-	563 122 9	7358 2	N	111					124
*06	9540 X	9097	-0-	-443	-0-	522 89 9	8486 2	N	81	50 1				155
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 10266 - 14906														
*01	6386 X	4285	-0-	-2101	-0-	158 1	4127 2	N	-0-					138
*02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	324 44 9	5815 2	N	40	40 1				138
*03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	364 1	6051 2	N	-0-					138
*04	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	335 196 9	5299 2	N	178	178 1				138
*05	6386 X	4871	-0-	-1515	-0-	346 1	4525 2	N	-0-					138
*06	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	363 50 9	5902 2	N	45	45 1				138
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 10118 - 14534														
*01	8742 X	6540	-0-	-2202	-0-	242 1	6298 2	N	-0-					88
*02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	394 157 9	7069 2	N	143	143 1				88
*03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	406 1	6765 2	N	-0-					88
*04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	406 1 1 9	6429 2	N	1	65 1				24
*05	8494 X	5926	-0-	-2568	-0-	420 17 9	5489 2	N	15					39
*06	8220 X	7036	-0-	-1184	-0-	405 55 9	6576 2	N	50	38 1				51
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 10040 - 13144														
*01	7533 X	4941	-0-	-2592	-0-	183 1	4758 2	N	-0-					33
*02	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	339 173 9	6075 2	N	157	157 1				33
*03	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	386 1	6431 2	N	-0-					33
*04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	365 83 9	5775 2	N	75	75 1				33
*05	7285 X	5308	-0-	-1977	-0-	377 1	4931 2	N	-0-					33
*06	7110 X	6249	-0-	-861	-0-	360 37 9	5852 2	N	34	34 1				33
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580														
01	9517 X	7440	-0-	-2077	-0-	7440 2		N	-0-					175
02	8820 X	5176	-0-	-3644	-0-	5003 2	173 9	N	157	180 1				152
03	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	9868 2	228 9	N	207	172 1				187
04	9060 X	8936	-0-	-124	-0-	8792 2	144 9	N	131	178 1				140
05	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9044 2	404 9	N	367	360 1				147
06	9480 X	9030	-0-	-450	-0-	8826 2	204 9	N	185	189 1				143

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211									
OWENS-SHAW		WELL #: 2H		RRCID -> 275826		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16585 X	14982	-0-	-1603	-0-	14895 2	87 9	Y	79	84 1	19
02	14560 X	13223	-0-	-1337	-0-	13131 2	92 9	Y	84	84 1	19
03	16120 X	15052	-0-	-1068	-0-	14960 2	92 9	Y	84	84 1	19
04	15570 X	14083	-0-	-1487	-0-	14083 2		Y	-0-		19
05	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	14944 2	122 9	Y	111	86 1	44
*06	14580 X	13880	-0-	-700	-0-	13880 2		Y	-0-		44

OWENS-SHAW		WELL #: 1H		RRCID -> 275873		COMPL. DATE 11/30/2014		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 10100 - 17003			
01	14012 X	13460	-0-	-552	-0-	13360 2	100 9	Y	91	97 1	22
02	12544 X	12040	-0-	-504	-0-	11934 2	106 9	Y	96	96 1	22
03	13888 X	13426	-0-	-462	-0-	13319 2	107 9	Y	97	97 1	22
04	13440 X	12638	-0-	-802	-0-	12638 2		Y	-0-		22
05	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13411 2	140 9	Y	127	98 1	51
*06	13020 X	12840	-0-	-180	-0-	12840 2		Y	-0-		51

BUCKHORN OPERATING LLC		102367									
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228531		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOX GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234871		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008			
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		3
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		3
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		3
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-		3

BOX GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236660		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

BRADY, DWAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238303		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004			
01	3441 X	2491	-0-	-950	-0-	2491 2		N	-0-		40
02	2800 X	825	-0-	-1975	-0-	823 2	2 9	N	2	2 8	40
03	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2769 2	62 9	N	56	55 1 1 8	40
04	2400 X	893	-0-	-1507	-0-	893 2		N	-0-		40
05	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	2441 2	4 9	N	4	4 8	40
06	2730 X	2373	-0-	-357	-0-	2372 2	1 9	N	1	1 8	40

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT 11															
WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	Y	36	31	0	8	
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	241	2	26	9	Y	24	27	0	5	
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	240	2	30	9	Y	27	28	0	4	
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	252	2	35	9	Y	32	31	0	5	
05	310 N	239	-0-	-71	-0-	210	2	29	9	Y	26	26	0	5	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	294	2	34	9	Y	31	31	0	5	
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474															
01	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1704	2	11	9	Y	10	18	1	8	
02	1596 N	1516	-0-	-80	-0-	1502	2	14	9	Y	13	16	1	5	
03	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1670	2	12	9	Y	11			16	
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1642	2	12	9	Y	11	15	1	12	
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1702	2	9	9	Y	8	16	1	4	
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1663	2	10	9	Y	9			13	
CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857															
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1263	2	4	9	Y	4	4	1	2	
02	1176 N	962	-0-	-214	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	1	2	
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1037	2	3	9	Y	3	3	1	2	
04	1230 N	905	-0-	-325	-0-	902	2	3	9	Y	3	3	1	2	
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3	3	1	2	
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	Y	3	3	1	2	
CARTHAGE GAS UNIT 12															
WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	78	-0-	78	78	77	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 9															
WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176															
01	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1539	2	24	9	Y	22	19	0	5	
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	Y	17	18	0	4	
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21	22	0	3	
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	Y	25	24	0	4	
05	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1483	2	23	9	Y	21	21	0	4	
06	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	1528	2	21	9	Y	19	20	0	3	
CARTHAGE GAS UNIT 13															
WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548															
01	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	1720	2	44	9	Y	40	34	0	9	
02	1708 N	1628	-0-	-80	-0-	1595	2	33	9	Y	30	32	0	7	
03	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1676	2	37	9	Y	34	36	0	5	
04	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1553	2	41	9	Y	37	36	0	6	
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1511	2	36	9	Y	33	33	0	6	
06	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	1481	2	32	9	Y	29	31	0	4	
BROWN, H. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551															
CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 3			RRCID -> 081784			COMPL. DATE 03/26/1979			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 081955			COMPL. DATE 01/08/1990			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454						
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 10			RRCID -> 082474			COMPL. DATE 03/19/1979			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530						
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 083103			COMPL. DATE 05/22/1979			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #: 12			RRCID -> 085278			COMPL. DATE 10/25/1979			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 085871			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425						
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	9	0				3
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6	8	0				1
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	Y	13	11	0				3
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	455	2	11	9	Y	10	11	0				2
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	12	9	Y	11	11	0				2
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	-0-	462	2	12	9	Y	11	11	0				2
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 094962			COMPL. DATE 07/27/1981			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341						
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-						-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-						-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-						-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-						-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-						-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
REED, W. M. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1965	2	28	9	Y	25	23	0	8
02	1904 N	1501	-0-	-403	-0-	1484	2	17	9	Y	15	20	0	3
03	2077 N	1795	-0-	-282	-0-	1764	2	31	9	Y	28	24	0	7
04	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1659	2	24	9	Y	22	24	0	5
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1907	2	30	9	Y	27	27	0	5
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2032	2	33	9	Y	30	30	0	5

SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357														
01	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	0	8
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	Y	20	24	0	4
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1476	2	37	9	Y	34	30	0	8
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1358	2	30	9	Y	27	29	0	6
05	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1441	2	31	9	Y	28	29	0	5
06	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1407	2	33	9	Y	30	30	0	5

CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666														
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390														
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13														
WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
01	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1139	2	22	9	Y	20	18	0	4
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	Y	18	18	0	4
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	Y	20	21	0	3
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1206	2	25	9	Y	23	22	0	4
05	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1147	2	22	9	Y	20	20	0	4
06	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1110	2	19	9	Y	17	18	0	3

BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364														
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1439	2	42	9	Y	38	35	0	12
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1257	2	31	9	Y	28	34	0	6
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	Y	48	43	0	11
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	Y	38	41	0	8
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1259	2	42	9	Y	38	39	0	7
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1182	2	41	9	Y	37	38	0	6

REED, W. M. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560														
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	2	18	9	Y	16	15	0	5
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	11	0	1
03	1705 N	1074	-0-	-631	-0-	1061	2	13	9	Y	12	10	0	3
04	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1224	2	11	9	Y	10	11	0	2
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	Y	11	11	0	2
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	Y	12	12	0	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
MMGL EAST TEXAS III, LLC																			
HARRISON, R. GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 102551																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 115139																			
COMPL. DATE 01/28/1985																			
TOTAL DEPTH 9600										PERF. 8641 - 9476									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
0				(L)	(-)		CODE		CODE										
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-				-0-				
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-				-0-				
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-				-0-				
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				-0-				
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-				-0-				
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-				-0-				
WILCOTS, S.W. GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 115702																			
COMPL. DATE 02/14/1997																			
TOTAL DEPTH 9710										PERF. 8801 - 9642									
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-				
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-				
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-				-0-				
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-				
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-				-0-				
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-				-0-				
ALLISON, G. T. GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 116538																			
COMPL. DATE 05/23/2005																			
TOTAL DEPTH 9485										PERF. 8459 - 9249									
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-				-0-				
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				-0-				
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				-0-				
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-				
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				-0-				
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-				-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 10																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 116786																			
COMPL. DATE 11/12/1992																			
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 8462 - 8610									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 12																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 118237																			
COMPL. DATE 12/13/1992																			
TOTAL DEPTH 9655										PERF. 8454 - 9174									
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1078	2	6	9	Y	5	4	0		1				
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	1059	2	4	9	Y	4	4	0		1				
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6	6	0		1				
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	0		1				
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	Y	6	6	0		1				
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	Y	5	5	0		1				
DAVIS, S.L. GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 118243																			
COMPL. DATE 04/17/1986																			
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 8782 - 9617									
01	1209 N	916	-0-	-293	-0-	879	2	37	9	Y	34	32	0		11				
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1121	2	37	9	Y	34	38	0		7				
03	3100 N	3179	-0-	79	-0-	3021	2	158	9	Y	144	117	0		34				
04	3000 N	4031	-0-	1031	-0-	3857	2	174	9	Y	158	157	0		35				
05	3100 N	3442	-0-	342	-0-	3291	2	151	9	Y	137	147	0		25				
06	4770 X	3318	-0-	-1452	-0-	3166	2	152	9	Y	138	142	0		21				
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 119415																			
COMPL. DATE 10/28/1992																			
TOTAL DEPTH 9700										PERF. 8442 - 8658									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
SOAPE, A.C. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18														WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15														WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010	
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	128	2	118	9	Y	107	94	0	23
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	133	2	103	9	Y	94	97	0	20
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	146	2	121	9	Y	110	115	0	15
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	144	2	143	9	Y	130	124	0	21
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	138	2	124	9	Y	113	113	0	21
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	132	2	106	9	Y	96	102	0	15
SOAPE, A.C. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
REED, W.M. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824	
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1744	2	23	9	Y	21	18	0	7
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	21	0	4
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2219	2	36	9	Y	33	29	0	8
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	30	9	Y	27	29	0	6
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	2	32	9	Y	29	30	0	5
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2236	2	34	9	Y	31	31	0	5
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ALLISON, G.T. GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584	
01	3617	X	2872	-0-	-745	-0-	2827	2	45	9	Y	41	37	0	13
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2421	2	31	9	Y	28	35	0	6
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2716	2	53	9	Y	48	43	0	11
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2542	2	44	9	Y	40	42	0	9
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2588	2	44	9	Y	40	42	0	7
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2436	2	44	9	Y	40	41	0	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 102551																																																																										
CARTHAGE GAS UNIT 6A															WELL #: 3															RRCID -> 132213															COMPL. DATE 08/31/2001															TOTAL DEPTH 10025															PERF. 8700 - 9600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																														
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2527	2	8	9	Y		7		6	1								4																																																														
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2265	2	7	9	Y		6		6	1								4																																																														
03		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2481	2	7	9	Y		6		6	1								4																																																														
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2349	2	7	9	Y		6		6	1								4																																																														
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2413	2	7	9	Y		6		6	1								4																																																														
06		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2202	2	6	9	Y		5		6	1								3																																																														
BURNETT BROTHERS															WELL #: 19															RRCID -> 132426															COMPL. DATE 08/06/2001															TOTAL DEPTH 9670															PERF. 8358 - 8456														
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		491	2	21	9	Y		19		16	0								4																																																														
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		419	2	14	9	Y		13		14	0								3																																																														
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		475	2	17	9	Y		15		16	0								2																																																														
04		510 N	464	-0-	-46	-0-	-0-	-0-		444	2	20	9	Y		18		17	0								3																																																														
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		446	2	18	9	Y		16		16	0								3																																																														
06		480 N	431	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		417	2	14	9	Y		13		14	0								2																																																														
BURNETT BROTHERS															WELL #: 18															RRCID -> 132433															COMPL. DATE 10/12/1989															TOTAL DEPTH 9680															PERF. 8544 - 9580														
01		434 N	340	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		267	2	73	9	Y		66		58	0								14																																																														
02		392 N	368	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		300	2	68	9	Y		62		63	0								13																																																														
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		317	2	78	9	Y		71		74	0								10																																																														
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		324	2	95	9	Y		86		82	0								14																																																														
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		306	2	80	9	Y		73		74	0								13																																																														
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		239	2	57	9	Y		52		57	0								8																																																														
BROWN, HERMAN GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 132545															COMPL. DATE 10/27/1989															TOTAL DEPTH 9870															PERF. 8600 - 9386														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
HICKS, O. B. GAS UNIT															WELL #: 5 T															RRCID -> 132714															COMPL. DATE 11/08/1989															TOTAL DEPTH 9660															PERF. 8480 - 9470														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
BROWN, HERMAN GAS UNIT															WELL #: 5-L															RRCID -> 132715															COMPL. DATE 11/12/1989															TOTAL DEPTH 9875															PERF. 8547 - 9389														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-											-0-																																																														
HICKS, O. B. GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 133067															COMPL. DATE 12/05/1989															TOTAL DEPTH 9775															PERF. 8486 - 9500														
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		818	2	35	9	Y		32		30	1								26																																																														
02		756 N	751	-0-	-5	-0-	-0-	-0-		719	2	32	9	Y		29		30	1								25																																																														
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1192	2	48	9	Y		44		30	1								39																																																														
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1009	2	40	9	Y		36		41	1								34																																																														
05		837 N	670	-0-	-167	-0-	-0-	-0-		646	2	24	9	Y		22		35	1								21																																																														
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1715	2	59	9	Y		54		30	1								45																																																														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY				CNTY: PANOLA											
MMGL EAST TEXAS III, LLC																												
ALLISON, G.T. GAS UNIT																												
WELL #: 6													RRCID -> 133072				COMPL. DATE 12/15/1989				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE															
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-		-0-															
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		-0-															
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		-0-															
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		-0-															
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-															
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-		-0-															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 4				RRCID -> 133477				COMPL. DATE 01/25/1990				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780			
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1	3	1	1														
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	400	2	3	9	Y	3	3	1	1														
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2			3														
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	415	2	2	9	Y	2	3	1	2														
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	421	2	2	9	Y	2	3	1	1														
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	394	2	1	9	Y	1			2														
HARRISON, R. GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 133481				COMPL. DATE 01/23/1990				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797			
01	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1247	2	11	9	Y	10	10	0	3														
02	1316 N	1170	-0-	-146	-0-	1161	2	9	9	Y	8	9	0	2														
03	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1299	2	14	9	Y	13	12	0	3														
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11	12	0	2														
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12	12	0	2														
06	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1218	2	13	9	Y	12	12	0	2														
BOLES, A.M. GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 134419				COMPL. DATE 03/17/1990				TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491			
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-														
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	2	0	1														
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	11	9	0	3														
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	Y	12	12	0	3														
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	590	2	18	9	Y	16	16	0	3														
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	689	2	23	9	Y	21	21	0	3														
BOLES, A.M. GAS UNIT													WELL #: 6				RRCID -> 134477				COMPL. DATE 03/29/1990				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
HICKS, O. B. GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 134943				COMPL. DATE 05/01/1990				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489			
01	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1633	2	55	9	Y	50	48	1	41														
02	1624 N	1329	-0-	-295	-0-	1284	2	45	9	Y	41	46	1	36														
03	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	1634	2	48	9	Y	44	41	1	39														
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1610	2	46	9	Y	42	41	1	40														
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	Y	42	42	1	40														
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	1499	2	39	9	Y	35	46	1	29														
DAVIS, S.L. GAS UNIT													WELL #: 6				RRCID -> 135122				COMPL. DATE 05/03/1990				TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557			
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1367	2	66	9	Y	60	44	0	19														
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1505	2	58	9	Y	53	61	0	11														
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1877	2	112	9	Y	102	89	0	24														
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1751	2	90	9	Y	82	88	0	18														
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1909	2	100	9	Y	91	93	0	16														
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1793	2	99	9	Y	90	92	0	14														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	2	35	9	Y	32	29	0	10
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	847	2	24	9	Y	22	27	0	5
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1037	2	44	9	Y	40	35	0	10
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1028	2	39	9	Y	35	37	0	8
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	Y	34	36	0	6
06	1050 N	941	-0-	-109	-0-	905	2	36	9	Y	33	34	0	5
SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232														
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	9	0	3
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	845	2	10	9	Y	9	10	0	2
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	989	2	15	9	Y	14	13	0	3
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	Y	13	13	0	3
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	0	2
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	977	2	14	9	Y	13	13	0	2
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770														
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			-0-
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
BOLES, A. M. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRISON, R. GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961														
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	821	2	119	9	Y	108	100	0	34
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	839	2	99	9	Y	90	105	0	19
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	887	2	158	9	Y	144	129	0	34
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	905	2	141	9	Y	128	134	0	28
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	912	2	143	9	Y	130	135	0	23
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	882	2	146	9	Y	133	136	0	20
CARTHAGE GAS UNIT 3-A														
WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762														
01	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1071	2	4	9	Y	4	9	1	3
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	1043	2	9	9	Y	8	8	1	3
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5			8
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1218	2	7	9	Y	6	8	1	6
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	Y	5	9	1	2
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	2	6	9	Y	5			7
HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
BROWN, HERMAN GAS UNIT																	
WELL #: 6-L RRCID -> 137673																	
COMPL. DATE 08/07/1990																	
TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1526	2	24	9	Y	22	20	0	7			
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	Y	15	19	0	3			
03	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1045	2	20	9	Y	18	17	0	4			
04	1080 N	935	-0-	-145	-0-	920	2	15	9	Y	14	15	0	3			
05	1116 N	954	-0-	-162	-0-	937	2	17	9	Y	15	15	0	3			
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	908	2	15	9	Y	14	15	0	2			
WEST CLAYTON																	
WELL #: 1 RRCID -> 137818																	
COMPL. DATE 03/06/1991																	
TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609																	
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	710	2	46	9	Y	42	32	0	13			
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1029	2	55	9	Y	50	53	0	10			
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1246	2	102	9	Y	93	81	0	22			
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1280	2	90	9	Y	82	86	0	18			
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1117	2	79	9	Y	72	77	0	13			
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1086	2	81	9	Y	74	76	0	11			
CARTHAGE GAS UNIT 11																	
WELL #: 5 RRCID -> 137981																	
COMPL. DATE 02/15/1991																	
TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514																	
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-			-0-			
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	492	2			Y	-0-			-0-			
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-			-0-			
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-			
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-			-0-			
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-			-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 13																	
WELL #: 7-L RRCID -> 139175																	
COMPL. DATE 07/26/1991																	
TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554																	
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-			
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-			-0-			
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-			-0-			
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-			
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-			
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 6A																	
WELL #: 4 RRCID -> 139213																	
COMPL. DATE 04/04/1991																	
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889																	
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	2	15	9	Y	14	14	1	7			
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	Y	15	13	1	9			
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1642	2	17	9	Y	15	14	1	10			
04	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1242	2	11	9	Y	10	13	1	7			
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	2	15	9	Y	14	12	1	9			
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1577	2	13	9	Y	12	14	1	7			
REED, W.M. GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 139407																	
COMPL. DATE 08/07/1991																	
TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786																	
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	0	1			
02	1652 N	1523	-0-	-129	-0-	1519	2	4	9	Y	4	4	0	1			
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1744	2	4	9	Y	4	4	0	1			
04	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1634	2	4	9	Y	4	4	0	1			
05	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1669	2	4	9	Y	4	4	0	1			
06	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1521	2	4	9	Y	4	4	0	1			
DAVIS, S.L. GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 139454																	
COMPL. DATE 08/27/1991																	
TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602																	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	Y	31	31	0	10			
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	902	2	21	9	Y	19	25	0	4			
03	899 N	665	-0-	-234	-0-	642	2	23	9	Y	21	20	0	5			
04	870 N	631	-0-	-239	-0-	611	2	20	9	Y	18	19	0	4			
05	899 N	621	-0-	-278	-0-	602	2	19	9	Y	17	18	0	3			
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	782	2	26	9	Y	24	23	0	3			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384														
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1106	2	14	9	Y	13	12	0	3
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	2	22	9	Y	20	19	0	4
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29	9	Y	26	26	0	4
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1792	2	29	9	Y	26	26	0	4
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1619	2	24	9	Y	22	22	0	4
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	Y	19	20	0	3
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542														
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	308	2	4	9	Y	4	3	0	1
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	285	2	3	9	Y	3	3	0	1
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	322	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	4	0	1
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	3	0	1
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14														
WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13														
WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534														
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	368	2	3	9	Y	3	2	0	1
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	347	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY					CNTY: PANOLA				
MMGL EAST TEXAS III, LLC																						
BURNETT BROTHERS																						
WELL #: 25-L RRCID -> 142026													COMPL. DATE 07/13/1992					TOTAL DEPTH 7203		PERF. 8540 - 9566		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 7			RRCID -> 142034			COMPL. DATE 07/11/1992			TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8500 - 9514								
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	27	0				7				
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1936	2	29	9	Y	26	27	0				6				
03	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2121	2	32	9	Y	29	31	0				4				
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2088	2	40	9	Y	36	34	0				6				
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1960	2	32	9	Y	29	30	0				5				
06	2070	N	1353	-0-	-717	-0-	1332	2	21	9	Y	19	21	0				3				

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #: 8-L			RRCID -> 143366			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8474 - 9504								
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-						-0-				
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-						-0-				
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-						-0-				
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-						-0-				
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-						-0-				
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-						-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 4-L			RRCID -> 143423			COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8504 - 8594								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 6-L			RRCID -> 143505			COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8473 - 9515								
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	2	21	9	Y	19	16	0				4				
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	15	0				3				
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1388	2	19	9	Y	17	18	0				2				
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	Y	21	20	0				3				
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1179	2	18	9	Y	16	16	0				3				
06	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1265	2	17	9	Y	15	16	0				2				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15			WELL #: 8-L			RRCID -> 144510			COMPL. DATE 02/15/1993			TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8380 - 8451								
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	2	0				1				
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	69	2	1	9	Y	1	2	0				-0-				
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	0				-0-				
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	2	3	9	Y	3	3	0				-0-				
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	0				-0-				
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	2	0				-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #: 8-L			RRCID -> 144711			COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8448 - 9546								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC																				
CARTHAGE GAS UNIT 6A																				
WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7					WELL #:	6-L	RRCID ->	144843	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	8577	-	9604			
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	2	64	9	Y	58	50	0						13
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2	40	9	Y	36	41	0						8
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2	45	9	Y	41	43	0						6
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	55	9	Y	50	48	0						8
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	2	50	9	Y	45	45	0						8
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	2	44	9	Y	40	42	0						6

ALLISON, G.T. GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	145021	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8412	-	9223			
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	24	9	Y	22	20	0						7
02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	20	0						3
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	32	9	Y	29	25	0						7
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	26	9	Y	24	26	0						5
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2	28	9	Y	25	26	0						4
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2	29	9	Y	26	26	0						4

ALLISON, G.T. GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	145022	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8412	-	9054			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	1713	-0-	1713	1713	1713	1713	2			Y	-0-								-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A					WELL #:	6	RRCID ->	145167	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.	8744	-	9808			
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	10	1						4
02	1568 N	1482	-0-	-86	-0-	-0-	1473	2	9	9	Y	8	9	1						3
03	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	-0-	1633	2	7	9	Y	6								9
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7	9	1						7
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	10	1						2
06	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	-0-	1569	2	6	9	Y	5								7

ALLISON, G.T. GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	145232	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8513	-	9216			
01	899 N	865	-0-	-34	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0						1
02	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1	2	0						-0-
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4	3	0						1
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3	3	0						1
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3	3	0						1
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	-0-	889	2	2	9	Y	2	3	0						-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT					WELL #:	11 L	RRCID ->	145404	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8530	-	9274			
01	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	-0-	1860	2	24	9	Y	22	20	0						7
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3564	2	39	9	Y	35	35	0						7
03	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	-0-	2555	2	42	9	Y	38	36	0						9
04	2820 X	1903	-0-	-917	-0-	-0-	1877	2	26	9	Y	24	28	0						5
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2	48	9	Y	44	41	0						8
06	2850 X	2438	-0-	-412	-0-	-0-	2402	2	36	9	Y	33	36	0						5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551														
HICKS, O. B. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	145558	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8382 -	9484				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	154805	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8506 -	9642				
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2	4	9	Y	4	4	0			1	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2	3	9	Y	3	3	0			1	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		169	2	6	9	Y	5	5	0			1	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2	4	9	Y	4	4	0			1	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2	4	9	Y	4	4	0			1	
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	-0-		161	2	6	9	Y	5	5	0			1	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	155012	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8522 -	9680				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HICKS, O. B. GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	155402	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	8402 -	9524				
01	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	-0-		2012	2	51	9	Y	46	46	1			38	
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-		1932	2	53	9	Y	48	44	1			42	
03	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	-0-		2025	2	46	9	Y	42	47	1			37	
04	2010 N	1923	-0-	-87	-0-	-0-		1882	2	41	9	Y	37	39	1			35	
05	2201 N	2000	-0-	-201	-0-	-0-		1957	2	43	9	Y	39	37	1			37	
06	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	-0-		1884	2	37	9	Y	34	43	1			28	
SOAPE, A.C. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	155583	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8490 -	9242				
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-		304	2	4	9	Y	4	4	0			1	
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	-0-		267	2	4	9	Y	4	4	0			1	
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-		272	2	4	9	Y	4	4	0			1	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		301	2	6	9	Y	5	5	0			1	
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		314	2	6	9	Y	5	5	0			1	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-		316	2	6	9	Y	5	5	0			1	
CARTHAGE GAS UNIT 3-A				WELL #:	7	RRCID ->	157947	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.	8758 -	8904				
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2	6	9	Y	5	9	1			4	
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-		877	2	9	9	Y	8	9	1			3	
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		931	2	8	9	Y	7					10	
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-		950	2	7	9	Y	6	9	1			7	
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-		1118	2	8	9	Y	7	11	1			3	
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1106	2	7	9	Y	6					9	
BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	158021	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	8640 -	9392				
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2	7	9	Y	6	5	0			2	
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	-0-		160	2	3	9	Y	3	4	0			1	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		421	2	12	9	Y	11	9	0			3	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		284	2	6	9	Y	5	7	0			1	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-		360	2	9	9	Y	8	8	0			1	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		351	2	9	9	Y	8	8	0			1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: PANOLA																			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																																							
HICKS, O. B. GAS UNIT																																							
WELL #: 12															RRCID -> 158468					COMPL. DATE 03/22/1996					TOTAL DEPTH 9700					PERF. 8372 - 9492									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1607	2	57	9	Y	52		50	1			43																						
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1547	2	62	9	Y	56		50	1			49																						
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1654	2	58	9	Y	53		56	1			46																						
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1588	2	52	9	Y	47		49	1			44																						
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1646	2	53	9	Y	48		46	1			46																						
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1557	2	44	9	Y	40		53	1			33																						
BROWN, HERMAN GAS UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 158975					COMPL. DATE 04/23/1996					TOTAL DEPTH 9560					PERF. 8630 - 9412				
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	541	2	8	9	Y	7		6	0			2																						
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5		6	0			1																						
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	Y	13		11	0			3																						
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11		12	0			2																						
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	Y	13		13	0			2																						
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	Y	13		13	0			2																						
CARTHAGE GAS UNIT 11															WELL #: 8 L					RRCID -> 158992					COMPL. DATE 06/03/1996					TOTAL DEPTH 9720					PERF. 8700 - 9536				
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	2	9	9	Y	8		7	0			2																						
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5		6	0			1																						
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	Y	7		7	0			1																						
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7		7	0			1																						
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	Y	10		9	0			2																						
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6		7	0			1																						
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															WELL #: 8 C					RRCID -> 159174					COMPL. DATE 06/14/1996					TOTAL DEPTH 9944					PERF. 8622 - 9751				
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22		41	1			18																						
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1698	2	35	9	Y	32		38	1			12																						
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1737	2	28	9	Y	25						37																						
04	1620 N	1057	-0-	-563	-0-	1040	2	17	9	Y	15		36	1			16																						
05	1674 N	882	-0-	-792	-0-	872	2	10	9	Y	9		21	1			4																						
06	1620 N	822	-0-	-798	-0-	812	2	10	9	Y	9						13																						
CARTHAGE GAS UNIT 3A															WELL #: 9					RRCID -> 159209					COMPL. DATE 06/26/1996					TOTAL DEPTH 9986					PERF. 8790 - 8882				
01	2263 N	1923	-0-	-340	-0-	1916	2	7	9	Y	6		13	1			5																						
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	Y	9		10	1			4																						
03	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	2233	2	8	9	Y	7						11																						
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8		11	1			8																						
05	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2113	2	6	9	Y	5		11	1			2																						
06	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2112	2	8	9	Y	7						9																						
SOAPE, A.C. GAS UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 159536					COMPL. DATE 06/01/1996					TOTAL DEPTH 9650					PERF. 8580 - 9358				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
SOAPE, A.C. GAS UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 159566					COMPL. DATE 07/03/1996					TOTAL DEPTH 9615					PERF. 8584 - 9357				
01	1395 N	1038	-0-	-357	-0-	1018	2	20	9	Y	18		16	0			6																						
02	1344 N	1000	-0-	-344	-0-	985	2	15	9	Y	14		17	0			3																						
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1082	2	26	9	Y	24		21	0			6																						
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1027	2	20	9	Y	18		20	0			4																						
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1069	2	23	9	Y	21		21	0			4																						
06	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	987	2	21	9	Y	19		20	0			3																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID	->	159723	COMPL.	DATE	08/08/1996	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8592	-	9370		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	434 N	297	-0-	-137	-0-			283	2	14	9	Y	13		13	0			4	
02	364 N	295	-0-	-69	-0-			283	2	12	9	Y	11		13	0			2	
03	372 N	295	-0-	-77	-0-			276	2	19	9	Y	17		15	0			4	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-			281	2	17	9	Y	15		16	0			3	
05	341 N	314	-0-	-27	-0-			296	2	18	9	Y	16		16	0			3	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-			283	2	17	9	Y	15		16	0			2	
HICKS, O. B. GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID	->	164137	COMPL.	DATE	06/25/1997	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	8392	-	9522		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-			342	2			Y	-0-						-0-	
02	420 N	358	-0-	-62	-0-			358	2			Y	-0-						-0-	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-			371	2			Y	-0-						-0-	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-			399	2			Y	-0-						-0-	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-			434	2			Y	-0-						-0-	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-			530	2			Y	-0-						-0-	
REED, W.M. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID	->	165604	COMPL.	DATE	08/29/1997	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8685	-	9840		
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-			1478	2	24	9	Y	22		21	0			7	
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-			1367	2	20	9	Y	18		21	0			4	
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-			1485	2	31	9	Y	28		25	0			7	
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-			1387	2	25	9	Y	23		25	0			5	
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			1393	2	25	9	Y	23		24	0			4	
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-			1328	2	26	9	Y	24		24	0			4	
HICKS, O. B. GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID	->	165927	COMPL.	DATE	11/03/1997	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.	8332	-	9474		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT				WELL #:	14 L	RRCID	->	167002	COMPL.	DATE	10/02/1997	TOTAL	DEPTH	9725	PERF.	8652	-	9636		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15				WELL #:	10 L	RRCID	->	169109	COMPL.	DATE	03/08/1998	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	8416	-	9540		
01	1271 N	113	-0-	-1158	-0-			112	2	1	9	Y	1		1	0			-0-	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-			919	2	12	9	Y	11		9	0			2	
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-			2629	2	37	9	Y	34		31	0			5	
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-			2041	2	33	9	Y	30		30	0			5	
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-			1881	2	29	9	Y	26		26	0			5	
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			1793	2	23	9	Y	21		23	0			3	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9				WELL #:	10 T	RRCID	->	169256	COMPL.	DATE	05/01/1998	TOTAL	DEPTH	9733	PERF.	8428	-	9516		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
HICKS, O.B. GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-				-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-				-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13														WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545	
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	Y	15	13	0		3
02	1204 N	1169	-0-	-35	-0-	1155	2	14	9	Y	13	13	0		3
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	0		2
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1313	2	21	9	Y	19	18	0		3
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1227	2	18	9	Y	16	16	0		3
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	Y	14	15	0		2

CARTHAGE GAS UNIT 10														WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510	
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3795	2	30	9	Y	27	23	0		6
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2923	2	19	9	Y	17	19	0		4
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3853	2	25	9	Y	23	24	0		3
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	2	30	9	Y	27	26	0		4
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3608	2	26	9	Y	24	24	0		4
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3395	2	23	9	Y	21	22	0		3

CARTHAGE GAS UNIT 11														WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	Y	7	6	0		2
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	6	0		1
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7	7	0		1
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	Y	7	7	0		1
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	580	2	8	9	Y	7	7	0		1
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	0		1

CARTHAGE GAS UNIT 13														WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10	9	0		2
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7	8	0		1
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	954	2	9	9	Y	8	8	0		1
04	1170 N	935	-0-	-235	-0-	926	2	9	9	Y	8	8	0		1
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	934	2	9	9	Y	8	8	0		1
06	930 N	911	-0-	-19	-0-	903	2	8	9	Y	7	7	0		1

HICKS, O.B. GAS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466	
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		Y	-0-				-0-	
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	2		Y	-0-				-0-	
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-				-0-	
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-				-0-	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-				-0-	
06	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2		Y	-0-				-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12														WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//		102551														
BURNETT BROTHERS			WELL #:		29 L		RRCID -> 171190		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 8520 -		9504				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:		13 L		RRCID -> 171252		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH		9645 PERF. 8476 -		9516				
01	2170 X	1759	-0-	-411	-0-	1744	2	15	9	Y		14	12	0				3	
02	1960 X	1159	-0-	-801	-0-	1150	2	9	9	Y		8	9	0				2	
03	1860 X	1549	-0-	-311	-0-	1537	2	12	9	Y		11	11	0				2	
04	1770 X	1657	-0-	-113	-0-	1642	2	15	9	Y		14	14	0				2	
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1291	2	12	9	Y		11	11	0				2	
06	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	1387	2	11	9	Y		10	10	0				2	

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		12 L		RRCID -> 171696		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH		9630 PERF. 8368 -		9492				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14			WELL #:		12 L		RRCID -> 172193		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 8420 -		9520				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #:		20		RRCID -> 172778		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		9609 PERF. 8364 -		9499				
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	614	2	20	9	Y		18	16	1				15	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	Y		17	17	1				15	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	635	2	20	9	Y		18	17	1				16	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	608	2	18	9	Y		16	17	1				15	
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	Y		17	16	1				16	
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	607	2	17	9	Y		15	19	1				12	

HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #:		19		RRCID -> 172888		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8400 -		9482				
01	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			Y		-0-						-0-	
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y		-0-						-0-	
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y		-0-						-0-	
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y		-0-						-0-	
05	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			Y		-0-						-0-	
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y		-0-						-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #:		10		RRCID -> 173443		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 8675 -		9497				
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	790	2	9	9	Y		8	14	1				6	
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1010	2	14	9	Y		13	14	1				5	
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1619	2	20	9	Y		18						23	
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1597	2	20	9	Y		18	22	1				19	
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1839	2	17	9	Y		15	27	1				7	
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1692	2	17	9	Y		15						2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE				CODE	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	908	2	59	9	Y	54	46	0	12
02	868 N	831	-0-	-37	-0-	789	2	42	9	Y	38	42	0	8
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	968	2	56	9	Y	51	52	0	7
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	938	2	66	9	Y	60	57	0	10
05	930 N	870	-0-	-60	-0-	818	2	52	9	Y	47	48	0	9
06	990 N	541	-0-	-449	-0-	512	2	29	9	Y	26	31	0	4
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14														
WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515														
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1846	2	143	9	Y	130	112	0	28
02	1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1626	2	107	9	Y	97	104	0	21
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1810	2	124	9	Y	113	118	0	16
04	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1731	2	143	9	Y	130	125	0	21
05	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1751	2	132	9	Y	120	119	0	22
06	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1674	2	112	9	Y	102	108	0	16
CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515														
01	2287 X	2187	-0-	-100	-0-	2162	2	25	9	Y	23	20	0	5
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1973	2	20	9	Y	18	19	0	4
03	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2022	2	21	9	Y	19	20	0	3
04	2010 X	1760	-0-	-250	-0-	1739	2	21	9	Y	19	19	0	3
05	2077 X	1515	-0-	-562	-0-	1497	2	18	9	Y	16	16	0	3
06	2010 X	1385	-0-	-625	-0-	1371	2	14	9	Y	13	14	0	2
CARTHAGE GAS UNIT 11														
WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517														
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	11	0	3
02	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1618	2	9	9	Y	8	9	0	2
03	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1664	2	9	9	Y	8	9	0	1
04	2310 N	1836	-0-	-474	-0-	1824	2	12	9	Y	11	10	0	2
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	11	0	2
06	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1594	2	8	9	Y	7	8	0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) MMGL EAST TEXAS III, LLC CARTHAGE GAS UNIT 12										//CONT.// //CONT.// WELL #:		16032 174 102551 12 L		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
										RRCID ->		177378		COMPL. DATE		10/26/1999		TOTAL DEPTH		9721 PERF. 8360 -		9496					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	5041 X		5041	-0-	-0-	-0-		5022 2	19 9	Y	17	14 0		4													
02	4721 X		4721	-0-	-0-	-0-		4707 2	14 9	Y	13	14 0		3													
03	4743 X		4514	-0-	-229	-0-		4500 2	14 9	Y	13	14 0		2													
04	5071 X		5071	-0-	-0-	-0-		5051 2	20 9	Y	18	17 0		3													
05	4892 X		4892	-0-	-0-	-0-		4874 2	18 9	Y	16	16 0		3													
06	4663 X		4663	-0-	-0-	-0-		4649 2	14 9	Y	13	14 0		2													
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #:		10 L		RRCID ->		177380		COMPL. DATE		12/06/1999		TOTAL DEPTH		9723 PERF. 8378 -		9510	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #:		22RL		RRCID ->		178090		COMPL. DATE		02/24/2000		TOTAL DEPTH		9565 PERF. 8223 -		9469	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #:		23RL		RRCID ->		178780		COMPL. DATE		04/27/2000		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8244 -		9488	
01	208 N		208	-0-	-0-	-0-		208 2		Y	-0-			-0-													
02	206 N		206	-0-	-0-	-0-		206 2		Y	-0-			-0-													
03	222 N		222	-0-	-0-	-0-		222 2		Y	-0-			-0-													
04	208 N		208	-0-	-0-	-0-		208 2		Y	-0-			-0-													
05	217 N		217	-0-	-0-	-0-		217 2		Y	-0-			-0-													
06	193 N		193	-0-	-0-	-0-		193 2		Y	-0-			-0-													
BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID ->		179821		COMPL. DATE		07/15/2000		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8504 -		9710	
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
SOAPE, A.C. GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID ->		180104		COMPL. DATE		06/02/2000		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8480 -		9686	
01	1349 N		1349	-0-	-0-	-0-		1341 2	8 9	Y	7	7 0		2													
02	1442 N		1442	-0-	-0-	-0-		1434 2	8 9	Y	7	8 0		1													
03	1896 N		1896	-0-	-0-	-0-		1882 2	14 9	Y	13	11 0		3													
04	1814 N		1814	-0-	-0-	-0-		1802 2	12 9	Y	11	12 0		2													
05	1561 N		1561	-0-	-0-	-0-		1550 2	11 9	Y	10	10 0		2													
06	1347 N		1347	-0-	-0-	-0-		1338 2	9 9	Y	8	9 0		1													
SOAPE, A.C. GAS UNIT										WELL #:		13 L		RRCID ->		183671		COMPL. DATE		08/17/2000		TOTAL DEPTH		9854 PERF. 8416 -		9682	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: PANOLA								
MMGL EAST TEXAS III, LLC											//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										
CARTHAGE GAS UNIT 6A											//CONT.// 102551										
WELL #: 6											RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	486	2	6	9	Y	5	4	1				3				
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	415	2	6	9	Y	5	5	1				3				
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	4	1				3				
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	461	2	4	9	Y	4	4	1				3				
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	Y	4	4	1				3				
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	Y	3	4	1				2				

CARTHAGE GAS UNIT 6A											WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 9											WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 18											WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 3-A											WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718										
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	5	1				2				
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	Y	4	5	1				1				
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	Y	4						5				
04	1080 N	1011	-0-	-69	-0-	1007	2	4	9	Y	4	5	1				4				
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2	5	1				1				
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	984	2	3	9	Y	3						4				

CARTHAGE GAS UNIT 3-A											WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864										
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-						-0-				
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-						-0-				
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-						-0-				
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-						-0-				
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-						-0-				
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-						-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 6A											WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																											
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															//CONT.// 102551																																																											
WELL #: 13															RRCID -> 197332															COMPL. DATE 05/27/2003															TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																							
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE																																																								
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	Y	1		3	1				1																																																							
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5		4	1				2																																																							
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7	9	Y	6							8																																																							
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5		7	1				6																																																							
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	Y	5		9	1				2																																																							
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	Y	5							7																																																							
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															WELL #: 12															RRCID -> 197333															COMPL. DATE 08/12/2003															TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																							
CARTHAGE GAS UNIT 18															WELL #: 6															RRCID -> 197634															COMPL. DATE 08/22/2003															TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510														
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1234	2	17	9	Y	15		13	0				3																																																							
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1063	2	11	9	Y	10		11	0				2																																																							
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1146	2	13	9	Y	12		12	0				2																																																							
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1075	2	14	9	Y	13		13	0				2																																																							
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13		13	0				2																																																							
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12		12	0				2																																																							
CARTHAGE GAS UNIT 6A															WELL #: 7															RRCID -> 199975															COMPL. DATE 12/02/2003															TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008														
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3546	2	91	9	Y	83		77	1				44																																																							
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3119	2	87	9	Y	79		76	1				47																																																							
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3438	2	88	9	Y	80		76	1				51																																																							
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3259	2	76	9	Y	69		71	1				49																																																							
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3304	2	72	9	Y	65		71	1				43																																																							
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3204	2	72	9	Y	65		70	1				38																																																							
CARTHAGE GAS UNIT 6A															WELL #: 11															RRCID -> 200906															COMPL. DATE 02/12/2004															TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978														
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-							-0-																																																							
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-							-0-																																																							
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-							-0-																																																							
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-							-0-																																																							
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-							-0-																																																							
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-							-0-																																																							
BURNETT BROTHERS															WELL #: 35															RRCID -> 200910															COMPL. DATE 12/10/2003															TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																							
BURNETT BROTHERS															WELL #: 33															RRCID -> 200987															COMPL. DATE 01/07/2004															TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529														
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	825	2	7	9	Y	6		5	0				1																																																							
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	621	2	4	9	Y	4		4	0				1																																																							
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	653	2	4	9	Y	4		4	0				1																																																							
04	810	N	436	-0-	-374	-0-	434	2	2	9	Y	2		3	0				-0-																																																							
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	428	2	3	9	Y	3		3	0				-0-																																																							
06	630	N	407	-0-	-223	-0-	405	2	2	9	Y	2		2	0				-0-																																																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC																			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										WELL #: 14		RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8444 - 9618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-			
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-			
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-			
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	0			-0-			
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-			
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-			
BURNETT BROTHERS										WELL #: 38		RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8449 - 9555	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
BURNETT BROTHERS										WELL #: 37		RRCID -> 203173		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8372 - 9537	
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	884	2	25	9	Y	23	20	0			5			
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	Y	17	18	0			4			
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	856	2	22	9	Y	20	21	0			3			
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	738	2	22	9	Y	20	20	0			3			
05	899 N	604	-0-	-295	-0-	587	2	17	9	Y	15	15	0			3			
06	840 N	612	-0-	-228	-0-	598	2	14	9	Y	13	14	0			2			
CARTHAGE GAS UNIT 6A										WELL #: 10		RRCID -> 203978		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 8748 - 10022	
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			1			
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1			
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1			
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			1			
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1			
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-	1	1			-0-			
BURNETT BROTHERS										WELL #: 32		RRCID -> 204221		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8358 - 9538	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	0			-0-			
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	0			-0-			
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	0			-0-			
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	0			1			
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3	3	0			1			
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1	2	0			-0-			
GLASPIE, OCIE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 205758		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9044 - 9411	
01	14B2 EXT	341	-0-	341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	274	-0-	274	-0-	615	2			Y	-0-					-0-			
03	903 X	288	-0-	-615	-0-	288	2			Y	-0-					-0-			
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-			
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-			
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 9										WELL #: 11		RRCID -> 205773		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8356 - 9537	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT 7															
WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS															
WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534															
01	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1130	2	32	9	Y	29	25	0		6
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	2	25	9	Y	23	24	0		5
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1094	2	29	9	Y	26	27	0		4
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1086	2	33	9	Y	30	29	0		5
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1063	2	30	9	Y	27	27	0		5
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1038	2	26	9	Y	24	25	0		4

CARTHAGE GAS UNIT 13															
WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500															
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	14	0		4
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	2	17	9	Y	15	16	0		3
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	16	0		2
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1530	2	20	9	Y	18	17	0		3
05	1891 N	1501	-0-	-390	-0-	1483	2	18	9	Y	16	16	0		3
06	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	1342	2	14	9	Y	13	14	0		2

CARTHAGE GAS UNIT 13															
WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549															
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2036	2	55	9	Y	50	43	0		11
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1811	2	41	9	Y	37	40	0		8
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1826	2	44	9	Y	40	42	0		6
04	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1586	2	45	9	Y	41	40	0		7
05	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1633	2	42	9	Y	38	38	0		7
06	1800 N	1577	-0-	-223	-0-	1541	2	36	9	Y	33	35	0		5

CARTHAGE GAS UNIT 13															
WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655															
01	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	2439	2	8	9	Y	7	13	1		6
02	2212 N	2155	-0-	-57	-0-	2144	2	11	9	Y	10	12	1		4
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2584	2	9	9	Y	8				12
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	Y	9	12	1		9
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	2	8	9	Y	7	13	1		3
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7				10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690															
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	Y	12	19	1		10
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	Y	16	20	1		6
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1590	2	15	9	Y	14				20
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	Y	13	19	1		14
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1494	2	11	9	Y	10	20	1		4
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1851	2	15	9	Y	14				18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT./// 16032 174															//CONT./// 102551																																																											
BREWSTER, J.T. GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 209355															COMPL. DATE 01/18/2005															TOTAL DEPTH 9762															PERF. 8566 - 9630														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																								
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1531	2	45	9	Y	41	37	0			13																																																																								
02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	1326	2	32	9	Y	29	36	0			6																																																																								
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1597	2	59	9	Y	54	47	0			13																																																																								
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1543	2	48	9	Y	44	47	0			10																																																																								
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1640	2	53	9	Y	48	49	0			9																																																																								
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1631	2	55	9	Y	50	51	0			8																																																																								
SOAPE, A.C. GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 209553															COMPL. DATE 01/12/2005															TOTAL DEPTH 9788															PERF. 8450 - 9681														
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2619	2	52	9	Y	47	43	0			15																																																																								
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	2560	2	41	9	Y	37	44	0			8																																																																								
03	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2660	2	64	9	Y	58	52	0			14																																																																								
04	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2583	2	54	9	Y	49	52	0			11																																																																								
05	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2769	2	58	9	Y	53	54	0			10																																																																								
06	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2615	2	57	9	Y	52	54	0			8																																																																								
HARRISON, R. GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 209765															COMPL. DATE 02/22/2005															TOTAL DEPTH 9788															PERF. 8474 - 9750														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																								
06	14B2	EXT	2153	-0-	2153	2153	2121	2	32	9	Y	29	25	0			4																																																																								
REED, W.M. GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 213558															COMPL. DATE 03/12/2005															TOTAL DEPTH 9965															PERF. 8785 - 9826														
01	372	N	164	-0-	-208	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	0			1																																																																								
02	280	N	88	-0-	-192	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	0			-0-																																																																								
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	0			-0-																																																																								
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	0			-0-																																																																								
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	0			-0-																																																																								
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	0			-0-																																																																								
CARTHAGE GAS UNIT 12															WELL #: 14															RRCID -> 213754															COMPL. DATE 06/28/2005															TOTAL DEPTH 9690															PERF. 5974 - 9505														
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	0			1																																																																								
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	496	2	4	9	Y	4	4	0			1																																																																								
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	Y	6	6	0			1																																																																								
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	Y	6	6	0			1																																																																								
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	2	7	9	Y	6	6	0			1																																																																								
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6	6	0			1																																																																								
CARTHAGE GAS UNIT 6A															WELL #: 12															RRCID -> 216074															COMPL. DATE 09/12/2005															TOTAL DEPTH 10150															PERF. 8761 - 9938														
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	Y	9	9	1			5																																																																								
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	Y	10	9	1			6																																																																								
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	365	2	11	9	Y	10	10	1			6																																																																								
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	374	2	10	9	Y	9	9	1			6																																																																								
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	Y	8	9	1			5																																																																								
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	2	9	9	Y	8	9	1			4																																																																								
CARTHAGE GAS UNIT 6A															WELL #: 13															RRCID -> 216523															COMPL. DATE 10/15/2005															TOTAL DEPTH 10185															PERF. 8612 - 9914														
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	Y	10	10	1			5																																																																								
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	Y	13	10	1			8																																																																								
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9	11	1			6																																																																								
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	8	1			5																																																																								
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	Y	7	7	1			5																																																																								
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	Y	15	11	1			9																																																																								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC																			
ALLISON, G.T. GAS UNIT																			
WELL #: 17										RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	251	2	39	9	Y	35	32	0			11			
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	236	2	30	9	Y	27	32	0			6			
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	262	2	50	9	Y	45	40	0			11			
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	249	2	41	9	Y	37	40	0			8			
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	258	2	43	9	Y	39	40	0			7			
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	249	2	44	9	Y	40	41	0			6			
ALLISON, G.T. GAS UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566									
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	Y	3	2	0			1			
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1	2	0			-0-			
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	0			1			
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	3	0			1			
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	0			1			
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3	3	0			1			
WILTCHER, J.W. GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452									
01	2945 X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-			
02	2660 X	2619	-0-	-41	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-			
03	2945 X	1912	-0-	-1033	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-			
04	2850 X	1969	-0-	-881	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-			
05	2914 X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-			
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-			
BURNETT BROTHERS										WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533									
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2062	2	255	9	Y	232	201	0			50			
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1949	2	204	9	Y	185	195	0			40			
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2250	2	249	9	Y	226	234	0			32			
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2224	2	296	9	Y	269	257	0			44			
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2315	2	278	9	Y	253	251	0			46			
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2133	2	230	9	Y	209	223	0			32			
BURNETT BROTHERS										WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539									
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-			
02	1232 N	925	-0-	-307	-0-	925	2			Y	-0-					-0-			
03	1364 N	984	-0-	-380	-0-	984	2			Y	-0-					-0-			
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-			
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-			
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-			
BURNETT BROTHERS										WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565									
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	192	2	7	9	Y	6	6	0			1			
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	0			1			
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	Y	7	7	0			1			
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8	8	0			1			
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	Y	10	9	0			2			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	320	2	10	9	Y	9	10	0			1			
BURNETT BROTHERS										WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553									
01	930 N	720	-0-	-210	-0-	714	2	6	9	Y	5	4	0			1			
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	689	2	4	9	Y	4	4	0			1			
03	837 N	742	-0-	-95	-0-	738	2	4	9	Y	4	4	0			1			
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	Y	5	5	0			1			
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	685	2	4	9	Y	4	4	0			1			
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	648	2	4	9	Y	4	4	0			1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	2	0
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	2	0
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2	2	0
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2	2	0
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2	2	0
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	0
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567														
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	557	2	204	9	Y	185	153	0
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	605	2	185	9	Y	168	172	0
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	783	2	254	9	Y	231	235	0
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	753	2	296	9	Y	269	257	0
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	783	2	277	9	Y	252	250	0
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	760	2	240	9	Y	218	231	0
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566														
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	79	2	51	9	Y	46	39	0
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	72	2	39	9	Y	35	37	0
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	70	2	41	9	Y	37	40	0
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	83	2	56	9	Y	51	48	0
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	101	2	63	9	Y	57	55	0
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	115	2	64	9	Y	58	59	0
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562														
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	120	2	2	9	Y	2	2	0
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	0
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	0
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	Y	5	4	0
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	Y	4	4	0
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	4	0
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524														
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	2	24	9	Y	22	19	0
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	Y	15	17	0
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1087	2	21	9	Y	19	19	0
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1060	2	22	9	Y	20	20	0
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1067	2	22	9	Y	20	19	0
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	982	2	17	9	Y	15	17	0
BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542														
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	Y	102	87	0
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	859	2	87	9	Y	79	84	0
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	955	2	102	9	Y	93	97	0
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	955	2	123	9	Y	112	107	0
05	1054	N	896	-0-	-158	-0-	801	2	95	9	Y	86	88	0
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	717	2	74	9	Y	67	73	0

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																
CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 13		RRCID -> 232058		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8418		-		9526				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-			31 2	1	9	Y	1		1	0		-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-			27 2	1	9	Y	1		1	0		-0-	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-			27 2	1	9	Y	1		1	0		-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-			27 2	1	9	Y	1		1	0		-0-	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-			26 2	1	9	Y	1		1	0		-0-	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-			26 2	1	9	Y	1		1	0		-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 14		RRCID -> 235061		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8776		-		10054				
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-	
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE			WELL #: 1		RRCID -> 236732		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8913		-		10022				
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-			1975 2	14	9	Y	13		12	1		7	
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-			1785 2	12	9	Y	11		11	1		7	
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-			2054 2	14	9	Y	13		12	1		8	
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-			2017 2	12	9	Y	11		11	1		8	
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-			2040 2	12	9	Y	11		12	1		7	
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-			2032 2	12	9	Y	11		12	1		6	
BURNETT BROTHERS			WELL #: 42		RRCID -> 251495		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8554		-		9674				
01		310 N	289	-0-	-21	-0-			286 2	3	9	Y	3		2	0		1	
02		280 N	274	-0-	-6	-0-			273 2	1	9	Y	1		2	0		-0-	
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-			369 2	3	9	Y	3		3	0		-0-	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-			306 2	4	9	Y	4		3	0		1	
05		310 N	308	-0-	-2	-0-			305 2	3	9	Y	3		3	0		1	
06		360 N	299	-0-	-61	-0-			297 2	2	9	Y	2		3	0		-0-	
DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8664		-		9570				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 263329		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 8750		-		9465				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.//										16032 174										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC										102948																																																	
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 066337										COMPL. DATE 02/20/1976										TOTAL DEPTH 9588										PERF. 8436 - 9548									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																														
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1168	2							N		-0-							-0-																														
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1211	3							N		-0-							-0-																														
03	651	N	562	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	-0-		562	3							N		-0-							-0-																														
04	630	N	532	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	-0-		532	3							N		-0-							-0-																														
05	651	N	438	-0-	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	-0-		438	3							N		-0-							-0-																														
06	540	N	363	-0-	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	-0-		363	3							N		-0-							-0-																														
SHIVERS GAS UNIT										WELL #: 2 L										RRCID -> 073275										COMPL. DATE 03/17/1977										TOTAL DEPTH 9679										PERF. N/A									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 073668										COMPL. DATE 07/19/1977										TOTAL DEPTH 9602										PERF. 8674 - 9522									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1140	2	1	9	N	1	1	1				1	1	1	1			-0-																														
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		988	3	1	9	N	1	0	0				1	0	0			-0-																															
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1017	3			N						-0-						-0-																															
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		953	3			N						-0-						-0-																															
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1038	3			N						-0-						-0-																															
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		950	3			N						-0-						-0-																															
ROSS-HAMILTON UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 079786										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10150										PERF. 8782 - 9930									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2026																																																											
MANGHAM, R. S.										WELL #: 2										RRCID -> 079934										COMPL. DATE 12/14/1978										TOTAL DEPTH 11492										PERF. 9416 - 9797									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1240	2	31	9	N	28	28	1				28	1				-0-																															
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		975	3	52	9	N	47	47	0				47	0				-0-																															
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1054	3	76	9	N	69	69	0				69	0				-0-																															
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1395	3	59	9	N	54	26	0				26	0	28	1		-0-																															
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1159	3	73	9	N	66	66	0				66	0				-0-																															
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	3	81	9	N	74	74	0				74	0				-0-																															
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 080735										COMPL. DATE 01/27/1979										TOTAL DEPTH 9854										PERF. 8836 - 9312									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-							-0-																														
HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 081906										COMPL. DATE 03/06/1979										TOTAL DEPTH 9890										PERF. 8583 - 9682									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2	8	9	N	7	7	1				7	1				-0-																															
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3	13	9	N	12	12	0				12	0				-0-																															
03	217	N	202	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-		182	3	20	9	N	18	18	0				18	0				-0-																															
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		280	3	15	9	N	14	7	0				7	0	7	1		-0-																															
05	279	N	207	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3	19	9	N	17	17	0				17	0				-0-																															
06	210	N	196	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-		174	3	22	9	N	20	20	0				20	0				-0-																															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC															//CONT.// 16032 174														
SOUTHLAND PAPER COMPANY															//CONT.// 102948														
WELL #: 1															RRCID -> 083023														
COMPL. DATE 06/13/1979															TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	3100 N	1427	-0-	-1673	2194	1414	2	13	9	Y	12	11	1			3													
02	2800 N	1277	-0-	-1523	671	1269	3	8	9	Y	7	7	1			3													
03	2057 N	1386	-0-	-671	-0-	1382	3	4	9	Y	4	6	1			1													
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6	6	1			1													
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	3	6	9	Y	5	5	1			1													
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1608	3	6	9	Y	5	5	1			1													

ROSS, J. T. CV GAS UNIT															WELL #: 2A														
RRCID -> 084940															COMPL. DATE 10/30/1979														
TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700																													
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3	3	1			-0-													
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5	5	0			-0-													
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	359	3	9	9	N	8	8	0			-0-													
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-													
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	293	3	8	9	N	7	7	0			-0-													
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1171	3	9	9	N	8	8	0			-0-													

POWERS, E. C.															WELL #: 3														
RRCID -> 085510															COMPL. DATE 11/15/1979														
TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762																													
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-													
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-													
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-													
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-													
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-													
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-													

HARRIS, S. S. UNIT															WELL #: 3														
RRCID -> 087601															COMPL. DATE 01/31/1980														
TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799																													
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	849	2	15	9	N	14	14	1			-0-													
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	954	3	25	9	N	23	23	0			-0-													
03	1085 N	893	-0-	-192	-0-	857	3	36	9	N	33	33	0			-0-													
04	1050 N	772	-0-	-278	-0-	744	3	28	9	N	25	12	0	13	1	-0-													
05	1085 N	862	-0-	-223	-0-	827	3	35	9	N	32	32	0			-0-													
06	870 N	860	-0-	-10	-0-	820	3	40	9	N	36	36	0			-0-													

HICKS GAS UNIT															WELL #: 2														
RRCID -> 088498															COMPL. DATE 06/05/1980														
TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721																													
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	54	2	117	9	N	106	106	1			-0-													
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	547	3	196	9	N	178	178	0			-0-													
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	171	3	286	9	N	260	260	0			-0-													
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	142	3	222	9	N	202	97	0	105	1	-0-													
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	194	3	273	9	N	248	248	0			-0-													
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	130	3	307	9	N	279	279	0			-0-													

JOHNSON, B. J. UNIT															WELL #: 2														
RRCID -> 088499															COMPL. DATE 06/22/1980														
TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498																													
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			1													
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	3	2	9	Y	2	3	1			-0-													
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	335	3	6	9	Y	5	4	1			1													
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1													
05	372 N	220	-0-	-152	-0-	216	3	4	9	Y	4	4	1			1													
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			1													

WERNER-POWELL															WELL #: 2														
RRCID -> 090001															COMPL. DATE 09/23/1980														
TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045																													
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	194	2	19	9	Y	17	17	1			5													
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	301	3	24	9	Y	22	23	1			4													
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	245	3	44	9	Y	40	38	1			6													
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	118	3	48	9	Y	44	45	1			5													
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	76	3	48	9	Y	44	39	1			10													
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	520	3	56	9	Y	51	54	1			7													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																													
WERNER "D"																													
																				</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948														
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		3	RRCID -> 102843			COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HARRELL, JEANETTE			WELL #:		4	RRCID -> 103406			COMPL. DATE 12/23/1982			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176							
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17	17	1				-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	32	9	N	29	29	0				-0-	
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	-0-	99	3			N	-0-						-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-						-0-	
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	3			N	-0-						-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-						-0-	

SHIVERS-PEEPLS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 131934			COMPL. DATE 09/06/1989			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572							
01	3100 N	1281	-0-	-1819	-0-	1444	1281	2			Y	-0-						-0-	
02	2587 N	1143	-0-	-1444	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-						-0-	
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-						-0-	
04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-						-0-	
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-						-0-	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-						-0-	

BEALL-NORMAN			WELL #:		6	RRCID -> 132526			COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604							
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-						-0-	
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-						-0-	
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	3	1	9	N	1	1	0				-0-	
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-						-0-	
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	3	1	9	N	1	1	0				-0-	
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1	1	0				-0-	

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 132725			COMPL. DATE 11/21/1989			TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1				-0-	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3	8	9	N	7	7	0				-0-	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3	12	9	N	11	11	0				-0-	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	N	8	4	0		4	1	-0-	
05	1023 N	753	-0-	-270	-0-	-0-	742	3	11	9	N	10	10	0				-0-	
06	990 N	588	-0-	-402	-0-	-0-	576	3	12	9	N	11	11	0				-0-	

BEALL, W.F.			WELL #:		5	RRCID -> 133073			COMPL. DATE 12/19/1989			TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702							
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4	4	1				-0-	
02	812 N	752	-0-	-60	-0-	-0-	745	3	7	9	N	6	6	0				-0-	
03	837 N	694	-0-	-143	-0-	-0-	684	3	10	9	N	9	9	0				-0-	
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3	8	9	N	7	3	0		4	1	-0-	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	N	9	9	0				-0-	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10	10	0				-0-	

WHITFIELD UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133471			COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702							
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-						-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1	1	0				-0-	
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1	1	0				-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-						-0-	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1	1	0				-0-	
06	390 N	233	-0-	-157	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1	1	0				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																							
BEALL-BARKSDALE																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																							
TGNR PANOLA LLC																																																											
BEALL-NORMAN																																																											
WELL #: 7										RRCID -> 135526										COMPL. DATE 07/16/1990										TOTAL DEPTH 9900										PERF. 8558 - 9691																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
01	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	6	9	N	5	5	1			-0-																																									
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	3	10	9	N	9	9	0			-0-																																									
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	3	14	9	N	13	13	0			-0-																																									
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	3	11	9	N	10	5	0	5	1	-0-																																									
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	3	13	9	N	12	12	0			-0-																																									
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	3	15	9	N	14	14	0			-0-																																									
BEALL, W.F.										WELL #: 6										RRCID -> 135583										COMPL. DATE 08/08/1990										TOTAL DEPTH 9976										PERF. 8613 - 9747									
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-																																									
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-																																									
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-																																									
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-																																									
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-																																									
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-																																									
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 135767										COMPL. DATE 08/17/1990										TOTAL DEPTH 9800										PERF. 8396 - 9534									
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5	5	1			-0-																																									
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	425	3	9	9	N	8	8	0			-0-																																									
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-																																									
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-																																									
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-																																									
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-																																									
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 5										RRCID -> 136745										COMPL. DATE 11/14/1990										TOTAL DEPTH 9800										PERF. 8522 - 9540									
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-																																									
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-																																									
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-																																									
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-																																									
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-																																									
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-																																									
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 137688										COMPL. DATE 12/27/1990										TOTAL DEPTH 10050										PERF. 8306 - 9833									
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	39	9	N	35	35	1			-0-																																									
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	64	9	N	58	58	0			-0-																																									
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	94	9	N	85	85	0			-0-																																									
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	32	0	34	1	-0-																																									
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	89	9	N	81	81	0			-0-																																									
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	152	3	100	9	N	91	91	0			-0-																																									
POWERS, E. C.										WELL #: 6										RRCID -> 137690										COMPL. DATE 12/19/1990										TOTAL DEPTH 9960										PERF. 8620 - 9769									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																																									
BRASHER, J. D. UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 137781										COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH 10100										PERF. 8771 - 9904									
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1			-0-																																									
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4	4	0			-0-																																									
03	279 N	90	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	N	6	6	0			-0-																																									
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-																																									
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	230	3	7	9	N	6	6	0			-0-																																									
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6	6	0			-0-																																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
WHITFIELD UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
02	924 N	549	-0-	-375	-0-	546	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5	5	0			-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5	5	0			-0-	
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	544	3	6	9	N	5	5	0			-0-	
HARRELL, JEANETTE														WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170			
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-	
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-	
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-	
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-	
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	338	2	29	9	N	26	26	1			-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	273	3	48	9	N	44	44	0			-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	304	3	70	9	N	64	64	0			-0-	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	356	3	55	9	N	50	24	0	26	1	-0-	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	314	3	67	9	N	61	61	0			-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	289	3	76	9	N	69	69	0			-0-	
SEALEY, MAY														WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804			
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-	
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-	
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-	
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-	
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-	
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-	
HOUGH-SHIVERS -A-														WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540			
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-	
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-	
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-	
BLANKENSHIP UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560			
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
02	896 N	807	-0-	-89	-0-	805	3	2	9	N	2	2	0			-0-	
03	992 N	687	-0-	-305	-0-	687	3			N	-0-					-0-	
04	960 N	662	-0-	-298	-0-	662	3			N	-0-					-0-	
05	899 N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					-0-	
06	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-	
HARRIS, S.S. UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811			
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20	20	1			-0-	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	883	3	36	9	N	33	33	0			-0-	
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0			-0-	
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1000	3	42	9	N	38	18	0	20	1	-0-	
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1026	3	51	9	N	46	46	0			-0-	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	999	3	57	9	N	52	52	0			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC																			
MANGHAM, R. S.																			
WELL #: 4												RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9130 - 9766	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12	12	1			-0-		
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	3	23	9	N	21	21	0			-0-		
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30	30	0			-0-		
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1249	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-		
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	3	32	9	N	29	29	0			-0-		
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1248	3	36	9	N	33	33	0			-0-		
BEALL-NORMAN					WELL #:	8	RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8617 - 9785						
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-		
02		504 N	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-					-0-		
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-		
04		480 N	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					-0-		
05		434 N	216	-0-	-218	-0-	216	3			N	-0-					-0-		
06		480 N	184	-0-	-296	-0-	184	3			N	-0-					-0-		
BEALL, W.F.					WELL #:	7	RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8624 - 9910						
01		1736 X	486	-0-	-1250	-0-	482	2	4	9	N	4	4	1			-0-		
02		1568 X	996	-0-	-572	-0-	988	3	8	9	N	7	7	0			-0-		
03		1736 X	1696	-0-	-40	-0-	1685	3	11	9	N	10	10	0			-0-		
04		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2228	3	9	9	N	8	4	0	4	1	-0-		
05		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2320	3	11	9	N	10	10	0			-0-		
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2360	3	12	9	N	11	11	0			-0-		
TOMPKINS-SPENCER					WELL #:	6	RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8678 - 9794						
01		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1558	2	46	9	N	42	42	1			-0-		
02		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1284	3	77	9	N	70	70	0			-0-		
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1449	3	112	9	N	102	102	0			-0-		
04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1740	3	87	9	N	79	38	0	41	1	-0-		
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1225	3	107	9	N	97	97	0			-0-		
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2104	3	121	9	N	110	110	0			-0-		
MATTHEWS, S.E. UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872						
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-		
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-		
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-		
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-		
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-		
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-		
SEALEY, MAY					WELL #:	6	RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9	9	1			-0-		
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	3	17	9	N	15	15	0			-0-		
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1068	3	24	9	N	22	22	0			-0-		
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	3	19	9	N	17	8	0	9	1	-0-		
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	3	23	9	N	21	21	0			-0-		
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	784	3	25	9	N	23	23	0			-0-		
ROSS, J. T. CV GAS UNIT					WELL #:	6B	RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8590 - 9810						
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-		
02		728 N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-		
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-		
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-		
05		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-		
06		720 N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
SHIVERS GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WHITFIELD UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769	
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3		N	-0-			-0-	
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-	
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-	
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-	
WHITFIELD UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822	
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2 9	N	2	2 1		-0-	
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	3	4 9	N	4	4 0		-0-	
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6 9	N	5	5 0		-0-	
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	3	4 9	N	4	2 0	2 1	-0-	
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	3	6 9	N	5	5 0		-0-	
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1699	3	7 9	N	6	6 0		-0-	
HARRISON, VERA UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936	
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-	
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	938	3	1 9	N	1	1 0		-0-	
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1020	3	1 9	N	1	1 0		-0-	
04	990	N	680	-0-	-310	-0-	680	3		N	-0-			-0-	
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1002	3	1 9	N	1	1 0		-0-	
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1 9	N	1	1 0		-0-	
POWERS, E.C.														WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760	
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1787	2	6 9	N	5	5 1		-0-	
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1590	3	10 9	N	9	9 0		-0-	
03	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1795	3	14 9	N	13	13 0		-0-	
04	1770	N	1571	-0-	-199	-0-	1560	3	11 9	N	10	5 0	5 1	-0-	
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1748	3	14 9	N	13	13 0		-0-	
06	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1661	3	15 9	N	14	14 0		-0-	
POWERS, E.C.														WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828	
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-	
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-	
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3		N	-0-			-0-	
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	3		N	-0-			-0-	
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3		N	-0-			-0-	
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-	
SHIVERS-PEEPLES UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622	
01	2031	N	830	-0-	-1201	-0-	830	2		Y	-0-			-0-	
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-			-0-	
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		Y	-0-			-0-	
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3		Y	-0-			-0-	
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-			-0-	
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HOUGH-SHIVERS -A-														
WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770														
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	N	3	3	1	-0-
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	945	3	7	9	N	6	6	0	-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	3	9	9	N	8	8	0	-0-
04	1110 N	628	-0-	-482	-0-	621	3	7	9	N	6	3	0	-0-
05	1054 N	638	-0-	-416	-0-	629	3	9	9	N	8	8	0	-0-
06	1110 N	853	-0-	-257	-0-	843	3	10	9	N	9	9	0	-0-
BEALL-NORMAN														
WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764														
01	2809 N	2376	-0-	-433	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-			-0-
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-			-0-
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
HARRIS, J.W.														
WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067														
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	0	-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	N	1	1	0	-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802														
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT														
WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHIVERS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677														
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-			-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-			-0-
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-			-0-
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC												//CONT.// 16032 174							
SHIVERS-PEEPLER UNIT												//CONT.// 102948							
												WELL #: 7							
												RRCID -> 144961							
												COMPL. DATE 03/08/1993							
												TOTAL DEPTH 9950							
												PERF. 8438 - 9704							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
BLANKENSHIP UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 148587									
COMPL. DATE 01/17/1994										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-		1794	2			N	-0-					-0-
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-		1543	3			N	-0-					-0-
03		1736 N	1045	-0-	-691	-0-	-0-		1045	3			N	-0-					-0-
04		1680 N	1454	-0-	-226	-0-	-0-		1454	3			N	-0-					-0-
05		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	-0-		1566	3			N	-0-					-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		1530	3			N	-0-					-0-
HARRIS, J.W.										WELL #: 3									
RRCID -> 148588										COMPL. DATE 01/03/1994									
TOTAL DEPTH 10260										PERF. 8782 - 10065									
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02		980 N	942	-0-	-38	-0-	-0-		939	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03		1085 N	766	-0-	-319	-0-	-0-		760	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04		1050 N	702	-0-	-348	-0-	-0-		698	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05		1054 N	670	-0-	-384	-0-	-0-		664	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06		750 N	636	-0-	-114	-0-	-0-		630	3	6	9	N	5	5	0			-0-
BEALL-NORMAN										WELL #: 11									
RRCID -> 148904										COMPL. DATE 02/08/1994									
TOTAL DEPTH 9844										PERF. 8534 - 9737									
01		1832 N	1614	-0-	-218	-0-	-0-		1578	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02		2072 X	1444	-0-	-628	-0-	-0-		1383	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
03		2294 X	1754	-0-	-540	-0-	-0-		1665	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
04		2220 X	1537	-0-	-683	-0-	-0-		1468	3	69	9	Y	63	30	0	33	1	-0-
05		2294 X	1481	-0-	-813	-0-	-0-		1396	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
*06		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-		1765	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT										WELL #: 9									
RRCID -> 151278										COMPL. DATE 08/22/1994									
TOTAL DEPTH 10150										PERF. 8960 - 9820									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 9									
RRCID -> 152307										COMPL. DATE 10/18/1994									
TOTAL DEPTH 9850										PERF. 8487 - 9760									
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-					-0-
02		560 N	263	-0-	-297	-0-	-0-		263	3			N	-0-					-0-
03		496 N	412	-0-	-84	-0-	-0-		412	3			N	-0-					-0-
04		480 N	304	-0-	-176	-0-	-0-		304	3			N	-0-					-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-					-0-
06		390 N	259	-0-	-131	-0-	-0-		259	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"										WELL #: 9									
RRCID -> 154071										COMPL. DATE 02/11/1995									
TOTAL DEPTH 9850										PERF. 8455 - 9560									
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-		715	2			N	-0-					-0-
02		644 N	643	-0-	-1	-0-	-0-		643	3			N	-0-					-0-
03		775 N	618	-0-	-157	-0-	-0-		618	3			N	-0-					-0-
04		750 N	604	-0-	-146	-0-	-0-		604	3			N	-0-					-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-		713	3			N	-0-					-0-
06		600 N	589	-0-	-11	-0-	-0-		589	3			N	-0-					-0-
SHARP-SMITH UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 156205										COMPL. DATE 10/06/1995									
TOTAL DEPTH 10138										PERF. 9055 - 9953									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC															
SHIVERS-PEEPLER UNIT															
WELL #: 8												RRCID -> 156294			
COMPL. DATE 08/28/1995												TOTAL DEPTH 9772			
PERF. 8475 - 9602															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-					-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-					-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-					-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-					-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-					-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-					-0-
HARRELL, JEANETTE												WELL #: 6-D			
RRCID -> 157060												COMPL. DATE 11/26/1995			
TOTAL DEPTH 10000												PERF. 8785 - 9910			
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	516 2	26 9	N	24	24 1				-0-
02		644 N	611	-0-	-33	-0-	567 3	44 9	N	40	40 0				-0-
03		775 N	688	-0-	-87	-0-	666 3	22 9	N	20	20 0				-0-
04		750 N	595	-0-	-155	-0-	578 3	17 9	N	15	7 0	8 1			-0-
05		682 N	501	-0-	-181	-0-	480 3	21 9	N	19	19 0				-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	758 3	23 9	N	21	21 0				-0-
WERNER-CLARENCE UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 157412												COMPL. DATE 02/02/1996			
TOTAL DEPTH 10152												PERF. 8700 - 9018			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT												WELL #: 10			
RRCID -> 157511												COMPL. DATE 01/12/1996			
TOTAL DEPTH 10098												PERF. 8700 - 9966			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
WERNER-POPE												WELL #: 3			
RRCID -> 158170												COMPL. DATE 10/23/2001			
TOTAL DEPTH 9975												PERF. 8856 - 9767			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT												WELL #: 10			
RRCID -> 158175												COMPL. DATE 02/11/1996			
TOTAL DEPTH 9900												PERF. 8642 - 9760			
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309 2	4 9	N	4	4 1				-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	201 3	8 9	N	7	7 0				-0-
03	899	N	244	-0-	-655	-0-	232 3	12 9	N	11	11 0				-0-
04	870	N	148	-0-	-722	-0-	139 3	9 9	N	8	4 0	4 1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	10	10 0				-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2031 3	12 9	N	11	11 0				-0-
HOUGH-SHIVERS "A"												WELL #: 10			
RRCID -> 158397												COMPL. DATE 02/28/1996			
TOTAL DEPTH 9800												PERF. 8722 - 9521			
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	N	2	2 1				-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196 3	4 9	N	4	4 0				-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY					CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC																			
HARRISON, VERA UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 158402									
COMPL. DATE 03/05/1996										TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	N	3	3	1			-0-	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6	6	0			-0-	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	N	8	8	0			-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	N	8	8	0			-0-	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3	10	9	N	9	9	0			-0-	
SHIVERS-PEEPLER UNIT										WELL #: 9									
RRCID -> 159292										COMPL. DATE 05/30/1996									
TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558																			
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-	
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-	
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-	
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-	
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #: 8A									
RRCID -> 159332										COMPL. DATE 05/02/1996									
TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 159340										COMPL. DATE 05/06/1996									
TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635																			
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-	
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-	
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
06	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 9									
RRCID -> 159405										COMPL. DATE 07/01/1996									
TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MANGHAM, R. S.										WELL #: 5									
RRCID -> 159426										COMPL. DATE 07/02/1996									
TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863																			
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	111	9	N	101	101	1			-0-	
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	202	3	187	9	N	170	170	0			-0-	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	273	9	N	248	248	0			-0-	
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	212	9	N	193	93	0	100	1	-0-	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	260	9	N	236	236	0			-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	293	9	N	266	266	0			-0-	
WERNER "D"										WELL #: 4									
RRCID -> 159439										COMPL. DATE 05/28/1996									
TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927																			
01	3100 N	1800	-0-	-1300	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	1566	-0-	-1234	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-	
03	3100 N	1675	-0-	-1425	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-	
04	2921 N	1763	-0-	-1158	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-	
05	3100 N	4621	-0-	-1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-	
06	3000 N	2168	-0-	-832	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC																	
SEALEY, MAY																	
WELL #: 8													RRCID -> 159523				
COMPL. DATE 07/20/1996													TOTAL DEPTH 9947				
PERF. 8748 - 9838																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	337	2	39	9	N	35	35	1			-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	278	3	65	9	N	59	59	0			-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	430	3	95	9	N	86	86	0			-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	552	3	74	9	N	67	32	0	35	1	-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	398	3	90	9	N	82	82	0			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	291	3	102	9	N	93	93	0			-0-
BEALL, W.F.													WELL #: 11				
RRCID -> 160034													COMPL. DATE 08/08/1996				
TOTAL DEPTH 9920													PERF. 8670 - 9833				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHARP-SMITH UNIT													WELL #: 4				
RRCID -> 160082													COMPL. DATE 08/27/1996				
TOTAL DEPTH 10245													PERF. 8836 - 9932				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRISON, VERA UNIT													WELL #: 9				
RRCID -> 160196													COMPL. DATE 09/03/1996				
TOTAL DEPTH 9968													PERF. 8800 - 9852				
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1650	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	3	36	9	N	33	33	0			-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1220	3	28	9	N	25	12	0	13	1	-0-
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1379	3	34	9	N	31	31	0			-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1026	3	39	9	N	35	35	0			-0-
MANGHAM, R. S.													WELL #: 6				
RRCID -> 160386													COMPL. DATE 09/23/1996				
TOTAL DEPTH 9925													PERF. 8776 - 9799				
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT													WELL #: 3				
RRCID -> 160420													COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 9768													PERF. 8960 - 9628				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT													WELL #: 1				
RRCID -> 160670													COMPL. DATE 10/01/1996				
TOTAL DEPTH 10350													PERF. 9532 - 10210				
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03		1519 X	1339	-0-	-180	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04		1470 X	889	-0-	-581	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05		1674 X	1204	-0-	-470	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06		1620 X	1175	-0-	-445	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC																				
WERNER-WHITE UNIT																				
WELL #: 3														RRCID -> 160822	COMPL. DATE 10/19/1996	TOTAL DEPTH 9861	PERF. 9106	-	9710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	618					Y	-0-	1	1			-0-				
02	2072 X	585	-0-	-1487	-0-	574	3	11	9	Y	10	6	1			4				
03	1550 X	659	-0-	-891	-0-	631	3	28	9	Y	25	21	1			8				
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	627	3	41	9	Y	37	38	1			7				
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	669	3	34	9	Y	31	33	1			5				
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	670	3	37	9	Y	34	32	1			7				
HARRIS, J.W.														WELL #: 5	RRCID -> 161022	COMPL. DATE 11/18/1996	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8785	-	10018
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	1			-0-				
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	3	1	9	N	1	1	0			-0-				
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	N	2	2	0			-0-				
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-				
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1350	3	2	9	N	2	2	0			-0-				
06	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	999	3	2	9	N	2	2	0			-0-				
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT														WELL #: 2	RRCID -> 161267	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 9134	-	9710
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2026																				
WERNER-WHITE UNIT														WELL #: 5	RRCID -> 161537	COMPL. DATE 12/31/1996	TOTAL DEPTH 9918	PERF. 8866	-	9740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
ROSS, J. T. C V GAS UNIT														WELL #: 9B	RRCID -> 161726	COMPL. DATE 12/06/1996	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8702	-	9727
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	747	2	74	9	N	67	67	1			-0-				
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1002	3	123	9	N	112	112	0			-0-				
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1113	3	179	9	N	163	163	0			-0-				
04	870 N	740	-0-	-130	-0-	600	3	140	9	N	127	61	0	66	1	-0-				
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	775	3	172	9	N	156	156	0			-0-				
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	824	3	194	9	N	176	176	0			-0-				
LAGRONE, T.S. UNIT														WELL #: 6	RRCID -> 161742	COMPL. DATE 12/17/1996	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 8960	-	9840
01	3100 N	1772	-0-	-1328	3741	1772	2			Y	-0-					-0-				
02	5092 X	1351	-0-	-3741	-0-	1347	3	4	9	Y	4	2	1			2				
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1252	3	20	9	Y	18	14	1			6				
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1129	3	29	9	Y	26	27	1			5				
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1311	3	23	9	Y	21	23	1			3				
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1384	3	28	9	Y	25	23	1			5				
WERNER-WHITE														WELL #: 4	RRCID -> 162235	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 9938	PERF. 8882	-	9760
01	3100 N	1274	-0-	-1826	3830	1243	2	31	9	Y	28	26	1			6				
02	2800 N	1034	-0-	-1766	2064	1026	3	8	9	Y	7	10	1			3				
03	3100 N	1139	-0-	-1961	103	1139	3			Y	-0-	3	1			-0-				
04	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-				
05	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-				
06	1110 N	938	-0-	-172	-0-	938	3			Y	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC															
BRASHER, J. D. UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 162248															
COMPL. DATE 02/10/1997															
TOTAL DEPTH 10074													PERF. 8853 - 9890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				-0-
03	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	3			N	-0-				-0-
05	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
06	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
MANGHAM, R.S. UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 162682															
COMPL. DATE 03/14/1997															
TOTAL DEPTH 9930													PERF. 8902 - 9842		
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	748	2	13	9	N	12	12	1		-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	434	3	23	9	N	21	21	0		-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	661	3	33	9	N	30	30	0		-0-
04	540 N	386	-0-	-154	-0-	361	3	25	9	N	23	11	0	12 1	-0-
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	423	3	32	9	N	29	29	0		-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	722	3	36	9	N	33	33	0		-0-
TOMPKINS-SPENCER															
WELL #: 9															
RRCID -> 162751															
COMPL. DATE 03/07/1997															
TOTAL DEPTH 9934													PERF. 8890 - 9822		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRASHER, J. D. UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 162783															
COMPL. DATE 02/15/1997															
TOTAL DEPTH 10040													PERF. 8930 - 9961		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WERNER-CLARENCE UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 162856															
COMPL. DATE 01/26/1997															
TOTAL DEPTH 10108													PERF. 8620 - 8680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEALEY, MAY															
WELL #: 10															
RRCID -> 162862															
COMPL. DATE 04/06/1997															
TOTAL DEPTH 9945													PERF. 8911 - 9859		
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-				-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-				-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
BLANKENSHIP UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 163218															
COMPL. DATE 04/12/1997															
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8532 - 9576		
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	73	2	123	9	N	112	112	1		-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	678	3	206	9	N	187	187	0		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-				-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
MANGHAM, R. S.														
WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	465 X	350	-0-	-115	-0-	302	2	48	9	N	44	44	1	-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1580	3	81	9	N	74	74	0	-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1554	3	118	9	N	107	107	0	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	305	3	91	9	N	83	40	0	-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	326	3	113	9	N	103	103	0	-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	608	3	128	9	N	116	116	0	-0-
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556														
01	350 N	303	-0-	-47	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
02	616 N	392	-0-	-224	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	Y	3	2	1	1
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	1	1
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	Y	4	4	1	1
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180														
01	3100 N	1099	-0-	-2001	-0-	1047	2	52	9	Y	47	48	1	10
02	3140 X	926	-0-	-2214	-0-	864	3	62	9	Y	56	43	1	23
03	1209 X	597	-0-	-612	-0-	583	3	14	9	Y	13	32	1	4
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1369	3	34	9	Y	31	29	1	6
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1187	3	26	9	Y	24	26	1	4
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1189	3	36	9	Y	33	30	1	7
AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688														
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5	5	1	-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8	8	0	-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	3	12	9	N	11	11	0	-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	3	10	9	N	9	4	0	-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	3	12	9	N	11	11	0	-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	3	13	9	N	12	12	0	-0-
SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558														
01	1416 N	784	-0-	-632	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-			-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948																
BEALL-BARKSDALE			WELL #: 8			RRCID -> 164620			COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8418 - 9616				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		590	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		518	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		586	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		559	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		573	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06		540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-		532	3	4	9	N	4	4	0			-0-
WERNER-THOMPSON			WELL #: 7			RRCID -> 164948			COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 9971			PERF. 8880 - 9596				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 165623			COMPL. DATE 08/24/1997			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8636 - 9766				
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-		2009	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-		2093	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-		1851	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-		1931	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-		1817	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-		1618	3	9	9	N	8	8	0			-0-
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 165840			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 10160			PERF. 8742 - 9923				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER			WELL #: 8			RRCID -> 165918			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 8672 - 9774				
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	-0-		1333	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		1279	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		1544	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-		1731	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-		1760	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-		1793	3	10	9	N	9	9	0			-0-
JOHNSON, B. J. UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 166290			COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 9675			PERF. 8750 - 9400				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 167186			COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 8785 - 9934				
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		527	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1680	N	595	-0-	-1085	-0-	-0-		585	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	-0-		1056	3	11	9	N	10	5	0	5	1	-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-		948	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	1380	N	802	-0-	-578	-0-	-0-		787	3	15	9	N	14	14	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948																			
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7										RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 9106 - 9498			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8										RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 9120 - 9580			
01	821	N	547	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	500	2	47	9	Y	43	38	1			9
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	28	9	Y	25	24	1			10
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	24	9	Y	22	25	1			7
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	35	9	Y	32	33	1			6
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	30	9	Y	27	29	1			4
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	34	9	Y	31	29	1			6
WERNER-THOMPSON WELL #: 8										RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9162 - 9610			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12										RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8670 - 9820			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13										RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8418 - 9570			
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A										RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8668 - 9744			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	217	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	N	9	4	0	5	1	-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3	13	9	N	12	12	0			-0-
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10										RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8783 - 9814			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
BEALL, W.F.														
WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556														
01	357	N		357	-0-		-0-		-0-	357	2		N	-0-
02	364	N		350	-0-	-14	-0-		-0-	350	3		N	-0-
03	413	N		413	-0-		-0-		-0-	413	3		N	-0-
04	418	N		418	-0-		-0-		-0-	418	3		N	-0-
05	464	N		464	-0-		-0-		-0-	464	3		N	-0-
06	467	N		467	-0-		-0-		-0-	467	3		N	-0-
HOUGH-SHIVERS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532														
01	1047	N		1047	-0-		-0-		-0-	1046	2	1	9	-0-
02	943	N		943	-0-		-0-		-0-	941	3	2	9	-0-
03	961	N		954	-0-	-7	-0-		-0-	954	3			-0-
04	930	N		880	-0-	-50	-0-		-0-	880	3			-0-
05	1054	N		988	-0-	-66	-0-		-0-	988	3			-0-
06	930	N		215	-0-	-715	-0-		-0-	215	3			-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219														
01	56	N		56	-0-		-0-		-0-	56	2		N	-0-
02	90	N		90	-0-		-0-		-0-	90	3		N	-0-
03	331	N		331	-0-		-0-		-0-	331	3		N	-0-
04	676	N		676	-0-		-0-		-0-	676	3		N	-0-
05	803	N		803	-0-		-0-		-0-	803	3		N	-0-
06	515	N		515	-0-		-0-		-0-	515	3		N	-0-
BEALL-NORMAN														
WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460														
01	558	N		558	-0-		-0-		-0-	557	2	1	9	-0-
02	644	N		543	-0-	-101	-0-		-0-	541	3	2	9	-0-
03	814	N		814	-0-		-0-		-0-	812	3	2	9	-0-
04	720	N		720	-0-		-0-		-0-	718	3	2	9	-0-
05	739	N		739	-0-		-0-		-0-	737	3	2	9	-0-
*06	780	N		730	-0-	-50	-0-		-0-	727	3	3	9	-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707														
01	658	N		658	-0-		-0-		-0-	658	2		N	-0-
02	573	N		573	-0-		-0-		-0-	573	3		N	-0-
03	682	N		624	-0-	-58	-0-		-0-	624	3		N	-0-
04	660	N		594	-0-	-66	-0-		-0-	594	3		N	-0-
05	647	N		647	-0-		-0-		-0-	647	3		N	-0-
06	600	N		553	-0-	-47	-0-		-0-	553	3		N	-0-
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692														
01	1141	N		1141	-0-		-0-		-0-	1132	2	9	9	-0-
02	1176	N		1032	-0-	-144	-0-		-0-	1018	3	14	9	-0-
03	1147	N		1102	-0-	-45	-0-		-0-	1081	3	21	9	-0-
04	1110	N		1072	-0-	-38	-0-		-0-	1057	3	15	9	-0-
05	1162	N		1162	-0-		-0-		-0-	1142	3	20	9	-0-
06	1089	N		1089	-0-		-0-		-0-	1067	3	22	9	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//	102948														
JOHNSON, B.J. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	175475	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8944	-	9438			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BEALL-NORMAN				WELL #:	15	RRCID ->	176206	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	8500	-	9633			
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-					-0-	
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3				N	-0-					-0-	
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	-0-	671	3				N	-0-					-0-	
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	-0-	675	3				N	-0-					-0-	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3				N	-0-					-0-	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	176293	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	8611	-	9717			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOUSE, W. F. UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	176342	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL	DEPTH	9840	PERF.	8542	-	9706			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/15/2026															
WERNER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176586	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8708	-	9480			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BEALL-BARKSDALE				WELL #:	11	RRCID ->	176937	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	8634	-	9861			
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2	1				-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	N	3	3	0				-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	N	4	4	0				-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	N	4	2	0	2	1		-0-	
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	223	3	4	9	N	4	4	0				-0-	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	N	5	5	0				-0-	
KELLY-LINCOLN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	176946	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8620	-	9390			
01	PTRL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PTRL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PTRL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/30/2026															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
SHIVERS-PEEPLES UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3100 N	999	-0-	-2101	1672	998	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
02	2758 N	1086	-0-	-1672	-0-	1085	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-			-0-	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-			-0-	
05	1209 N	792	-0-	-417	-0-	792	3			Y	-0-			-0-	
06	1200 N	486	-0-	-714	-0-	486	3			Y	-0-			-0-	
BEALL-BARKSDALE															
WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646															
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-	
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-			-0-	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-	
BLANKENSHIP UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540															
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-	
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			-0-	
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-	
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			-0-	
BEALL-NORMAN															
WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700															
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	2	7	9	N	6	6	1	-0-	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	3	11	9	N	10	10	0	-0-	
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1898	3	15	9	N	14	14	0	-0-	
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1608	3	12	9	N	11	5	0	-0-	
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	3	15	9	N	14	14	0	-0-	
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	3	17	9	N	15	15	0	-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"															
WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HOUSE, W. F. UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HOUSE, W. F. UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
SHIVERS-PEEPLER UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-				-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-				-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-				-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-				-0-
BEALL-BARKSDALE														
WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578														
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9 9	N	8	8 1			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	689	3	15 9	N	14	14 0			-0-
03	930 N	793	-0-	-137	-0-	770	3	23 9	N	21	21 0			-0-
04	900 N	770	-0-	-130	-0-	752	3	18 9	N	16	8 0	8 1		-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	22 9	N	20	20 0			-0-
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	686	3	24 9	N	22	22 0			-0-
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819														
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9 9	N	8	8 1			-0-
02	1820 N	1129	-0-	-691	-0-	1115	3	14 9	N	13	13 0			-0-
03	2015 N	1161	-0-	-854	-0-	1140	3	21 9	N	19	19 0			-0-
04	1950 N	1050	-0-	-900	-0-	1033	3	17 9	N	15	7 0	8 1		-0-
05	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1132	3	20 9	N	18	18 0			-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22 9	N	20	20 0			-0-
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816														
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-
02	504 N	150	-0-	-354	-0-	150	3		N	-0-				-0-
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-				-0-
04	3000 N	3255	-0-	255	-0-	3255	3		N	-0-				-0-
05	1024 N	769	-0-	-255	-0-	769	3		N	-0-				-0-
06	1470 N	278	-0-	-1192	-0-	278	3		N	-0-				-0-
WHITFIELD UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806														
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3 9	N	3	3 1			-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	3	6 9	N	5	5 0			-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	3	8 9	N	7	7 0			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	3	7 9	N	6	3 0	3 1		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	3	8 9	N	7	7 0			-0-
06	1380 N	547	-0-	-833	-0-	539	3	8 9	N	7	7 0			-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540														
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1 9	N	1	1 1			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1 9	N	1	1 0			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-				-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-				-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-				-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-				-0-
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572														
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-				-0-
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-				-0-
03	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3		N	-0-				-0-
04	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3		N	-0-				-0-
05	1953 N	1437	-0-	-516	-0-	1437	3		N	-0-				-0-
06	1800 N	1134	-0-	-666	-0-	1134	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC														//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED									
HARRISON, VERA UNIT														//CONT.// 102948										WELL #: 13									
														RRCID -> 182728										COMPL. DATE 05/07/2001									
														TOTAL DEPTH 9945										PERF. 8688 - 9822									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
05		197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-					-0-												
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-					-0-												

WHITFIELD UNIT														WELL #: 14										RRCID -> 183181									
														COMPL. DATE 06/13/2001										TOTAL DEPTH 9820									
														PERF. 8848 - 9703																			
01		235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	8	1				-0-												
02		234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13	13	0				-0-												
03		279	N	242	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	221	3	21	9	N	19	19	0				-0-												
04		270	N	241	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	224	3	17	9	N	15	7	0	8	1		-0-												
05		285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	20	9	N	18	18	0				-0-												
06		242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	23	9	N	21	21	0				-0-												

BEALL, W.F.														WELL #: 13										RRCID -> 183326									
														COMPL. DATE 06/13/2001										TOTAL DEPTH 9955									
														PERF. 8653 - 9812																			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												

HARRISON, VERA UNIT														WELL #: 14										RRCID -> 183804									
														COMPL. DATE 07/09/2001										TOTAL DEPTH 9880									
														PERF. 8614 - 9479																			
01		439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-						-0-												
02		868	N	438	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	438	3			N	-0-						-0-												
03		589	N	526	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	526	3			N	-0-						-0-												
04		570	N	524	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	524	3			N	-0-						-0-												
05		591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-						-0-												
06		583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-						-0-												

HARRISON, VERA UNIT														WELL #: 12										RRCID -> 184377									
														COMPL. DATE 08/04/2001										TOTAL DEPTH 9900									
														PERF. 8654 - 9798																			
01		1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	13	9	N	12	12	1				-0-												
02		2156	X	1255	-0-	-0-	-901	-0-	-0-	1233	3	22	9	N	20	20	0				-0-												
03		2387	X	1471	-0-	-0-	-916	-0-	-0-	1438	3	33	9	N	30	30	0				-0-												
04		2310	X	1209	-0-	-0-	-1101	-0-	-0-	1184	3	25	9	N	23	11	0	12	1		-0-												
05		1767	X	630	-0-	-0-	-1137	-0-	-0-	599	3	31	9	N	28	28	0				-0-												
06		1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3	35	9	N	32	32	0				-0-												

ROSS, J.T. CV GAS UNIT														WELL #: 14A										RRCID -> 184460									
														COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 9810									
														PERF. 8612 - 9717																			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												

WHITFIELD UNIT														WELL #: 17										RRCID -> 184805									
														COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH 9922									
														PERF. 8604 - 9743																			
01		531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	61	9	N	55	55	1				-0-												
02		445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3	101	9	N	92	92	0				-0-												
03		442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	149	9	N	135	135	0				-0-												
04		377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	114	9	N	104	50	0	54	1		-0-												
05		434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	142	9	N	129	129	0				-0-												
06		442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	160	9	N	145	145	0				-0-												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																			
SHIVERS-PEEPLER UNIT																			
WELL #: 14										RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BEALL - BARKSDALE										WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
HARRISON, VERA UNIT										WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862									
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-						-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-						-0-	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3				N	-0-						-0-	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3				N	-0-						-0-	
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3				N	-0-						-0-	
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3				N	-0-						-0-	
ROSS, J.T. CV GAS UNIT										WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730									
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	3	1					-0-	
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	330	3	6	9	N	5	5	0					-0-	
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	659	3	8	9	N	7	7	0					-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	574	3	7	9	N	6	3	0	3	1			-0-	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	774	3	7	9	N	6	6	0					-0-	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	N	7	7	0					-0-	
BEALL, W.F.										WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SHIVERS-PEEPLER UNIT										WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582									
01	2184 N	944	-0-	-1240	-0-	944	2				Y	-0-						-0-	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3				Y	-0-						-0-	
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3				Y	-0-						-0-	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3				Y	-0-						-0-	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3				Y	-0-						-0-	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3				Y	-0-						-0-	
BEALL - BARKSDALE										WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4	4	1			-0-							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	79	3	8	9	N	7	7	0			-0-							
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	121	3	11	9	N	10	10	0			-0-							
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	102	3	9	9	N	8	4	0	4	1	-0-							
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	N	9	9	0			-0-							
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	66	3	11	9	N	10	10	0			-0-							
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707													
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-							
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-							
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-							
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-							
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-							
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-							
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694													
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-							
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-							
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-							
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-							
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-							
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-							
HICKS GAS UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
HICKS GAS UNIT										WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720													
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-							
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-							
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-							
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-							
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-							
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-							
HICKS GAS UNIT										WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758													
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3	3	1			-0-							
02	1568 N	1361	-0-	-207	-0-	1355	3	6	9	N	5	5	0			-0-							
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	3	8	9	N	7	7	0			-0-							
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-							
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7	7	0			-0-							
06	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1546	3	9	9	N	8	8	0			-0-							
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595													
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-							
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	586	3			N	-0-					-0-							
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-							
04	690 N	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					-0-							
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-							
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948																	
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #: 15			RRCID -> 188738			COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 9717			PERF. 8402 - 9534					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-					-0-	
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	3				N	-0-					-0-	
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3				N	-0-					-0-	
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3				N	-0-					-0-	
05		1209 N	1042	-0-	-167	-0-	-0-	1042	3				N	-0-					-0-	
06		1050 N	952	-0-	-98	-0-	-0-	952	3				N	-0-					-0-	
BEALL, W.F.			WELL #: 17			RRCID -> 188741			COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 9988			PERF. 9172 - 9780					
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3	3	1				-0-	
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3	7	9	N	6	6	0				-0-	
03		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	-0-	1217	3	10	9	N	9	9	0				-0-	
04		1200 N	1121	-0-	-79	-0-	-0-	1114	3	7	9	N	6	3	0	3	1		-0-	
05		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	-0-	1137	3	9	9	N	8	8	0				-0-	
06		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	-0-	1079	3	10	9	N	9	9	0				-0-	
BEALL, W.F.			WELL #: 18			RRCID -> 189251			COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 9910			PERF. 8626 - 9796					
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-						-0-	
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-						-0-	
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-						-0-	
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-						-0-	
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-						-0-	
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-						-0-	
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 189435			COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9875			PERF. 8473 - 9630					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-						-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #: 16			RRCID -> 189548			COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8268 - 9504					
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	N	8	8	1				-0-	
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3	14	9	N	13	13	0				-0-	
03		775 N	415	-0-	-360	-0-	-0-	415	3			N	-0-						-0-	
04		750 N	696	-0-	-54	-0-	-0-	696	3			N	-0-						-0-	
05		775 N	556	-0-	-219	-0-	-0-	556	3			N	-0-						-0-	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-						-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #: 17			RRCID -> 189907			COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 9670			PERF. 8389 - 9465					
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-						-0-	
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-						-0-	
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-						-0-	
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-						-0-	
05		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	-0-	1264	3			N	-0-						-0-	
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-						-0-	
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 189939			COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9925			PERF. 9137 - 9736					
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-						-0-	
02		224 N	151	-0-	-73	-0-	-0-	151	3			N	-0-						-0-	
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-						-0-	
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-						-0-	
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-						-0-	
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
HARRISON, VERA UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	N	9	9	1
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	121	3	17	9	N	15	15	0
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	221	3	24	9	N	22	22	0
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	160	3	19	9	N	17	8	0
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	237	3	23	9	N	21	21	0
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	172	3	25	9	N	23	23	0
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570														
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-		-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-		-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-		-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-		-0-
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674														
01	2015	X	655	-0-	-1360	-0-	655	2			N	-0-		-0-
02	1400	X	823	-0-	-577	-0-	823	3			N	-0-		-0-
03	1550	X	591	-0-	-959	-0-	591	3			N	-0-		-0-
04	930	X	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-		-0-
05	899	X	643	-0-	-256	-0-	643	3			N	-0-		-0-
06	870	X	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706														
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3	3	1
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	N	4	4	0
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6	6	0
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	N	5	2	0
05	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	0
06	2100	N	740	-0-	-1360	-0-	732	3	8	9	N	7	7	0
POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768														
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		-0-
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	3			N	-0-		-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-		-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-		-0-
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-		-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-		-0-
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628														
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-		-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-		-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-		-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-		-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
HOUSE, W. F. UNIT																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//			102948														
BEALL, W.F.			WELL #:			20	RRCID -> 193406			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	1	1			-0-	
02	588 N	474	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1	1	0			-0-		
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2	2	0			-0-		
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2	1	0		1 1	-0-		
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2	2	0			-0-		
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2	2	0			-0-		

HARRIS, J.W.			WELL #:			7	RRCID -> 193819			COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030							
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	3	1				-0-	
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3	6	9	N	5	5	0				-0-	
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3	8	9	N	7	7	0				-0-	
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	N	6	3	0		3 1		-0-	
05	1209 N	1161	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	1153	3	8	9	N	7	7	0				-0-	
06	1170 N	1137	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	1128	3	9	9	N	8	8	0				-0-	

TOMPKINS-SPENCER			WELL #:			11	RRCID -> 194010			COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814							
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-						-0-	
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-						-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-						-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-						-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-						-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-						-0-	

BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:			13	RRCID -> 194343			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

WERNER-POPE			WELL #:			8	RRCID -> 194378			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SHIVERS GAS UNIT			WELL #:			12	RRCID -> 194382			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 194848			COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848							
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	1				-0-	
02	1176 N	644	-0-	-0-	-532	-0-	-0-	642	3	2	9	N	2	2	0				-0-	
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	0				-0-	
04	1290 N	1266	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	1264	3	2	9	N	2	1	0		1 1		-0-	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3	3	9	N	3	3	0				-0-	
06	1620 N	1291	-0-	-0-	-329	-0-	-0-	1288	3	3	9	N	3	3	0				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																
WHITFIELD UNIT																
WELL #: 18													RRCID -> 194850			
COMPL. DATE 05/07/2003													TOTAL DEPTH 9870			
PERF. 8594 - 9768																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	558 N	329	-0-	-229	-0-	297	3	32	9	N	29	29	0			-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1958	3	30	9	N	27	27	0			-0-
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	3	34	9	N	31	31	0			-0-
MANGHAM, R. S.													WELL #: 9			
RRCID -> 195144													COMPL. DATE 05/31/2003			
TOTAL DEPTH 9974													PERF. 8634 - 9866			
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1594	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-
05	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1614	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1710 N	1575	-0-	-135	-0-	1569	3	6	9	N	5	5	0			-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT													WELL #: 15			
RRCID -> 195543													COMPL. DATE 06/16/2003			
TOTAL DEPTH 9979													PERF. 8670 - 9854			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT													WELL #: 14			
RRCID -> 195923													COMPL. DATE 06/29/2003			
TOTAL DEPTH 10040													PERF. 8745 - 9952			
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
WERNER-WHITE UNIT													WELL #: 8			
RRCID -> 196730													COMPL. DATE 07/12/2003			
TOTAL DEPTH 9955													PERF. 8872 - 9809			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POWERS, E.C.													WELL #: 15			
RRCID -> 196922													COMPL. DATE 07/29/2003			
TOTAL DEPTH 9894													PERF. 8602 - 9770			
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	573	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	290	3	58	9	N	53	53	0			-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	693	3	85	9	N	77	77	0			-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	509	3	66	9	N	60	29	0	31	1	-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	404	3	80	9	N	73	73	0			-0-
06	630 N	504	-0-	-126	-0-	413	3	91	9	N	83	83	0			-0-
JOHNSON, B.J. UNIT													WELL #: 7			
RRCID -> 196926													COMPL. DATE 07/25/2003			
TOTAL DEPTH 9655													PERF. 8742 - 9396			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC											//CONT.// 102948											
MANGHAM, R. S.											WELL #: 10			RRCID -> 197166			COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1	1			-0-					
02	756 N	389	-0-	-367	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0				-0-					
03	899 N	459	-0-	-440	-0-	456	3	3	9	N	3	3	0				-0-					
04	870 N	582	-0-	-288	-0-	580	3	2	9	N	2	1	0		1	1	-0-					
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	409	3	3	9	N	3	3	0				-0-					
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	N	3	3	0				-0-					
MATTHEWS, S.E. UNIT											WELL #: 16			RRCID -> 197171			COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	9	1				-0-					
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	612	3	15	9	N	14	14	0				-0-					
03	558 N	471	-0-	-87	-0-	448	3	23	9	N	21	21	0				-0-					
04	540 N	362	-0-	-178	-0-	343	3	19	9	N	17	8	0		9	1	-0-					
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	717	3	22	9	N	20	20	0				-0-					
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	305	3	25	9	N	23	23	0				-0-					
HARRIS, J.W.											WELL #: 8			RRCID -> 197832			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
HARRIS, J.W.											WELL #: 9			RRCID -> 198296			COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-						-0-					
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-						-0-					
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-						-0-					
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-						-0-					
05	713 N	357	-0-	-356	-0-	357	3			N	-0-						-0-					
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-						-0-					
POWERS, E.C.											WELL #: 16			RRCID -> 198571			COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	313	2	21	9	N	19	19	1				-0-					
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	273	3	35	9	N	32	32	0				-0-					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	227	3	52	9	N	47	47	0				-0-					
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	416	3	40	9	N	36	17	0		19	1	-0-					
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	303	3	50	9	N	45	45	0				-0-					
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	285	3	55	9	N	50	50	0				-0-					
SHARP-SMITH UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 198598			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-						-0-					
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-						-0-					
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-						-0-					
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-						-0-					
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-						-0-					
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-						-0-					
TOMPKINS-SPENCER											WELL #: 12			RRCID -> 198866			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	208	2	48	9	N	44	44	1				-0-					
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1027	3	80	9	N	73	73	0				-0-					
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	861	3	118	9	N	107	107	0				-0-					
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	526	3	91	9	N	83	40	0		43	1	-0-					
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	437	3	112	9	N	102	102	0				-0-					
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	272	3	127	9	N	115	115	0				-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC																			
POWERS, E.C.																			
WELL #: 14										RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 8590 - 9749			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	3255 X	3045	-0-	-210	-0-	3038	2	7	9	N	6	6	1			-0-			
02	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	2708	3	12	9	N	11	11	0			-0-			
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3143	3	17	9	N	15	15	0			-0-			
04	3000 X	2748	-0-	-252	-0-	2735	3	13	9	N	12	6	0	6	1	-0-			
05	3131 X	2542	-0-	-589	-0-	2525	3	17	9	N	15	15	0			-0-			
06	3060 X	2468	-0-	-592	-0-	2449	3	19	9	N	17	17	0			-0-			
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-			
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	3			N	-0-					-0-			
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-			
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-			
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-			
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-			
TOMPKINS-SPENCER										WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814	
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-			
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-			
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-			
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-			
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-			
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-			
BRASHER, J. D. UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943	
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3	3	1			-0-			
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	3	6	9	N	5	5	0			-0-			
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	3	9	9	N	8	8	0			-0-			
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	N	6	3	0	3	1	-0-			
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	3	8	9	N	7	7	0			-0-			
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	689	3	9	9	N	8	8	0			-0-			
BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-			
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-			
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-			
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-			
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-			
06	870 N	424	-0-	-446	-0-	424	3			N	-0-					-0-			
ROSS-HAMILTON UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	2	6	9	N	5	5	1			-0-			
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	542	3	9	9	N	8	8	0			-0-			
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	3	13	9	N	12	12	0			-0-			
04	630 N	178	-0-	-452	-0-	167	3	11	9	N	10	5	0	5	1	-0-			
05	620 N	53	-0-	-567	-0-	40	3	13	9	N	12	12	0			-0-			
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	3	14	9	N	13	13	0			-0-			
BEALL-NORMAN										WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729	
01	2604 X	1587	-0-	-1017	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	1			-0-			
02	2352 X	1782	-0-	-570	-0-	1780	3	2	9	N	2	2	0			-0-			
03	1984 X	1508	-0-	-476	-0-	1505	3	3	9	N	3	3	0			-0-			
04	1920 X	1069	-0-	-851	-0-	1067	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-			
05	1984 N	908	-0-	-1076	-0-	905	3	3	9	N	3	3	0			-0-			
06	1470 N	842	-0-	-628	-0-	839	3	3	9	N	3	3	0			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
SEALEY, MAY														
WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	131	2	24	9	N	22	22	1	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	218	3	41	9	N	37	37	0	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	308	3	59	9	N	54	54	0	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	210	3	46	9	N	42	20	0	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	215	3	56	9	N	51	51	0	-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	135	3	64	9	N	58	58	0	-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878														
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2	1	0	-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0	-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	3	1	9	N	1	1	0	-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569														
01	1938 N	977	-0-	-961	-0-	885	2	92	9	Y	84	84	1	-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1370	3	154	9	Y	140	140	0	-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1061	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	969	3	68	9	Y	62	30	0	-0-
05	1333 N	389	-0-	-944	-0-	306	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
06	1110 N	469	-0-	-641	-0-	375	3	94	9	Y	85	85	0	-0-
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	224 N	2	-0-	-222	-0-		3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793														
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	N	5	5	1	-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	3	9	9	N	8	8	0	-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1396	3	12	9	N	11	11	0	-0-
04	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1234	3	10	9	N	9	4	0	-0-
05	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1044	3	12	9	N	11	11	0	-0-
06	1320 N	422	-0-	-898	-0-	409	3	13	9	N	12	12	0	-0-
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828														
01	1209 X	584	-0-	-625	-0-	584	2			N	-0-			-0-
02	1064 X	490	-0-	-574	-0-	489	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	1178 N	662	-0-	-516	-0-	661	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	1140 N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1	1	0	-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	N	1	1	0	-0-
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075														
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
04	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC																			
SHARP-SMITH UNIT																			
WELL #: 6											RRCID -> 201966			COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5	5	1				-0-		
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	0				-0-		
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	N	11	11	0				-0-		
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	3	9	9	N	8	4	0	4	1		-0-		
05	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1259	3	12	9	N	11	11	0				-0-		
06	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1206	3	13	9	N	12	12	0				-0-		
BLANKENSHIP UNIT																			
WELL #: 22											RRCID -> 202338			COMPL. DATE 04/25/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557		
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-						-0-		
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	871	3	1	9	N	1	1	0				-0-		
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-						-0-		
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-						-0-		
05	961 N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-						-0-		
06	870 N	723	-0-	-147	-0-	723	3			N	-0-						-0-		
HOUGH-SHIVERS "A"																			
WELL #: 19											RRCID -> 202339			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525		
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2	2	1				-0-		
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3	3	0				-0-		
03	1364 N	694	-0-	-670	-0-	694	3			N	-0-						-0-		
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-						-0-		
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-						-0-		
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-						-0-		
SEALEY, MAY																			
WELL #: 14											RRCID -> 202340			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
HARRIS, J.W.																			
WELL #: 10											RRCID -> 202343			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430		
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	862	2	51	9	N	46	46	1				-0-		
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	729	3	85	9	N	77	77	0				-0-		
03	1054 N	843	-0-	-211	-0-	720	3	123	9	N	112	112	0				-0-		
04	1020 N	603	-0-	-417	-0-	507	3	96	9	N	87	42	0	45	1		-0-		
05	899 N	650	-0-	-249	-0-	532	3	118	9	N	107	107	0				-0-		
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	827	3	133	9	N	121	121	0				-0-		
HARRIS, S.S. UNIT																			
WELL #: 11											RRCID -> 202784			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
ROSS-HAMILTON UNIT																			
WELL #: 6											RRCID -> 203619			COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958		
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1159	2	68	9	N	62	62	1				-0-		
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1072	3	113	9	N	103	103	0				-0-		
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1020	3	166	9	N	151	151	0				-0-		
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	713	3	129	9	N	117	56	0	61	1		-0-		
05	806 N	506	-0-	-300	-0-	348	3	158	9	N	144	144	0				-0-		
06	780 N	308	-0-	-472	-0-	130	3	178	9	N	162	162	0				-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC																	
BRASHER, J. D. UNIT																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC																		
HARRIS, J.W.																		
WELL #: 12																		
RRCID -> 205780																		
COMPL. DATE 10/24/2004																		
TOTAL DEPTH 9530																		
PERF. 8756 - 9263																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SHIVERS-HAMILTON UNIT																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 207729																		
COMPL. DATE 11/19/2004																		
TOTAL DEPTH 9465																		
PERF. 8802 - 9222																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SHARP-SMITH UNIT																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 207782																		
COMPL. DATE 01/25/2005																		
TOTAL DEPTH 9430																		
PERF. 8843 - 9311																		
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	918	2	15	9	N	14	14	1				-0-	
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	391	3	25	9	N	23	23	0				-0-	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	572	3	37	9	N	34	34	0				-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	565	3	30	9	N	27	13	0	14	1		-0-	
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	458	3	35	9	N	32	32	0				-0-	
06	600 N	399	-0-	-201	-0-	358	3	41	9	N	37	37	0				-0-	

SHIVERS GAS UNIT																		
WELL #: 15																		
RRCID -> 207792																		
COMPL. DATE 01/30/2005																		
TOTAL DEPTH 9307																		
PERF. 8511 - 9172																		
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-						-0-	
02	448 N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-						-0-	
03	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	3			N	-0-						-0-	
04	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-						-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-						-0-	
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-						-0-	

HOUSE, W. F. UNIT																		
WELL #: 15 T																		
RRCID -> 208469																		
COMPL. DATE 02/27/2005																		
TOTAL DEPTH 9200																		
PERF. 8590 - 9065																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HARRELL, JEANETTE																		
WELL #: 7																		
RRCID -> 208881																		
COMPL. DATE 01/07/2005																		
TOTAL DEPTH 10060																		
PERF. 8784 - 9922																		
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1				-0-	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1	1	0				-0-	
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	422	3	22	9	N	20	20	0				-0-	
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	593	3	17	9	N	15	7	0	8	1		-0-	
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	571	3	21	9	N	19	19	0				-0-	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	431	3	23	9	N	21	21	0				-0-	

HARRIS, S.S. UNIT																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 209182																		
COMPL. DATE 11/29/2004																		
TOTAL DEPTH 9959																		
PERF. 8744 - 9796																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC											//CONT.// 102948																
BRASHER, J. D. UNIT											WELL #: 19			RRCID -> 209734			COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 9460			PERF. 8911 - 9272				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE	
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-			842	2	46	9	N				42		42	1					-0-	
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-			188	3	78	9	N				71		71	0					-0-	
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-			1589	3	114	9	N				104		104	0					-0-	
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-			545	3	89	9	N				81		39	0		42	1		-0-	
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-			681	3	109	9	N				99		99	0					-0-	
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-			782	3	122	9	N				111		111	0					-0-	
SEALEY, MAY											WELL #: 15			RRCID -> 209951			COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8672 - 9825				
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-			298	2	30	9	N				27		27	1					-0-	
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-			1224	3	51	9	N				46		46	0					-0-	
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-			1022	3	74	9	N				67		67	0					-0-	
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-			1103	3	57	9	N				52		25	0			27	1	-0-	
05		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	-0-			1063	3	70	9	N				64		64	0					-0-	
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-			1002	3	79	9	N				72		72	0					-0-	
BEALL-BARKSDALE											WELL #: 19			RRCID -> 210338			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 8661 - 9828				
01		188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-			186	2	2	9	N				2		2	1					-0-	
02		168 X	140	-0-	-28	-0-	-0-			137	3	3	9	N				3		3	0					-0-	
03		269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-			265	3	4	9	N				4		4	0					-0-	
04		180 X	176	-0-	-4	-0-	-0-			173	3	3	9	N				3		1	0			2	1	-0-	
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-			167	3	4	9	N				4		4	0					-0-	
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-							N				NO RPT								-0-	
WERNER-LEFOY											WELL #: 8 T			RRCID -> 210476			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8680 - 9944				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
HARRIS, J.W.											WELL #: 13			RRCID -> 211007			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 9426			PERF. 8490 - 9062				
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-			670	2	20	9	N				18		18	1					-0-	
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	-0-			393	3	33	9	N				30		30	0					-0-	
03		558 N	282	-0-	-276	-0-	-0-			235	3	47	9	N				43		43	0					-0-	
04		540 N	481	-0-	-59	-0-	-0-			445	3	36	9	N				33		16	0				17	1	-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-			483	3	45	9	N				41		41	0					-0-	
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-			642	3	51	9	N				46		46	0					-0-	
WERNER "D"											WELL #: 8 T			RRCID -> 211851			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10059			PERF. 8650 - 9938				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y				-0-								-0-	
BRASHER, J. D. UNIT											WELL #: 20			RRCID -> 212131			COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 9630			PERF. 8790 - 9286				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-								-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-								-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-								-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-								-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-								-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N				-0-								-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC				//CONT.// 102948														
WERNER-HULL				WELL #:		5 T RRCID -> 212171				COMPL. DATE 06/01/2005				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	Y	9	8	1		2			
02	560 X	115	-0-	-445	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1		2			
03	589 X	161	-0-	-428	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1		1			
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-	1	1		-0-			
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7	9	Y	6	5	1		1			
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	Y	5	5	1		1			
PRUITT-HAMILTON UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 212212				COMPL. DATE 05/09/2005				TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166			
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				-0-			
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-				-0-			
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-			
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-				-0-			
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-				-0-			
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				-0-			
HARRISON, VERA UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 212972				COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817			
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	334	2	23	9	N	21	21	1		-0-			
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	559	3	40	9	N	36	36	0		-0-			
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	457	3	58	9	N	53	53	0		-0-			
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	590	3	45	9	N	41	20	0	21 1	-0-			
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	551	3	55	9	N	50	50	0		-0-			
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	416	3	63	9	N	57	57	0		-0-			
WHITFIELD UNIT				WELL #:		19	RRCID -> 213456				COMPL. DATE 07/08/2005				TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671			
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-			
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				-0-			
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	881	3	1	9	N	1	1	0		-0-			
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-				-0-			
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	N	1	1	0		-0-			
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1	1	0		-0-			
WERNER-LEFOY				WELL #:		9 T	RRCID -> 213460				COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
PRUITT-HAMILTON UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 213701				COMPL. DATE 07/19/2005				TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456			
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-			
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-				-0-			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-			
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-			
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-			
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-				-0-			
HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #:		20	RRCID -> 213930				COMPL. DATE 08/06/2005				TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515			
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-			
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				-0-			
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-				-0-			
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				-0-			
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-			
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948															
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		2	RRCID -> 214255			COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8872	-	9760		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					-0-	
02	196 X	185	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-					-0-	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-					-0-	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-					-0-	
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	212	3				N	-0-					-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-					-0-	
HICKS GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID -> 214713			COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL	DEPTH	9269	PERF.	8603	-	9096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITFIELD UNIT					WELL #:	21	RRCID -> 215034			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL	DEPTH	9322	PERF.	8606	-	9219	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-					-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3				N	-0-					-0-	
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-					-0-	
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-					-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-					-0-	
SHIVERS GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 215129			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL	DEPTH	9942	PERF.	9111	-	9728	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2				N	-0-					-0-	
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-					-0-	
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	548	3				N	-0-					-0-	
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	514	3				N	-0-					-0-	
05	3100 N	3103	-0-	3	-0-	-0-	3	3103	3				N	-0-					-0-	
06	2416 N	2413	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2413	3				N	-0-					-0-	
WHITFIELD UNIT					WELL #:	22	RRCID -> 215618			COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL	DEPTH	9325	PERF.	8641	-	9160	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	1					-0-	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3	2	9	N	2	0					-0-	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3	0					-0-	
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	N	2	1	0	1	1		-0-	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3	0					-0-	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3	0					-0-	
SHARP-SMITH UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 215821			COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL	DEPTH	9588	PERF.	8827	-	9428	
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1	1					-0-	
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	N	2	0					-0-	
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3	0					-0-	
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2	1	0	1	1		-0-	
05	744 N	612	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	N	3	0					-0-	
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3	0					-0-	
HARRIS, J.W.					WELL #:	14	RRCID -> 216020			COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	8790	-	9936	
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2				N	-0-					-0-	
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3				N	-0-					-0-	
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3				N	-0-					-0-	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3				N	-0-					-0-	
05	837 N	814	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	814	3				N	-0-					-0-	
06	810 N	758	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC																	
MANGHAM, R. S.																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 102948																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 216117																	
COMPL. DATE 10/28/2005																	
TOTAL DEPTH 9411																	
PERF. 8720 - 9257																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL, W.F.																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 216158																	
COMPL. DATE 10/19/2005																	
TOTAL DEPTH 9361																	
PERF. 8694 - 9180																	
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER																	
WELL #: 16																	
RRCID -> 216513																	
COMPL. DATE 11/25/2005																	
TOTAL DEPTH 9300																	
PERF. 8655 - 9107																	
01	1209	X	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	983	-0-	-81	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			N	-0-					-0-
ROSS, J. T. CV GAS UNIT																	
WELL #: 19																	
RRCID -> 216650																	
COMPL. DATE 11/08/2005																	
TOTAL DEPTH 9966																	
PERF. 8782 - 9835																	
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
BARNETT UNIT																	
WELL #: 3 T																	
RRCID -> 217782																	
COMPL. DATE 08/30/2005																	
TOTAL DEPTH 10210																	
PERF. 8807 - 9524																	
01	3100	N	1236	-0-	-1864	743	897	2	339	9	Y	308	284	1			65
02	1843	N	1100	-0-	-743	-0-	896	3	204	9	Y	185	175	1			75
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1005	3	176	9	Y	160	184	1			51
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1188	3	255	9	Y	232	238	1			45
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1323	3	209	9	Y	190	206	1			29
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1249	3	240	9	Y	218	204	1			43
SEALEY, MAY																	
WELL #: 16																	
RRCID -> 217824																	
COMPL. DATE 12/24/2005																	
TOTAL DEPTH 10050																	
PERF. 8735 - 9879																	
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
HARRIS, J.W.																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 218005																	
COMPL. DATE 01/08/2006																	
TOTAL DEPTH 10103																	
PERF. 8775 - 9926																	
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	672	N	88	-0-	-584	-0-	87	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	38	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
BEALL, W.F.																	
WELL #: 19														RRCID -> 218031			
COMPL. DATE 12/09/2005														TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	972	-0-	-206	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT														WELL #: 19			
RRCID -> 218358														COMPL. DATE 01/11/2006			
TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810																	
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	500	-0-	-820	-0-	500	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT														WELL #: 9 T			
RRCID -> 218371														COMPL. DATE 12/01/2005			
TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT														WELL #: 18			
RRCID -> 218374														COMPL. DATE 01/19/2006			
TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908																	
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.														WELL #: 22			
RRCID -> 218547														COMPL. DATE 11/10/2005			
TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE														WELL #: 20			
RRCID -> 218680														COMPL. DATE 02/08/2006			
TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	157	-0-	157	267	157	3			N	-0-			1	0	-0-
04	421	X	154	-0-	-267	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	X	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT														WELL #: 9 T			
RRCID -> 218736														COMPL. DATE 11/02/2005			
TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814																	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC																					
AMERICAN LEGION																					
WELL #: 7 T												RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8906 - 9195			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
ROSS-HAMILTON UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8785 - 9420	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	382	2	21	9	N		19	19	1		-0-					
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	351	3	34	9	N		31	31	0		-0-					
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	323	3	50	9	N		45	45	0		-0-					
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	399	3	39	9	N		35	17	0	18 1	-0-					
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	377	3	47	9	N		43	43	0		-0-					
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	358	3	54	9	N		49	49	0		-0-					
ROSS-HAMILTON UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 9925	
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N		-0-				-0-					
02	840 N	739	-0-	-101	-0-	739	3			N		-0-				-0-					
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N		-0-				-0-					
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N		-0-				-0-					
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N		-0-				-0-					
06	1170 N	972	-0-	-198	-0-	972	3			N		-0-				-0-					
POWERS, E. C.												WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8639 - 9764	
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	2	13	9	N		12	12	1		-0-					
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	3	22	9	N		20	20	0		-0-					
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1811	3	32	9	N		29	29	0		-0-					
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1543	3	25	9	N		23	11	0	12 1	-0-					
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1804	3	31	9	N		28	28	0		-0-					
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1534	3	34	9	N		31	31	0		-0-					
BARNETT UNIT												WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8832 - 9520	
01	1819 N	954	-0-	-865	-0-	953	2	1	9	Y		1	1	1		-0-					
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y		1	1	1		-0-					
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	Y		1	1	1		-0-					
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y		1	1	1		-0-					
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y		1	1	1		-0-					
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	Y		1	1	1		-0-					
WHITFIELD UNIT												WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8740 - 9735	
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N		1	1	1		-0-					
02	1288 N	1285	-0-	-3	-0-	1284	3	1	9	N		1	1	0		-0-					
03	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1354	3	2	9	N		2	2	0		-0-					
04	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	1238	3	2	9	N		2	1	0	1 1	-0-					
05	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1338	3	2	9	N		2	2	0		-0-					
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	N		2	2	0		-0-					
TOMPKINS-SPENCER												WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9725	
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2			N		-0-				-0-					
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N		-0-				-0-					
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N		-0-				-0-					
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N		-0-				-0-					
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N		-0-				-0-					
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N		-0-				-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT./// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC				//CONT./// 102948															
POWERS, E.C.				WELL #: 24				RRCID -> 222413				COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2			N	-0-					-0-		
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	3			N	-0-					-0-		
03	868 N	831	-0-	-37	-0-		831	3			N	-0-					-0-		
04	840 N	756	-0-	-84	-0-		756	3			N	-0-					-0-		
05	868 N	846	-0-	-22	-0-		846	3			N	-0-					-0-		
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	3			N	-0-					-0-		
BEALL - BARKSDALE				WELL #: 21				RRCID -> 222781				COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-					-0-		
02	224 N	103	-0-	-121	-0-		103	3			N	-0-					-0-		
03	217 N	187	-0-	-30	-0-		187	3			N	-0-					-0-		
04	210 N	168	-0-	-42	-0-		168	3			N	-0-					-0-		
05	124 N	52	-0-	-72	-0-		52	3			N	-0-					-0-		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-					-0-		
HARRISON, VERA UNIT				WELL #: 18				RRCID -> 222954				COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BRASHER, J. D. UNIT				WELL #: 22				RRCID -> 223549				COMPL. DATE 10/22/2006				TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006			
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1260	2	2	9	N	2	2	1			-0-		
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1398	3	3	9	N	3	3	0			-0-		
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1769	3	6	9	N	5	5	0			-0-		
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2140	3	4	9	N	4	2	0	2	1	-0-		
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2151	3	6	9	N	5	5	0			-0-		
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2248	3	6	9	N	5	5	0			-0-		
FROST "B"				WELL #: 6 L				RRCID -> 224096				COMPL. DATE 07/13/2006				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B.J. UNIT				WELL #: 9 T				RRCID -> 224388				COMPL. DATE 07/04/2006				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
KELLY-LINCOLN UNIT				WELL #: 10 T				RRCID -> 224510				COMPL. DATE 04/09/2007				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																													
WERNER-JORDAN UNIT																													

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 576

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//		102948														
DEADWOOD UNIT			WELL #:		3 T	RRCID	->	227089	COMPL.	DATE	01/10/2007	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8775 -	8961		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WERNER-POWELL			WELL #:		8	RRCID	->	227544	COMPL.	DATE	02/13/2007	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8281 -	9070		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

REEVES-MCMILLIAN UNIT			WELL #:		3 T	RRCID	->	228453	COMPL.	DATE	03/09/2007	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8876 -	9116		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		7 T	RRCID	->	229152	COMPL.	DATE	04/10/2007	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9019 -	9601		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		20	RRCID	->	229513	COMPL.	DATE	04/10/2007	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	8826 -	9982		
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		145	2	6	9	N	5	5	1			-0-	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	-0-		82	3	9	9	N	8	8	0			-0-	
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-		135	3	13	9	N	12	12	0			-0-	
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	-0-		69	3	10	9	N	9	4	0	5	1	-0-	
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3	12	9	N	11	11	0			-0-	
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-		84	3	14	9	N	13	13	0			-0-	

BEALL, W.F.			WELL #:		23	RRCID	->	229618	COMPL.	DATE	05/18/2007	TOTAL	DEPTH	10116	PERF.	8700 -	9220		
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-		1015	2	14	9	N	13	13	1			-0-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		579	3	24	9	N	22	22	0			-0-	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-		514	3	35	9	N	32	32	0			-0-	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		490	3	28	9	N	25	12	0	13	1	-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		499	3	34	9	N	31	31	0			-0-	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		472	3	39	9	N	35	35	0			-0-	

BEALL, W.F.			WELL #:		24	RRCID	->	229619	COMPL.	DATE	06/07/2007	TOTAL	DEPTH	9256	PERF.	8687 -	9105		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		721	2			N	-0-					-0-	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-		658	3			N	-0-					-0-	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-		691	3			N	-0-					-0-	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		644	3			N	-0-					-0-	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		657	3			N	-0-					-0-	
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	-0-		580	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																					
POWELL "A-2" UNIT																					
WELL #: 9 T												RRCID -> 229662				COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8750 - 9388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PRUITT-HAMILTON UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 8827 - 10019	
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2				N	-0-					-0-			
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3				N	-0-					-0-			
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3				N	-0-					-0-			
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3				N	-0-					-0-			
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3				N	-0-					-0-			
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	3				N	-0-					-0-			
SHARP-SMITH UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9015 - 9475	
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					-0-			
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9		N	1	1	0			-0-			
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9		N	1	1	0			-0-			
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3				N	-0-					-0-			
05	961 N	724	-0-	-237	-0-	-0-	723	3	1	9		N	1	1	0			-0-			
06	930 N	474	-0-	-456	-0-	-0-	473	3	1	9		N	1	1	0			-0-			
PRUITT-HAMILTON UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 230059		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10371		PERF. 8989 - 10103	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2				N	-0-					-0-			
02	1316 N	562	-0-	-754	-0-	-0-	562	3				N	-0-					-0-			
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3				N	-0-					-0-			
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3				N	-0-					-0-			
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3				N	-0-					-0-			
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3				N	-0-					-0-			
ROSS, J. T. CV GAS UNIT												WELL #: 20A		RRCID -> 230881		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8619 - 9075	
01	124 X	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2				N	-0-					-0-			
02	140 X	106	-0-	-34	-0-	-0-	106	3				N	-0-					-0-			
03	155 X	97	-0-	-58	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-			
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3				N	-0-					-0-			
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3				N	-0-					-0-			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-			
BEALL-BARKSDALE												WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 8604 - 9704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
POWERS, E.C.												WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 8643 - 9038	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC												//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED							
PENNA-SIKES												//CONT.// 102948											
WELL #: 4 T												RRCID -> 231613				COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
WOODALL UNIT																							
WELL #: 3 T												RRCID -> 231616				COMPL. DATE 06/05/2007				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
HOUGH-SHIVERS "A"																							
WELL #: 21												RRCID -> 233960				COMPL. DATE 07/10/2007				TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771			
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2	2	1					-0-					
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	3	0					-0-					
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-							-0-					
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-							-0-					
05	837 N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-							-0-					
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-							-0-					
HARRIS, J.W.																							
WELL #: 17												RRCID -> 234059				COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
SHARP-SMITH UNIT																							
WELL #: 11H												RRCID -> 244463				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-						-0-					
WERNER-MICHER																							
WELL #: 3H												RRCID -> 252374				COMPL. DATE 08/26/2009				TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465			
01	DLQ G-10	1086	-0-	1086	7449	1086	3			Y	-0-							-0-					
02	2800 N	1318	-0-	-1482	5967	1317	3	1	9	Y	1							1					
03	3100 N	1520	-0-	-1580	4387	1520	3			Y	-0-							1					
*04	3000 N	1151	-0-	-1849	2538	1151	3			Y	-0-							1					
*05	3100 N	1233	-0-	-1867	671	1233	3			Y	-0-							1					
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	671					Y NO RPT								1					
HARRELL, JEANETTE																							
WELL #: 9H												RRCID -> 252518				COMPL. DATE 04/14/2008				TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574			
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3058	2	3	9	N	3	3	1					-0-					
02	2660 X	525	-0-	-2135	-0-	519	3			N	5	5	0					-0-					
03	2945 X	49	-0-	-2896	-0-	27	3	22	9	N	20	20	0					-0-					
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	N	15	7	0	8	1			-0-					
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4189	3	21	9	N	19	19	0					-0-					
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3474	3	23	9	N	21	21	0					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC																	
MATTHEWS, S.E. UNIT																	
WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1213	2	13	9	N	12	12	1			-0-	
02	756 N	641	-0-	-115	-0-	619	3	22	9	N	20	20	0			-0-	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1187	3	33	9	N	30	30	0			-0-	
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	950	3	25	9	N	23	11	0	12	1	-0-	
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1084	3	31	9	N	28	28	0			-0-	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1052	3	35	9	N	32	32	0			-0-	
WERNER-MICHER														WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FROST - TENAHA GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FROST-TENAHA GAS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300			
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-	
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-	
03	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-	
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-	
05	4154 X	3948	-0-	-206	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-	
06	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-	
WERNER-MICHER														WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10175 - 11600			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WERNER-MICHER														WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 10025 - 12350			
01	DLQ G-10	3751	-0-	3751	11824	3751	3			Y	-0-					-0-	
02	15348 X	3524	-0-	-11824	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-	
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-	
*04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-	
05	3906 X	3287	-0-	-619	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-	
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WERNER-MICHER														WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780			
01	DLQ G-10	5653	-0-	5653	30288	5653	3			Y	-0-					-0-	
02	35664 X	5376	-0-	-30288	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-	
03	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			Y	-0-					-0-	
*04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-	
*05	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			Y	-0-					-0-	
06	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
WERNER-BURTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 10346 - 14000														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10193	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	10218	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	9920 X	8002	-0-	-1918	-0-	8002	3			Y	-0-			-0-
04	9600 X	9331	-0-	-269	-0-	9331	3			Y	-0-			-0-
05	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			Y	-0-			-0-
06	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	3			Y	-0-			-0-
FROST (B) UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671														
01	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			Y	-0-			-0-
02	11452 X	7136	-0-	-4316	-0-	7113	3	23	9	Y	21	8	1	13
03	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	125	94	1	44
04	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	214	158	1	100
05	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	77	141	1	36
06	12270 X	11296	-0-	-974	-0-	11250	3	46	9	Y	42	36	1	42
WERNER-MICHER														
WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732														
01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	10520	1110	3			Y	-0-			-0-
02	11521 X	1001	-0-	-10520	-0-	1001	3			Y	-0-			-0-
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
*04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	775	-0-	-341	-0-	775	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WERNER-BURTON														
WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PENNA-SIKES														
WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10365 - 13369														
01	6696 X	3824	-0-	-2872	-0-	3824	2			Y	-0-			-0-
02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6191	3	47	9	Y	43	17	1	26
03	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	8758	3	327	9	Y	297	222	1	101
04	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5390	3	279	9	Y	254	236	1	119
05	6696 X	6380	-0-	-316	-0-	6103	3	277	9	Y	252	253	1	118
06	6480 X	5503	-0-	-977	-0-	5426	3	77	9	Y	70	95	1	93
FROST "B"														
WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661														
01	8432 X	8066	-0-	-366	-0-	8066	2			Y	-0-			-0-
02	7476 X	7261	-0-	-215	-0-	7259	3	2	9	Y	2	1	1	1
03	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11358	3	7	9	Y	6	5	1	2
04	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7539	3	7	9	Y	6	5	1	3
05	8246 X	7871	-0-	-375	-0-	7867	3	4	9	Y	4	5	1	2
06	8160 X	7434	-0-	-726	-0-	7432	3	2	9	Y	2	2	1	2
WERNER-BURTON														
WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763														
01	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			Y	-0-			-0-
02	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	11572	3	30	9	Y	27	16	1	11
03	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	13480	3	122	9	Y	111	86	1	36
04	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	13272	3	176	9	Y	160	165	1	31
05	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	13077	3	145	9	Y	132	143	1	20
06	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	12840	3	167	9	Y	152	142	1	30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA													
TGNR PANOLA LLC																											
LAGRONE, T. S.																											
WELL #: 1H														RRCID -> 267356													
COMPL. DATE 05/31/2011														TOTAL DEPTH 8900													
PERF. 9103 - 11119																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-											
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-											
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-											
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-											
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-											
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-											
WERNER-POPE														WELL #: 1H													
RRCID -> 267378														COMPL. DATE 05/29/2012													
TOTAL DEPTH 9739														PERF. 9733 - 9739													
01	11532 X	10731	-0-	-801	-0-	10689	2	42	9	Y	38	34	1			8											
02	10304 X	9300	-0-	-1004	-0-	9272	3	28	9	Y	25	23	1			10											
03	11005 X	9851	-0-	-1154	-0-	9826	3	25	9	Y	23	26	1			7											
04	10650 X	9835	-0-	-815	-0-	9796	3	39	9	Y	35	35	1			7											
05	10726 X	7693	-0-	-3033	-0-	7663	3	30	9	Y	27	30	1			4											
06	10380 X	10074	-0-	-306	-0-	10039	3	35	9	Y	32	30	1			6											
HOUGH - SHIVERS A														WELL #: 25H													
RRCID -> 274215														COMPL. DATE 09/07/2014													
TOTAL DEPTH 9452														PERF. 10015 - 15123													
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-											
02	2800 N	3377	-0-	577	-0-	577	3			N	-0-					-0-											
03	3100 N	6232	-0-	3132	-0-	3709	3			N	-0-					-0-											
04	3000 N	4057	-0-	1057	-0-	4766	3			N	-0-					-0-											
05	11659 X	6893	-0-	-4766	-0-	6893	3			N	-0-					-0-											
06	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			N	-0-					-0-											
HOUGH SHIVERS 'A'														WELL #: 24H													
RRCID -> 275714														COMPL. DATE 03/31/2014													
TOTAL DEPTH 9182														PERF. 9729 - 13205													
01	6975 X	876	-0-	-6099	-0-	876	2			N	-0-					-0-											
02	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-											
03	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					-0-											
04	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-											
05	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-											
06	7830 X	7712	-0-	-118	-0-	7712	3			N	-0-					-0-											
WERNER-BAGLEY UNIT														WELL #: 1H													
RRCID -> 279950														COMPL. DATE 05/04/2015													
TOTAL DEPTH 9868														PERF. 9965 - 15022													
01	15996 X	15339	-0-	-657	-0-	15339	2			Y	-0-					-0-											
02	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	3			Y	-0-					-0-											
03	18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	3			Y	-0-					-0-											
04	18090 X	14910	-0-	-3180	-0-	14910	3			Y	-0-					-0-											
05	18693 X	13308	-0-	-5385	-0-	13308	3			Y	-0-					-0-											
06	18240 X	10914	-0-	-7326	-0-	10914	3			Y	-0-					-0-											
WERNER JORDAN-BURDEN PSA														WELL #: 1H													
RRCID -> 282987														COMPL. DATE 03/02/2017													
TOTAL DEPTH 9681														PERF. 9681 - 16954													
01	18290 X	17493	-0-	-797	-0-	17493	2			Y	-0-					-0-											
02	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	23632	3			Y	-0-					-0-											
03	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	3			Y	-0-					-0-											
04	23730 X	20347	-0-	-3383	-0-	20347	3			Y	-0-					-0-											
05	26164 X	18826	-0-	-7338	-0-	18826	3			Y	-0-					-0-											
06	25410 X	16198	-0-	-9212	-0-	16198	3			Y	-0-					-0-											
POWELL-WALLACE														WELL #: 4H													
RRCID -> 283769														COMPL. DATE 10/23/2017													
TOTAL DEPTH 9657														PERF. 10362 - 16494													
01	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	25708	2			Y	-0-					-0-											
02	22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	22683	3	65	9	Y	59	35	1			24											
03	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	24819	3	393	9	Y	357	266	1			115											
04	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	24284	3	573	9	Y	521	535	1			101											
05	24552 X	15033	-0-	-9519	-0-	14734	3	299	9	Y	272	332	1			41											
06	23760 X	7307	-0-	-16453	-0-	7151	3	156	9	Y	142	162	1			2											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR PANOLA LLC														
BAKER-GENEVA														
WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
02	8512 X	726	-0-	-7786	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
03	9734 X	2152	-0-	-7582	-0-	2152	3			Y	-0-			-0-
04	9420 X	6756	-0-	-2664	-0-	6756	3			Y	-0-			-0-
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			Y	-0-			-0-
06	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	3			Y	-0-			-0-
BARNETT-WOODALL														
WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 10141 - 17146														
01	33697 X	30886	-0-	-2811	-0-	30886	2			Y	-0-			-0-
02	29148 X	26514	-0-	-2634	-0-	26514	3			Y	-0-			-0-
03	32271 X	29225	-0-	-3046	-0-	29225	3			Y	-0-			-0-
04	32820 X	22942	-0-	-9878	-0-	22942	3			Y	-0-			-0-
05	31279 X	22238	-0-	-9041	-0-	22238	3			Y	-0-			-0-
06	29880 X	26804	-0-	-3076	-0-	26804	3			Y	-0-			-0-
BATES-CARRINGTON														
WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742														
01	20987 X	2933	-0-	-18054	-0-	2852	2	81	9	Y	74	74	1	22
02	14420 X	11387	-0-	-3033	-0-	11246	3	141	9	Y	128	129	1	21
03	11594 X	3698	-0-	-7896	-0-	3433	3	265	9	Y	241	224	1	38
04	11220 X	9686	-0-	-1534	-0-	9397	3	289	9	Y	263	273	1	28
05	12617 X	3722	-0-	-8895	-0-	3428	3	294	9	Y	267	234	1	61
06	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	296	314	1	43
DEADWOOD-BARNETT														
WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10044 - 17829														
01	17825 X	8716	-0-	-9109	-0-	8716	2			Y	-0-			-0-
02	22988 X	8132	-0-	-14856	-0-	8132	3			Y	-0-			-0-
03	25451 X	8911	-0-	-16540	-0-	8911	3			Y	-0-			-0-
04	16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	16254	3			Y	-0-			-0-
05	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	20549	3			Y	-0-			-0-
06	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	3			Y	-0-			-0-
FURRH-BOUNDS														
WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608														
01	24087 X	21981	-0-	-2106	-0-	21981	2			Y	-0-			-0-
02	20468 X	19856	-0-	-612	-0-	19855	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	22661 X	21838	-0-	-823	-0-	21813	3	25	9	Y	23	16	1	7
04	23310 X	21392	-0-	-1918	-0-	21356	3	36	9	Y	33	34	1	6
05	22227 X	19352	-0-	-2875	-0-	19323	3	29	9	Y	26	28	1	4
06	21270 X	18368	-0-	-2902	-0-	18334	3	34	9	Y	31	29	1	6
FURRH-KATE														
WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534														
01	19623 X	19443	-0-	-180	-0-	19443	2			Y	-0-			-0-
02	17640 X	16903	-0-	-737	-0-	16900	3	3	9	Y	3	2	1	1
03	19530 X	18753	-0-	-777	-0-	18661	3	92	9	Y	84	58	1	27
04	19050 X	18173	-0-	-877	-0-	18038	3	135	9	Y	123	126	1	24
05	19592 X	18222	-0-	-1370	-0-	18112	3	110	9	Y	100	109	1	15
06	18810 X	17284	-0-	-1526	-0-	17156	3	128	9	Y	116	108	1	23
ANDERSON-BSA-LAGRONE														
WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	695	640	1	147
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	416	394	1	169
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	257	1	41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	63	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//		102948																
PENNA-J-BAKER				WELL #:		5H		RRCID -> 291881				COMPL. DATE 09/29/2021				TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	27497 X	25968	-0-		-1529	-0-				25968	2			Y	-0-					-0-		
02	23716 X	23185	-0-		-531	-0-				23185	3			Y	-0-					-0-		
03	36863 X	36863	-0-		-0-	-0-				36863	3			Y	-0-					-0-		
04	23895 X	23895	-0-		-0-	-0-				23895	3			Y	-0-					-0-		
05	26629 X	24587	-0-		-2042	-0-				24587	3			Y	-0-					-0-		
06	26610 X	23449	-0-		-3161	-0-				23449	3			Y	-0-					-0-		
WERNER-CARTER UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 291882				COMPL. DATE 06/21/2021				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395					
01	3350 X	3350	-0-		-0-	-0-				3189	2	161	9	Y	146	173	1			63		
02	2865 X	2865	-0-		-0-	-0-				2847	3	18	9	Y	16	69	1			10		
03	4070 X	4070	-0-		-0-	-0-				4070	3			Y	-0-	10	1			-0-		
04	2680 X	2680	-0-		-0-	-0-				2680	3			Y	-0-					-0-		
05	3410 X	2925	-0-		-485	-0-				2925	3			Y	-0-					-0-		
06	3300 X	2769	-0-		-531	-0-				2769	3			Y	-0-					-0-		
O. W. ALEXANDER					WELL #:		7		RRCID -> 295910				COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413					
01	DLQ G-10	872	-0-		872	6426				872	2			Y	-0-					-0-		
02	8057 X	1631	-0-		-6426	-0-				1631	3			Y	-0-					-0-		
03	1197 X	1197	-0-		-0-	-0-				1197	3			Y	-0-					-0-		
04	469 N	469	-0-		-0-	-0-				469	3			Y	-0-					-0-		
05	230 N	230	-0-		-0-	-0-				230	3			Y	-0-					-0-		
06	365 N	365	-0-		-0-	-0-				365	3			Y	-0-					-0-		
AGIS ENERGY LLC					103297																	
AMERICAN LEGION					WELL #:		6		RRCID -> 165499				COMPL. DATE 09/19/1997				TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
WERNER-THOMPSON					WELL #:		6		RRCID -> 166419				COMPL. DATE 09/19/1997				TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
WERNER-LEFOY					WELL #:		7		RRCID -> 177226				COMPL. DATE 03/21/2000				TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
AGIS ENERGY LLC																	
WERNER-POWELL																	
WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER-LAGRONE																	
WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAGRONE, CLAYTON																	
WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211																	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL "A2" UNIT																	
WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811																	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRH-MCMILLAN UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-MICHER																	
WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARROLL, A. E.																	
WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246																	
01	7626	X	4216	-0-	-3410	-0-	4206	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	6020	X	15	-0-	-6005	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AGIS ENERGY LLC														
CARROLL, A. E.														
WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11780 X	7107	-0-	-4673	-0-	7104	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	9520 X	6891	-0-	-2629	-0-	6888	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	10168 X	8676	-0-	-1492	-0-	8672	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	9840 X	2962	-0-	-6878	-0-	2961	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	10168 X	1285	-0-	-8883	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	8400 X	2133	-0-	-6267	-0-	2132	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
WERNER SAWMILL CO. UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 10200 - 14602														
01	33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	1476	1	31984	2	Y	66	57	1	13
						418	5	73	9					
02	36660 X	36660	-0-	-0-	-0-	81	1	36520	2	Y	54	58	1	9
						59	9							
03	37351 X	37351	-0-	-0-	-0-	93	1	37197	2	Y	55	57	1	7
						61	9							
04	27851 X	27851	-0-	-0-	-0-	134	1	27665	2	Y	47	50	1	4
						52	9							
05	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	142	1	27170	2	Y	41	30	1	15
						45	9							
06	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	171	1	31096	2	Y	27	32	1	10
						30	9							
WERNER SAWMILL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 10270 - 14072														
01	22413 X	346	-0-	-22067	-0-	11	2	335	5	Y	-0-			-0-
02	20244 X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-			-0-
03	22413 X	10276	-0-	-12137	-0-	68	1	10025	2	Y	166	144	1	22
						183	9							
04	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	55	1	11434	2	Y	136	147	1	11
						150	9							
05	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	72	1	13689	2	Y	121	89	1	43
						133	9							
06	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	65	1	11844	2	Y	78	93	1	28
						86	9							
SABINE ROYALTY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 10310 - 14932														
01	15066 X	13448	-0-	-1618	-0-	547	1	11851	2	Y	-0-			-0-
						1050	5							
02	15512 X	11854	-0-	-3658	-0-	66	1	11788	2	Y	-0-			-0-
03	17174 X	15528	-0-	-1646	-0-	50	1	15478	2	Y	-0-			-0-
04	16620 X	14331	-0-	-2289	-0-	69	1	14262	2	Y	-0-			-0-
05	17174 X	15091	-0-	-2083	-0-	78	1	15013	2	Y	-0-			-0-
06	15030 X	13994	-0-	-1036	-0-	76	1	13897	2	Y	19	10	1	9
						21	9							
MCFADDEN-BAGLEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 10400 - 14502														
01	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	225	1	4888	2	Y	-0-			-0-
						5312	5							
02	9184 X	7486	-0-	-1698	-0-	23	1	7463	2	Y	-0-			-0-
03	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	45	1	13008	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	53	1	10819	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	57	1	10918	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10130	2	30	9	Y	27	15	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AGIS ENERGY LLC														
REEVES-CURTIS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	2491 1	10992 2	Y	147	85	1			87
						11358 5	162 9							
02	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11593 2	107 9	Y	97	97	1			87
03	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	19242 2	146 9	Y	133	118	1			102
04	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	21092 2	121 9	Y	110	101	1			111
05	12152 X	4098	-0-	-8054	-0-	4065 2	33 9	Y	30	54	1			87
06	11760 X	122	-0-	-11638	-0-	109 2	13 9	Y	12	53	1			46
REEVES-CURTIS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422														
01	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-	4	1			2
02	6272 X	-0-	-0-	-6272	-0-			Y	-0-	2	1			-0-
03	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	-0-					-0-
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-			Y	-0-					-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SABINE ROYALTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132														
01	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	348 1	7533 2	Y	-0-					-0-
						16434 5								
02	21532 X	10495	-0-	-11037	-0-	56 1	10439 2	Y	-0-					-0-
03	23839 X	10649	-0-	-13190	-0-	57 1	10592 2	Y	-0-					-0-
04	23070 X	9631	-0-	-13439	-0-	47 1	9584 2	Y	-0-					-0-
05	23839 X	10284	-0-	-13555	-0-	54 1	10230 2	Y	-0-					-0-
06	23070 X	11516	-0-	-11554	-0-	63 1	11436 2	Y	15	8	1			7
						17 9								
MEDLIN-YOUNGBLOOD														
WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852														
01	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	2003 1	8840 2	Y	16	13	1			12
						12108 5	18 9							
02	19068 X	8335	-0-	-10733	-0-	8316 2	19 9	Y	17	16	1			13
03	21111 X	10459	-0-	-10652	-0-	10437 2	22 9	Y	20	18	1			15
04	20430 X	9924	-0-	-10506	-0-	9909 2	15 9	Y	14	13	1			16
05	21111 X	11015	-0-	-10096	-0-	10888 2	127 9	Y	115	66	1			65
06	20430 X	10400	-0-	-10030	-0-	10339 2	61 9	Y	55	56	1			64
MEDLIN-YOUNGBLOOD														
WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662														
01	12648 X	8758	-0-	-3890	-0-	683 1	3013 2	Y	8	9	1			6
						5053 5	9 9							
02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-			Y	-0-	5	1			1
03	7502 X	4795	-0-	-2707	-0-	4786 2	9 9	Y	8	4	1			5
04	7260 X	3294	-0-	-3966	-0-	3282 2	12 9	Y	11	9	1			7
05	7502 X	6258	-0-	-1244	-0-	6179 2	79 9	Y	72	41	1			38
06	7260 X	6501	-0-	-759	-0-	6461 2	40 9	Y	36	34	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AGIS ENERGY LLC														
MEDLIN-YOUNGBLOOD														
WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	1361 1	2	6005 2	Y	2	1	1		1
						10041 5	2	2 9						
02	7868 X	7174	-0-	-694	-0-	7174 2			Y	-0-	1	1		-0-
03	8711 X	7744	-0-	-967	-0-	7744 2			Y	-0-				-0-
04	8430 X	6451	-0-	-1979	-0-	6451 2			Y	-0-				-0-
05	8711 X	7437	-0-	-1274	-0-	7437 2	18	9	Y	16	8	1		8
06	8430 X	7880	-0-	-550	-0-	7843 2	37	9	Y	34	16	1		26
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682														
01	14B2 EXT	15942	-0-	15942	22195	231 1	2	5005 2	Y	20	18	1		3
						10684 5	22	9						
02	28005 X	5810	-0-	-22195	-0-	34 1	18	5758 2	Y	16	16	1		3
						18 9								
03	6262 X	4730	-0-	-1532	-0-	36 1	17	4677 2	Y	15	16	1		2
						17 9								
04	7320 X	5364	-0-	-1956	-0-	26 1	15	5323 2	Y	14	15	1		1
						15 9								
05	7564 X	4359	-0-	-3205	-0-	23 1	13	4323 2	Y	12	9	1		4
						13 9								
06	7320 X	5357	-0-	-1963	-0-	29 1	29	5238 2	Y	82	54	1		32
						90 9								
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492														
01	30907 X	25901	-0-	-5006	-0-	1005 1	2	21792 2	Y	68	56	1		17
						3029 5	75	9						
02	27692 X	21597	-0-	-6095	-0-	54 1	1	21486 2	Y	52	60	1		9
						57 9								
03	30659 X	27916	-0-	-2743	-0-	83 1	1	27775 2	Y	53	55	1		7
						58 9								
04	29670 X	20846	-0-	-8824	-0-	100 1	50	20696 2	Y	45	49	1		3
						50 9								
05	29481 X	25506	-0-	-3975	-0-	132 1	44	25330 2	Y	40	29	1		14
						44 9								
06	27030 X	24839	-0-	-2191	-0-	135 1	67	24637 2	Y	61	51	1		24
						67 9								
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082														
01	16120 X	12801	-0-	-3319	-0-	523 1	2	11344 2	Y	50	44	1		7
						879 5	55	9						
02	11844 X	-0-	-0-	-11844	-0-	29 1	1	5471 2	Y	-0-	7	1		-0-
03	13113 X	5524	-0-	-7589	-0-	24 9			Y	22	16	1		6
						74 1	15095	2	Y	37	40	1		3
04	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	41 9								
05	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	85 1	16267	2	Y	33	24	1		12
						36 9								
06	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	80 1	14647	2	Y	40	36	1		16
						44 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AGIS ENERGY LLC														
RICH UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	2512	1	8525	2	Y	181	81	1	143
						4459	5	199	9					
02	14084 X	11491	-0-	-2593	-0-	11399	2	92	9	Y	84	101	1	126
03	16244 X	11606	-0-	-4638	-0-	11525	2	81	9	Y	74	126	1	74
04	15720 X	12883	-0-	-2837	-0-	12789	2	94	9	Y	85	106	1	53
05	16244 X	8398	-0-	-7846	-0-	8329	2	69	9	Y	63	53	1	63
06	15180 X	10908	-0-	-4272	-0-	10819	2	89	9	Y	81	85	1	59
RICH UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652														
01	34750 X	34750	-0-	-0-	-0-	7052	1	23935	2	Y	185	110	1	190
						3559	5	204	9					
02	27266 X	27266	-0-	-0-	-0-	27145	2	121	9	Y	110	134	1	166
03	43152 X	35522	-0-	-7630	-0-	35419	2	103	9	Y	94	164	1	96
04	41760 X	35544	-0-	-6216	-0-	35425	2	119	9	Y	108	136	1	68
05	43152 X	25386	-0-	-17766	-0-	25245	2	141	9	Y	128	96	1	100
06	35312 X	35312	-0-	-0-	-0-	35151	2	161	9	Y	146	144	1	102
CARROLL, A. E.														
WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723														
01	31155 X	26454	-0-	-4701	-0-	26407	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
02	24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	24207	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
03	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	26215	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
04	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26225	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
05	27620 X	27620	-0-	-0-	-0-	27572	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
06	26352 X	26352	-0-	-0-	-0-	26306	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
WIENER-OWEN PSA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052														
01	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	2687	1	11857	2	Y	327	228	1	226
						12637	5	360	9					
02	20720 X	14442	-0-	-6278	-0-	14079	2	363	9	Y	330	311	1	245
03	25699 X	17384	-0-	-8315	-0-	16980	2	404	9	Y	367	324	1	288
04	24870 X	16598	-0-	-8272	-0-	16324	2	274	9	Y	249	248	1	289
05	25699 X	17597	-0-	-8102	-0-	17234	2	363	9	Y	330	278	1	341
06	24870 X	17576	-0-	-7294	-0-	17437	2	139	9	Y	126	237	1	230
WIENER CV														
WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIENER CV PSA														
WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527														
01	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	1654	1	7299	2	Y	50	34	1	34
						6606	5	55	9					
02	17612 X	7681	-0-	-9931	-0-	7631	2	50	9	Y	45	44	1	35
03	19499 X	9456	-0-	-10043	-0-	9394	2	62	9	Y	56	48	1	43
04	17880 X	8122	-0-	-9758	-0-	8080	2	42	9	Y	38	38	1	43
05	18476 X	8557	-0-	-9919	-0-	8500	2	57	9	Y	52	43	1	52
06	15120 X	9789	-0-	-5331	-0-	9708	2	81	9	Y	74	55	1	71

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AGIS ENERGY LLC														
WIENER CV 4														
WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	24614 X	21889	-0-	-2725	-0-	3928	1	17334	2	Y	39	96	1	84
						584	5	43	9					
02	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	23281	2	114	9	Y	104	108	1	80
03	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	22853	2	100	9	Y	91	89	1	82
04	26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	26307	2	91	9	Y	83	78	1	87
05	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	22252	2	150	9	Y	136	104	1	119
06	21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	21903	2	59	9	Y	54	86	1	87
WIENER CV 3														
WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522														
01	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	2688	1	11864	2	Y	-0-	1	1	1
						5407	5							
02	20860 X	12284	-0-	-8576	-0-	12284	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	23095 X	10398	-0-	-12697	-0-	10398	2			Y	-0-			-0-
04	22350 X	14683	-0-	-7667	-0-	14683	2			Y	-0-			-0-
05	23095 X	12470	-0-	-10625	-0-	12411	2	59	9	Y	54	31	1	23
06	19320 X	11789	-0-	-7531	-0-	11770	2	19	9	Y	17	19	1	21
WIENER-OWEN PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202														
01	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	2480	1	10943	2	Y	15	15	1	18
						3121	5	17	9					
02	20300 X	13567	-0-	-6733	-0-	13534	2	33	9	Y	30	26	1	22
03	22475 X	15387	-0-	-7088	-0-	15350	2	37	9	Y	34	30	1	26
04	21750 X	15539	-0-	-6211	-0-	15514	2	25	9	Y	23	23	1	26
05	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	16753	2	61	9	Y	55	37	1	44
06	16020 X	15148	-0-	-872	-0-	15081	2	67	9	Y	61	46	1	59
WIENER-OWEN PSA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642														
01	26257 X	23767	-0-	-2490	-0-	4387	1	19359	2	Y	19	46	1	34
						21	9							
02	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	24486	2	33	9	Y	30	38	1	26
03	23870 X	22966	-0-	-904	-0-	22931	2	35	9	Y	32	30	1	28
04	23100 X	22076	-0-	-1024	-0-	22052	2	24	9	Y	22	23	1	27
05	23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	23918	2	53	9	Y	48	35	1	40
06	23100 X	21526	-0-	-1574	-0-	21501	2	25	9	Y	23	31	1	32
WERNER-WHITE														
WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895														
01	21212 X	21212	-0-	-0-	-0-	362	1	7850	2	Y	70	136	1	22
						12923	5	77	9					
02	30408 X	35	-0-	-30373	-0-	35	1			Y	-0-	22	1	-0-
03	33666 X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-			-0-
04	32580 X	-0-	-0-	-32580	-0-					Y	-0-			-0-
05	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	-0-			-0-
06	20520 X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
AGIS ENERGY LLC														
SABINE ROYALTY ALO														
WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 15011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	29729 X	12539	-0-	-17190	-0-	118	1	2558	2	Y	30	50	1	12
02	28308 X	11975	-0-	-16333	-0-	9830	5	33	9					
03	31341 X	18831	-0-	-12510	-0-	41	1	11880	2	Y	49	53	1	8
04	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	54	9							
05	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	66	1	18709	2	Y	51	52	1	7
06	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	56	9							
						85	1	17680	2	Y	42	46	1	3
						46	9							
						97	1	18518	2	Y	38	28	1	13
						42	9							
						112	1	20356	2	Y	32	32	1	13
						35	9							
SABINE ROYALTY ALO 4														
WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189														
01	24707 X	20274	-0-	-4433	-0-	854	1	18520	2	Y	818	730	1	203
02	21327 X	21327	-0-	-0-	-0-	900	9							
03	22260 X	22260	-0-	-0-	-0-	47	1	20398	2	Y	802	860	1	145
04	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	882	9							
05	22165 X	18821	-0-	-3344	-0-	53	1	21302	2	Y	823	852	1	116
06	21450 X	18221	-0-	-3229	-0-	905	9							
						100	1	20696	2	Y	692	749	1	59
						761	9							
						94	1	18061	2	Y	605	436	1	228
						666	9							
						98	1	17706	2	Y	379	474	1	133
						417	9							
PACE CV UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PACE CV UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175														
01	55025 X	32773	-0-	-22252	-0-	5787	1	19642	2	Y	275	197	1	417
02	54279 X	54279	-0-	-0-	-0-	7041	5	303	9					
03	61504 X	56281	-0-	-5223	-0-	53810	2	469	9	Y	426	318	1	525
04	59520 X	52203	-0-	-7317	-0-	55751	2	530	9	Y	482	653	1	354
05	61504 X	24764	-0-	-36740	-0-	51753	2	450	9	Y	409	513	1	250
06	58170 X	24067	-0-	-34103	-0-	24478	2	286	9	Y	260	230	1	280
						23735	2	332	9	Y	302	341	1	241
WERNER-WHITE														
WELL #: 2H RRCID -> 301205 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10068 - 16426														
01	1112503 X	368408	-0-	-744095	-0-	1305	1	365719	2	Y	1258	1120	1	286
02	496104 X	285950	-0-	-210154	-0-	1384	9							
03	549258 X	277038	-0-	-272220	-0-	681	1	284066	2	Y	1094	1203	1	177
04	531540 X	237788	-0-	-293752	-0-	1203	9							
05	549258 X	222501	-0-	-326757	-0-	678	1	275193	2	Y	1061	1096	1	142
06	356520 X	195810	-0-	-160710	-0-	1167	9							
						1136	1	235661	2	Y	901	971	1	72
						991	9							
						1155	1	220470	2	Y	796	585	1	283
						876	9							
						1067	1	193994	2	Y	681	668	1	296
						749	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
BROADAWAY															
WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-	111
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3	48	9		Y	44	155
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	155
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3				Y	-0-	155
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-	155
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3				Y	-0-	155
BOWEN														WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9		Y	5	39
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	8	9		Y	7	46
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	9	3	14	9		Y	13	59
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	17	3	11	9		Y	10	69
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	24	9		Y	22	91
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						Y	15	62
BOWEN														WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252	
01	1984 N	851	-0-	-1133	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9		Y	4	98
02	1792 N	557	-0-	-1235	-0-	-0-	-0-	539	3	18	9		Y	16	114
03	620 N	105	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	73	3	32	9		Y	29	143
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9		Y	21	164
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	54	9		Y	49	213
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	35	9		Y	32	148
METCALF														WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	9	9		N	8	142
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9		N	3	145
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-						N	3	148
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3	30	9		N	27	175
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3	35	9		N	32	207
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3				N	-0-	207
BROADAWAY														WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	44	159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	159
METCALF														WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116	
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	3	77	9		Y	70	355
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	3	9	9		Y	8	363
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-						Y	47	410
04	1200 N	720	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9		Y	7	417
05	1240 N	162	-0-	-1078	-0-	-0-	-0-	162	3				Y	-0-	417
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3	57	9		Y	52	469
DAVIS, WALTER B.														WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3	36	9		N	33	273
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3	11	9		N	10	283
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3	3	9		N	3	286
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9		N	5	291
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3	13	9		N	12	303
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3	24	9		N	22	325

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
RENREW MINERALS															
WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
PAIGE, KATIE														WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-			146
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-			146
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			146
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-			146
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-			146
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3				N	-0-			146
METCALF														WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158	
01	1240 X	898	-0-	-342	-0-	892	3	6 9			Y	5	2 8		14
02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1147	3	3 9			Y	3			17
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-			17
04	1140 X	734	-0-	-406	-0-	731	3	3 9			Y	3			20
05	1178 X	432	-0-	-746	-0-	432	3				Y	-0-			20
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3720	3	19 9			Y	17			37
BURK ROYALTY CO., LTD.														WELL #: 108799 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11			211
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			211
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			211
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			211
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			211
RALEY														WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
WILLIAMS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-			77
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-			77
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2				N	-0-			77
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2				N	-0-			77
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	291	2	6 9			N	5	5 8		77
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			77

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
WILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 218354			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWNING, R.D. GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 219519			COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003					
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-			1375	2		3 9	N	3		3 8			215
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			1698	2			N	-0-					215
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-			2447	2		52 9	N	47					262
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-			1484	2		4 9	N	4		175 1	1 8		90
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-			2118	2		26 9	N	24		11 8			103
*06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-			1877	2		24 9	N	22					125
WILLIAMS GAS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 221974			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933					
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-			116	2			N	-0-					76
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-							N	-0-					76
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					76
04		120 N	12	-0-	-108	-0-			12	2			N	-0-					76
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-			252	2			N	-0-					76
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-			19	2			N	-0-					76
BROWNING, R.D. GAS UNIT					WELL #: 4			RRCID -> 221983			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
SHAW GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 222117			COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
BROWNING, R.D. GAS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 222575			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952					
01		1333 N	1186	-0-	-147	-0-			1183	2		3 9	N	3					64
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			1193	2		10 9	N	9					73
03		1333 N	1233	-0-	-100	-0-			1230	2		3 9	N	3		3 8			73
04		1140 N	941	-0-	-199	-0-			931	2		10 9	N	9		1 8			81
05		1333 N	1134	-0-	-199	-0-			1122	2		12 9	N	11		4 8			88
*06		1200 N	1078	-0-	-122	-0-			1078	2			N	-0-					88
DOBBINS GU					WELL #: 1			RRCID -> 222576			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT./// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
BURK ROYALTY CO., LTD.															//CONT./// 108799																																																																										
SHAW GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 222599															COMPL. DATE 10/01/2006															TOTAL DEPTH 10128															PERF. 8864 - 9986														
M O	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																													
01	1202	N			1202	-0-		-0-		-0-					1191	2		11	9	N		10		10	8			127																																																													
02	1064	N			1043	-0-		-21		-0-					1043	2				N		-0-						127																																																													
03	1240	N			1126	-0-		-114		-0-					1109	2		17	9	N		15		3	8			139																																																													
04	1170	N			1097	-0-		-73		-0-					1095	2		2	9	N		2		1	8			140																																																													
05	1159	N			1159	-0-		-0-		-0-					1153	2		6	9	N		5		3	8			142																																																													
*06	1147	N			1147	-0-		-0-		-0-					1145	2		2	9	N		2						144																																																													
BROWNING, R.D. GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 225338															COMPL. DATE 12/05/2001															TOTAL DEPTH 10153															PERF. 9841 - 9926														
01	1231	N			1231	-0-		-0-		-0-					1230	2		1	9	N		1						242																																																													
02	933	N			933	-0-		-0-		-0-					923	2		10	9	N		9						251																																																													
03	1165	N			1165	-0-		-0-		-0-					1158	2		7	9	N		6		5	8			252																																																													
04	1018	N			1018	-0-		-0-		-0-					1011	2		7	9	N		6		4	8			254																																																													
05	966	N			966	-0-		-0-		-0-					958	2		8	9	N		7		5	8			256																																																													
*06	1106	N			1106	-0-		-0-		-0-					1091	2		15	9	N		14		4	8			266																																																													
WEIR ESTATE															WELL #: 1															RRCID -> 228832															COMPL. DATE 03/01/2007															TOTAL DEPTH 10150															PERF. 8890 - 10058														
01	880	N			880	-0-		-0-		-0-					880	2				N		-0-						147																																																													
02	616	N			533	-0-		-83		-0-					533	2				N		-0-						147																																																													
03	919	N			919	-0-		-0-		-0-					912	2		7	9	N		6		6	8			147																																																													
04	737	N			737	-0-		-0-		-0-					737	2				N		-0-						147																																																													
05	971	N			971	-0-		-0-		-0-					967	2		4	9	N		4		4	8			147																																																													
*06	695	N			695	-0-		-0-		-0-					693	2		2	9	N		2						149																																																													
BROWNING, R.D. GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 229273															COMPL. DATE 03/28/2007															TOTAL DEPTH 10135															PERF. 8840 - 9990														
01	1891	N			1881	-0-		-10		-0-					1875	2		6	9	N		5		3	8			235																																																													
02	1596	N			1578	-0-		-18		-0-					1578	2				N		-0-						235																																																													
03	1829	N			1703	-0-		-126		-0-					1703	2				N		-0-						235																																																													
04	1830	N			1044	-0-		-786		-0-					1044	2				N		-0-						235																																																													
05	1736	N			1584	-0-		-152		-0-					1577	2		7	9	N		6		4	8			237																																																													
*06	1650	N			1605	-0-		-45		-0-					1583	2		22	9	N		20						257																																																													
SHAW GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 229504															COMPL. DATE 05/26/2007															TOTAL DEPTH 10094															PERF. 9055 - 9954														
01	0	N			-0-	-0-		-0-		-0-										N		-0-						42																																																													
02	0	N			-0-	-0-		-0-		-0-										N		-0-						42																																																													
03	0	N			-0-	-0-		-0-		-0-										N		-0-						42																																																													
04	70	N			70	-0-		-0-		-0-					70	2				N		-0-						42																																																													
05	0	N			-0-	-0-		-0-		-0-										N		-0-						42																																																													
06	64	N			64	-0-		-0-		-0-					64	2				N		-0-						42																																																													
SHAW GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 230585															COMPL. DATE 07/22/2007															TOTAL DEPTH 10202															PERF. 9042 - 9986														
01	764	N			764	-0-		-0-		-0-					764	2				N		-0-						189																																																													
02	790	N			790	-0-		-0-		-0-					781	2		9	9	N		8						197																																																													
03	558	N			547	-0-		-11		-0-					546	2		1	9	N		1		1	8			197																																																													
04	907	N			907	-0-		-0-		-0-					905	2		2	9	N		2		2	8			197																																																													
05	666	N			666	-0-		-0-		-0-					658	2		8	9	N		7		7	8			197																																																													
*06	697	N			697	-0-		-0-		-0-					697	2				N		-0-						197																																																													
SHAW GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 232213															COMPL. DATE 09/13/2007															TOTAL DEPTH 10210															PERF. 9640 - 9973														
01	7220	X			7220	-0-		-0-		-0-					7220	2				N		-0-						46																																																													
02	6167	X			6167	-0-		-0-		-0-					6166	2		1	9	N		1						47																																																													
03	6476	X			6476	-0-		-0-		-0-					6474	2		2	9	N		2						49																																																													
04	5853	X			5853	-0-		-0-		-0-					5841	2		12	9	N		11		1	8			59																																																													
05	5755	X			5755	-0-		-0-		-0-					5753	2		2	9	N		2		2	8			59																																																													
*06	5725	X			5725	-0-		-0-		-0-					5708	2		17	9	N		15						74																																																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799															
BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156		PERF. 8806 - 10029								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					157	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					157	
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					157	
GENTRY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8879 - 9920								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AUSTIN, ZELMA			WELL #:		1	RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 8893 - 9998								
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	8	9	N	7						154	
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2						156	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26						182	
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	8				182	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-						182	
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4						186	
SHAW GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9604 - 9976								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
AUSTIN, ZELMA			WELL #:		2	RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 8922 - 10050								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWNING, J.H.			WELL #:		3	RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8886 - 10046								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					146	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					146	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					146	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-					146	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					146	
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					146	
AUSTIN, ZELMA			WELL #:		3	RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9960 - 10005								
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	754	2	165	9	N	150						396	
02	728 N	582	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	487	2	95	9	N	86	171	1				311	
03	837 N	284	-0-	-553	-0-	-0-	-0-	243	2	41	9	N	37						348	
04	3000 N	9548	-0-	6548	-0-	6548	6548	9527	2	21	9	N	19	160	1	4	8		203	
05	3100 N	13738	-0-	10638	-0-	17186	17186	13725	2	13	9	N	12	2	8				213	
*06	3000 N	11141	-0-	8141	-0-	25327	25327	11105	2	36	9	N	33						243	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.														
TAYLOR HEIRS														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 108799														
WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			207
05	14B2 EXT	9	-0-	9	717	9	2			N	-0-			207
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	717					N	-0-			207
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190														
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			82
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			82
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6	6	8	82
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			82
05	589 N	268	-0-	-321	-0-	266	2	2	9	N	2	2	8	82
*06	480 N	472	-0-	-8	-0-	470	2	2	9	N	2			84
BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999														
01	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-			119
02	1484 N	1416	-0-	-68	-0-	1416	2			N	-0-			119
03	1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1361	2			N	-0-			119
04	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	1309	2			N	-0-			119
05	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1377	2			N	-0-			119
*06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			119
BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			131
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			131
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			131
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			131
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			131
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			131
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068														
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5			197
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			197
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			197
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-			197
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			197
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			197
DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176														
01	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1480	2	11	9	N	10	10	8	194
02	1400 N	1384	-0-	-16	-0-	1384	2			N	-0-			194
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1475	2	9	9	N	8			202
04	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1238	2	3	9	N	3	1	8	204
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2	2	8	204
*06	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1433	2	1	9	N	1			205

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.															
TAYLOR HEIRS															
WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			83
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			83
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			83
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			83
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			83
*06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			83
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172															
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069															
01	3100	N	1715	-0-	-1385	5167	1707	2	8	9	Y	7			276
02	2800	N	1696	-0-	-1104	4063	1694	2	2	9	Y	2			278
03	3100	N	1580	-0-	-1520	2543	1565	2	15	9	Y	14	4	8	288
04	3000	N	1546	-0-	-1454	1089	1534	2	12	9	Y	11	2	8	297
05	2685	N	1596	-0-	-1089	-	1588	2	8	9	Y	7	7	8	297
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-	1843	2	34	9	Y	31	141	1 8	186
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427															
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			51
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-			51
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			51
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			51
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			51
*06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			51
TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072															
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			145
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			145
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			145
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			145
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			145
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			145
BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BURK ROYALTY CO., LTD. BROOKS, C.			//CONT.// 16032 174 108799 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 259106			COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8813 - 10084					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C.			WELL #: 13			RRCID -> 259107			COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6901 - 10274					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					180
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	8			180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					180
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	31	1			149

BROOKS, C.			WELL #: 8			RRCID -> 259565			COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9099 - 10248					
01	3100 N	1375	-0-	-1725	1467	1364	2	11	9	Y		10		10	8			623
02	2369 N	902	-0-	-1467	-0-	902	2			Y		-0-						623
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1	9	Y		1		1	8			623
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y		10						633
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y		-0-						633
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y		-0-						633

BROOKS, C.			WELL #: 5			RRCID -> 259642			COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9078 - 10172					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING			WELL #: 6			RRCID -> 259644			COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 8844 - 10134					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BROOKS, C.			WELL #: 15			RRCID -> 260752			COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254		PERF. 9113 - 10182					
01	2538 N	814	-0-	-1724	-0-	814	2					Y	-0-					40
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2					Y	-0-					40
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y		2		1	8			41
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2					Y	-0-					41
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y		1		1	8			41
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y		1		5	1			37

J. H. BROWNING			WELL #: 7			RRCID -> 260893			COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 9072 - 10211					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																																	
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																											
DOBBINS GU										//CONT.// 108799																																																											
										WELL #: 4										RRCID -> 260894										COMPL. DATE 10/09/2010										TOTAL DEPTH 10228										PERF. 9124 - 10346																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
TAYLOR HEIRS																				WELL #: 8										RRCID -> 262101										COMPL. DATE 12/10/2010										TOTAL DEPTH 10210										PERF. 8772 - 10054									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																			
RALEY																				WELL #: 4										RRCID -> 262108										COMPL. DATE 12/07/2010										TOTAL DEPTH 10190										PERF. 8829 - 9935									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																			
DOBBINS GU																				WELL #: 5										RRCID -> 262198										COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH 10285										PERF. 9211 - 10096									
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	234	2	19	9	N	17						225																																																			
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	409	2	59	9	N	54	172	1				107																																																			
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	460	2	83	9	N	75						182																																																			
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	299	2	72	9	N	65						247																																																			
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	340	2	42	9	N	38						285																																																			
*06	270	N	141	-0-	-129	-0-	139	2	2	9	N	2						287																																																			
WEIR ESTATE																				WELL #: 4										RRCID -> 263678										COMPL. DATE 05/19/2011										TOTAL DEPTH 10241										PERF. 9105 - 10061									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-						245																																																			
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-						245																																																			
03	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-						245																																																			
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	397	2			N	-0-						245																																																			
05	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	2			N	-0-						245																																																			
*06	630	N	372	-0-	-258	-0-	372	2			N	-0-						245																																																			
DOBBINS GU																				WELL #: 9										RRCID -> 263853										COMPL. DATE 01/05/2011										TOTAL DEPTH 10267										PERF. 9035 - 10254									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																			
TAYLOR HEIRS																				WELL #: 10										RRCID -> 263993										COMPL. DATE 10/30/2011										TOTAL DEPTH 10260										PERF. 8947 - 10234									
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	Y	22						425																																																			
02	168	X	142	-0-	-26	-0-	139	2	3	9	Y	3						428																																																			
03	186	X	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	Y	2						430																																																			
04	180	X	150	-0-	-30	-0-	143	2	7	9	Y	6						436																																																			
05	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-						436																																																			
*06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	Y	17						453																																																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
TAYLOR HEIRS			WELL #: 9			RRCID -> 265082			COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		487	2		Y	-0-	179
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		446	2		Y	-0-	179
03		589 N	443	-0-	-146	-0-	-0-	-0-		443	2		Y	-0-	179
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		490	2		Y	-0-	179
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		448	2		Y	-0-	179
*06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		580	2		Y	-0-	179
TAYLOR			WELL #: 1H			RRCID -> 292352			COMPL. DATE 03/01/2022			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200			
01		30411 X	27864	-0-	-2547	-0-	-0-	-0-		27839	2	25 9	N	23	150
02		26908 X	24881	-0-	-2027	-0-	-0-	-0-		24881	2		N	-0-	150
03		29171 X	27092	-0-	-2079	-0-	-0-	-0-		27006	2	86 9	N	78	46
04		27870 X	25403	-0-	-2467	-0-	-0-	-0-		25377	2	26 9	N	24	62
05		28799 X	25995	-0-	-2804	-0-	-0-	-0-		25958	2	37 9	N	34	80
*06		26970 X	24697	-0-	-2273	-0-	-0-	-0-		24696	2	1 9	N	1	80
TAYLOR			WELL #: 2H			RRCID -> 294069			COMPL. DATE 12/29/2022			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 10300 - 15834			
01		29667 X	26830	-0-	-2837	-0-	-0-	-0-		26830	2		N	-0-	142
02		27048 X	23728	-0-	-3320	-0-	-0-	-0-		23728	2		N	-0-	142
03		29946 X	25567	-0-	-4379	-0-	-0-	-0-		25567	2		N	-0-	142
04		28980 X	23943	-0-	-5037	-0-	-0-	-0-		23943	2		N	-0-	142
05		27559 X	24397	-0-	-3162	-0-	-0-	-0-		24397	2		N	-0-	142
*06		25950 X	23098	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-		23098	2		N	-0-	142
BROOKS			WELL #: 1H			RRCID -> 294092			COMPL. DATE 12/29/2022			TOTAL DEPTH 9997 PERF. 10552 - 15002			
01		17112 X	15704	-0-	-1408	-0-	-0-	-0-		15700	2	4 9	N	4	101
02		15400 X	13878	-0-	-1522	-0-	-0-	-0-		13876	2	2 9	N	2	103
03		16678 X	15073	-0-	-1605	-0-	-0-	-0-		14907	2	166 9	N	151	59
04		15840 X	13847	-0-	-1993	-0-	-0-	-0-		13830	2	17 9	N	15	68
05		16368 X	14031	-0-	-2337	-0-	-0-	-0-		14013	2	18 9	N	16	72
*06		15210 X	13451	-0-	-1759	-0-	-0-	-0-		13323	2	128 9	N	116	187
CRATON OPERATING LLC			186717												
BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 1A			RRCID -> 129709			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28		59
PELLHAM G.U. 1			WELL #: 1			RRCID -> 170716			COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	81	84 1	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717									
ADAMS G.U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL	DEPTH 10105	PERF. 8769	-	9900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1307	2	58	9	Y	53			53
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			53
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-			53
06	1320 N	940	-0-	-380	-0-	940	2			Y	-0-			53
ADAMS G.U. 1			WELL #:		4	RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL	DEPTH 10148	PERF. 8778	-	9916
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1820	2	19	9	Y	17			28
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			28
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1554	2	69	9	Y	63			91
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			91
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			91
06	1200 N	716	-0-	-484	-0-	716	2			Y	-0-			91
PELLHAM G.U. 1			WELL #:		2	RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL	DEPTH 10175	PERF. 8885	-	10000
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			28
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			28
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-			28
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	8			36
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-			36
06	1080 N	941	-0-	-139	-0-	941	2			Y	-0-			36
PELLHAM G.U. 1			WELL #:		3	RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL	DEPTH 10135	PERF. 8926	-	9921
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
ADAMS G.U. 1			WELL #:		5	RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8908	-	9902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3438	-0-	3438	3438	3438	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2339	-0-	2339	5777	2234	2	105	9	Y	95			95
04	14B2 EXT	1030	-0-	1030	6807	1030	2			Y	-0-			95
05	7815 X	1008	-0-	-6807	-0-	916	2	92	9	Y	84			179
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			179
PELLHAM G.U. 1			WELL #:		4	RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL	DEPTH 10051	PERF. 8976	-	9935
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
FIELDS, C.W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 214956		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL	DEPTH 9725	PERF. 8734	-	9554
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC OSBORNE			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186717 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
					RRCID ->	224156	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL	DEPTH	10040	PERF.	8578	-	9898			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					65
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					65
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	2			Y	-0-					65
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					65
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					65
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					65

REEVES GU					WELL #:	2	RRCID ->	226178	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	8474	-	9650	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES GU					WELL #:	1	RRCID ->	228914	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	8786	-	9686	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA EST.					WELL #:	3	RRCID ->	229460	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL	DEPTH	10040	PERF.	8544	-	9861	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS					WELL #:	1	RRCID ->	229774	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	10459	PERF.	8874	-	10198	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON A					WELL #:	3	RRCID ->	230262	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.	9716	-	9758	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE					WELL #:	3	RRCID ->	230278	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	8568	-	9886	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
CRATON OPERATING LLC										//CONT.// 186717																													
BOISE SOUTHERN ET AL										WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																							
01	4278 X	2925	-0-	-1353	-0-	2924	2		1	9	N	1			1	8	148																						
02	3864 X	3347	-0-	-517	-0-	3347	2				N	-0-					148																						
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2				N	-0-					148																						
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4269	2		97	9	N	88			180	1	56																						
05	4092 X	4020	-0-	-72	-0-	4020	2				N	-0-					56																						
06	4470 X	3818	-0-	-652	-0-	3818	2				N	-0-					56																						
CARTER, OLA EST.																		WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860																					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
OSBORNE GAS UNIT																		WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910																					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																						
RICHARDSON A																		WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205																					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																						
BOISE SOUTHERN ET AL																		WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540																					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72																						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72																						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72																						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72																						
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-			191	2		N	-0-					72																						
RICHARDSON A																		WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024																					
01	4619 X	4484	-0-	-135	-0-	4484	2				N	-0-					98																						
02	4172 X	1818	-0-	-2354	-0-	1818	2				N	-0-					98																						
03	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2				N	-0-					98																						
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2				N	-0-					98																						
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2				N	-0-					98																						
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2				N	-0-					98																						
KNIGHT, L. G. GAS UNIT																		WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588																					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
CRATON OPERATING LLC														
FIELDS, C.W. GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10	10	8	20
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3			23
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			23
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2351	2	218	9	N	198	200	1	21
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2			23
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1944	2	36	9	N	33			56
FIELDS, C. W. GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636														
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5002	2	89	9	N	81	181	1	17
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2775	2	25	9	N	23			40
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	N	8			48
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3234	2	301	9	N	274	178	1	144
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1906	2	46	9	N	42			186
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2594	2	50	9	N	45			231
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ROBERTS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
*06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
WHITAKER UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463														
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1943	2	64	9	Y	58	45	1	64
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2044	2	46	9	Y	42	45	1	61
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1986	2	31	9	Y	28	59	1	30
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	2	34	9	Y	31	26	1	35
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2330	2	35	9	Y	32	26	1	41
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2162	2	33	9	Y	30	23	1	48
HUDSON-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473														
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1191	2	81	9	Y	74	111	1	8
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1318	2	74	9	Y	67	62	1	13
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1416	2	52	9	Y	47	47	1	13
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1354	2	55	9	Y	50	49	1	14
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1438	2	51	9	Y	46	46	1	14
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1324	2	37	9	Y	34	35	1	13
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473														
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2			4
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	5	1	4
03	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1504	2	7	9	Y	6	9	1	1
04	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1462	2	3	9	Y	3			4
05	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1470	2	3	9	Y	3	4	1	3
*06	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1331	2	4	9	Y	4	5	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
DENNARD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 078420		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL	DEPTH	9637	PERF. 8317 - 8546		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	185	-0-	-1	-0-		182	2	3	9	Y			3
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-		260	2	2	9	Y			2
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-		219	2	2	9	Y			4
04		180 N	154	-0-	-26	-0-		153	2	1	9	Y			1
05		279 N	160	-0-	-119	-0-		160	2			Y			1
*06		241 N	241	-0-	-0-	-0-		240	2	1	9	Y			2

HULL UNIT A			WELL #:		A 18 T	RRCID -> 078425		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 8292 - 9520		
01		1116 N	620	-0-	-496	-0-		609	2	11	9	Y			1
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1128	2	20	9	Y			5
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1410	2	51	9	Y			5
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		981	2	42	9	Y			4
05		1271 N	592	-0-	-679	-0-		552	2	40	9	Y			9
*06		1290 N	1045	-0-	-245	-0-		1005	2	40	9	Y			3

DAVIS, A. L.			WELL #:		1	RRCID -> 078720		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL	DEPTH	9611	PERF. 8934 - 9391		
01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2			Y			-0-
02		1260 N	1210	-0-	-50	-0-		1209	2	1	9	Y			-0-
03		1395 N	1356	-0-	-39	-0-		1355	2	1	9	Y			-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1323	2	1	9	Y			-0-
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2			Y			-0-
*06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334	2			Y			-0-

BURTON, JOHN W.			WELL #:		1	RRCID -> 079177		COMPL. DATE 09/22/1978		TOTAL	DEPTH	9635	PERF. 9204 - 9552		
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2			Y			-0-
02		1148 N	1119	-0-	-29	-0-		1119	2			Y			-0-
03		1457 N	1226	-0-	-231	-0-		1226	2			Y			-0-
04		1230 N	1215	-0-	-15	-0-		1215	2			Y			-0-
05		1240 N	1234	-0-	-6	-0-		1234	2			Y			-0-
*06		1200 N	1181	-0-	-19	-0-		1181	2			Y			-0-

HALL, H. UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 079263		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL	DEPTH	9655	PERF. 8310 - 9562		
01		527 N	441	-0-	-86	-0-		441	2			Y			-0-
02		476 N	361	-0-	-115	-0-		361	2			Y			-0-
03		465 N	395	-0-	-70	-0-		395	2			Y			-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-		382	2			Y			-0-
05		403 N	394	-0-	-9	-0-		394	2			Y			-0-
*06		390 N	381	-0-	-9	-0-		381	2			Y			-0-

HANCOCK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 079296		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL	DEPTH	9732	PERF. 8760 - 9196		
01		372 N	366	-0-	-6	-0-		34	1	332	2	Y			-0-
02		336 N	334	-0-	-2	-0-		30	1	304	2	Y			-0-
03		372 N	349	-0-	-23	-0-		32	1	317	2	Y			-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-		31	1	315	2	Y			-0-
05		372 N	362	-0-	-10	-0-		33	1	329	2	Y			-0-
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-		31	1	302	2	Y			-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		3 T	RRCID -> 079863		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL	DEPTH	9590	PERF. 8462 - 9518		
01		620 X	606	-0-	-14	-0-		606	2			Y			-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2			Y			-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			Y			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2			Y			-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			Y			-0-
*06		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2			Y			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH-BIRD UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
						RRCID -> 080596		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 8478 - 9507			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
COLLINS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 080945		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8458 - 9510			
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1038	2	135 9	Y	123	166 1		19	
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	859 2		114 9	Y	104	105 1		18	
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1004 2		72 9	Y	65	65 1		18	
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	933 2		75 9	Y	68	67 1		19	
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	977 2		70 9	Y	64	64 1		19	
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	968 2		52 9	Y	47	48 1		18	
MOORE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 081989		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9480			
01	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391 2			Y	-0-			-0-	
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-			-0-	
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			Y	-0-			-0-	
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373 2			Y	-0-			-0-	
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-			-0-	
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			Y	-0-			-0-	
PETER 2 UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8527 - 9355			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WILLIAMSON				WELL #: 1		RRCID -> 082810		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8797 - 9155			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #: 3		RRCID -> 083076		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 9279 - 9380			
01	1860	X	1834	-0-	-26	-0-	1834 2			Y	-0-			-0-	
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			Y	-0-			-0-	
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			Y	-0-			-0-	
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			Y	-0-			-0-	
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			Y	-0-			-0-	
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			Y	-0-			-0-	
HAVARD, ALPHA				WELL #: 1		RRCID -> 083947		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9233 - 9528			
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-	
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-			-0-	
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-			-0-	
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRANNON			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
			WELL #: 1			RRCID -> 083948			COMPL. DATE 02/11/1979			TOTAL DEPTH 9615			PERF. 8560 - 9462			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-			332 2			Y	-0-						-0-
02	308 N	245	-0-	-63	-0-			245 2			Y	-0-						-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-			322 2			Y	-0-						-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-			320 2			Y	-0-						-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 2			Y	-0-						-0-
*06	300 N	268	-0-	-32	-0-			268 2			Y	-0-						-0-

HULL UNIT B				WELL #: B 2			RRCID -> 084999			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9636			PERF. 8401 - 9543		
01	1147 N	1119	-0-	-28	-0-			1115 2	4	9	Y	4	5	1				-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			1084 2	4	9	Y	4	4	1				-0-
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			1311 2			Y	-0-						-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-			1265 2			Y	-0-						-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-			1323 2			Y	-0-						-0-
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			1301 2			Y	-0-						-0-

PAGE, L.E.				WELL #: 1			RRCID -> 085143			COMPL. DATE 05/31/1979			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8544 - 9463		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	2	1				1
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-			104 2	15	9	Y	14	11	1				4
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			Y	-0-	4	1				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-			4 2	8	9	Y	7	6	1				1
05	124 N	19	-0-	-105	-0-			12 2	7	9	Y	6	6	1				1
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-			77 2	13	9	Y	12	11	1				2

SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #: 1			RRCID -> 085305			COMPL. DATE 04/30/1979			TOTAL DEPTH 9605			PERF. 8512 - 9434		
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 2			Y	-0-						-0-
02	T. A.	121	-0-	121	-0-			121 2			Y	-0-						-0-
03	T. A.	203	-0-	203	-0-			324 2			Y	-0-						-0-
04	T. A.	152	-0-	152	-0-			476 2			Y	-0-						-0-
05	519 X	43	-0-	-476	-0-			43 2			Y	-0-						-0-
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 2			Y	-0-						-0-

HAYGOOD, LOIS				WELL #: 1			RRCID -> 086759			COMPL. DATE 09/30/1979			TOTAL DEPTH 9620			PERF. 9136 - 9404		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

MCRAE, BLANCHE				WELL #: 1			RRCID -> 086847			COMPL. DATE 09/04/1979			TOTAL DEPTH 9623			PERF. 8978 - 9456		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SOAPE, C.P.				WELL #: 1			RRCID -> 087090			COMPL. DATE 11/05/1979			TOTAL DEPTH 9620			PERF. 8452 - 9313		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-			324 2			Y	-0-						-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285 2			Y	-0-						-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317 2			Y	-0-						-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-			310 2			Y	-0-						-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317 2			Y	-0-						-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312 2			Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GRIFFITH				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		434 N	333	-0-	-101	-0-	333 2			Y	-0-					-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-					-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2			Y	-0-					-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			Y	-0-					-0-
05		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2			Y	-0-					-0-
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #: 2	RRCID -> 087533	COMPL. DATE 02/24/1990	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 8530	-	9233						
01		837 X	714	-0-	-123	-0-	710 2	4 9	Y	4		5 1				1
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	684 2	7 9	Y	6		6 1				2
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	768 2	9 9	Y	8		7 1				1
04		690 N	684	-0-	-6	-0-	678 2	6 9	Y	5		6 1				1
05		775 N	572	-0-	-203	-0-	565 2	7 9	Y	6		6 1				1
*06		750 N	562	-0-	-188	-0-	560 2	2 9	Y	2		3 1				-0-

ROGERS, PAUL				WELL #: 2	RRCID -> 089731	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 9694	PERF. 9121	-	9236						
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	217 1	309 3	Y	-0-						-0-
02		504 N	474	-0-	-30	-0-	174 1	300 3	Y	-0-						-0-
03		527 N	487	-0-	-40	-0-	151 1	336 3	Y	-0-						-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	309 1	639 3	Y	-0-						-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	237 1	439 3	Y	-0-						-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	202 1	373 3	Y	-0-						-0-

CAPPS GAS UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 089879	COMPL. DATE 01/08/1983	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8410	-	9202						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 089997	COMPL. DATE 09/29/1980	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9013	-	9170						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CALLOW 2 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 096436	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 8945	-	9334						
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	130 1	622 3	Y		1						3
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	153 1	503 3	Y		6		1 8				8
03	806 N	773	-0-	-33	-0-	194 1	577 3	Y		2						10
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	189 1	524 3	Y		2		1 8				11
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	193 1	534 3	Y		2		1 8				12
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	202 1	549 3	Y		3		8 1		2 8		5
						3 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON UNIT													CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 174 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
//CONT.// 220903																				
RRCID -> 097196													COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE					
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-					
02		1344 N	1225	-0-	-119	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-					
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-					
04		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-					
05		1364 N	813	-0-	-551	-0-	813	2			Y	-0-			-0-					
*06		1320 N	439	-0-	-881	-0-	439	2			Y	-0-			-0-					
ROBERTS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 097406			
													COMPL. DATE 09/30/1981				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542			
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	Y	1	2	1	-0-					
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-			-0-					
03		2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			Y	-0-			-0-					
04		3210 X	2855	-0-	-355	-0-	2855	2			Y	-0-			-0-					
05		3317 X	2576	-0-	-741	-0-	2576	2			Y	-0-			-0-					
*06		3210 X	2214	-0-	-996	-0-	2214	2			Y	-0-			-0-					
FITE UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 097940			
													COMPL. DATE 01/08/1982				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163			
01		3069 X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			Y	-0-	1	1	-0-					
02		2772 X	2762	-0-	-10	-0-	2762	2			Y	-0-			-0-					
03		2945 X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			Y	-0-			-0-					
04		2760 X	1592	-0-	-1168	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-					
05		3069 X	2391	-0-	-678	-0-	2391	2			Y	-0-			-0-					
*06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-			-0-					
CHADWICK UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 098673			
													COMPL. DATE 03/24/1982				TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128			
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1995	2	33	9	Y	30	2	1	30					
02		1876 N	1747	-0-	-129	-0-	1703	2	44	9	Y	40	22	1	48					
03		2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1946	2	42	9	Y	38	54	1	32					
04		1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1890	2	41	9	Y	37	28	1	41					
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1911	2	39	9	Y	35	30	1	46					
*06		1920 N	1749	-0-	-171	-0-	1714	2	35	9	Y	32	25	1	53					
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 098793			
													COMPL. DATE 04/11/1982				TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197			
01		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-			-0-					
02		420 X	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-			-0-					
03		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-					
04		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			-0-					
05		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-					
*06		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-					
COLLINS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 099226			
													COMPL. DATE 06/18/1984				TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544			
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-			-0-					
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-					
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-					
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-					
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-					
*06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-			-0-					
HALL													WELL #: 2				RRCID -> 100007			
													COMPL. DATE 05/10/1982				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568			
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1677	2	94	9	Y	85	82	1	30					
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1497	2	96	9	Y	87	78	1	39					
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1638	2	110	9	Y	100	93	1	46					
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1576	2	105	9	Y	95	95	1	46					
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1621	2	66	9	Y	60	80	1	26					
*06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1519	2	89	9	Y	81	84	1	23					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITAKER UNIT													CNTY: PANOLA																			
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 100231													COMPL. DATE 06/14/1984					TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE										
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1807	2				Y	-0-							-0-										
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1668	2				Y	-0-							-0-										
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1635	2				Y	-0-							-0-										
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2027	2				Y	-0-							-0-										
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1719	2				Y	-0-							-0-										
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1642	2				Y	-0-							-0-										
TOMPKINS													WELL #: 1					RRCID -> 100692					COMPL. DATE 05/19/1982					TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2	1	9	Y	1								2										
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		202	2	2	9	Y	2								4										
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2	2	9	Y	2			4	1				2										
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		164	2	2	9	Y	2								4										
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	-0-	-0-		112	2	1	9	Y	1								5										
*06	180 N	63	-0-	-117	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-			4	1				1										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT													WELL #: 3					RRCID -> 100693					COMPL. DATE 06/22/1982					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490				
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2066	2	20	9	Y	18								36										
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2056	2	69	9	Y	63			54	1				45										
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2220	2	67	9	Y	61			96	1				10										
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2158	2	32	9	Y	29								39										
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2128	2	46	9	Y	42			49	1				32										
*06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2083	2	39	9	Y	35			50	1				17										
ROGERS, PAUL													WELL #: 3					RRCID -> 100845					COMPL. DATE 07/07/1982					TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103				
01	961 X	522	-0-	-439	-0-	-0-	-0-		215	1	307	3	Y	-0-								14										
02	868 X	23	-0-	-845	-0-	-0-	-0-		8	1	15	3	Y	-0-								14										
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		518	1	1146	3	Y	16								30										
									18	9																						
04	510 X	292	-0-	-218	-0-	-0-	-0-		95	1	197	3	Y	-0-								30										
05	527 X	316	-0-	-211	-0-	-0-	-0-		111	1	205	3	Y	-0-								30										
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								30										
HUDSON-JOHNSON UNIT													WELL #: 3					RRCID -> 100895					COMPL. DATE 06/18/1984					TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188				
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2337	2	63	9	Y	57			76	1				9										
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2013	2	52	9	Y	47			48	1				8										
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2263	2	31	9	Y	28			28	1				8										
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2109	2	35	9	Y	32			31	1				9										
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2337	2	32	9	Y	29			29	1				9										
*06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2433	2	23	9	Y	21			22	1				8										
MANGHAM UNIT													WELL #: 4					RRCID -> 101572					COMPL. DATE 06/24/1982					TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505				
01	2790 N	2478	-0-	-312	-0-	-0-	-0-		2478	2			Y	-0-								-0-										
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2444	2			Y	-0-								-0-										
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2812	2			Y	-0-								-0-										
04	2400 N	2140	-0-	-260	-0-	-0-	-0-		2140	2			Y	-0-								-0-										
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2847	2			Y	-0-								-0-										
*06	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		2677	2			Y	-0-								-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH-BIRD UNIT														CARTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3				RRCID -> 101573				COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 9605				PERF. 8469 - 9194	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	2	3	9	Y	3				6	
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	7	1		1	
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	1	1		-0-	
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-				-0-	
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-				-0-	
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-				-0-	
ALLISON UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 102195				COMPL. DATE 09/24/1982				TOTAL DEPTH 9590	
																PERF. 8453 - 9146	
01	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1698	2	1	9	Y	1	2	1		-0-	
02	1764	N	1687	-0-	-77	-0-	1685	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1802	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	1512	2	2	9	Y	2	1	1		1	
*06	1740	N	1356	-0-	-384	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	1		1	
DUNLAP UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 102816				COMPL. DATE 11/02/1982				TOTAL DEPTH 9745	
																PERF. 8845 - 9041	
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-	
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-	
MOORE, C. E. UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 102961				COMPL. DATE 11/05/1982				TOTAL DEPTH 9650	
																PERF. 8322 - 9207	
01	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723	2			N	-0-				-0-	
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-				-0-	
03	2418	N	1803	-0-	-615	-0-	1803	2			N	-0-				-0-	
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				-0-	
05	2356	N	1678	-0-	-678	-0-	1678	2			N	-0-				-0-	
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-				-0-	
BLACK UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 103242				COMPL. DATE 10/25/1990				TOTAL DEPTH 9642	
																PERF. 8421 - 9246	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
THOMAS, CHARLES				WELL #: 1				RRCID -> 104315				COMPL. DATE 10/11/1982				TOTAL DEPTH 9570	
																PERF. 8531 - 9450	
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1		1	
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	Y	4	4	1		1	
03	713	N	579	-0-	-134	-0-	576	2	3	9	Y	3	3	1		1	
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	3	1		-0-	
05	713	N	401	-0-	-312	-0-	398	2	3	9	Y	3	2	1		1	
*06	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	2	2	9	Y	2	3	1		-0-	
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 1 L				RRCID -> 104998				COMPL. DATE 12/13/1982				TOTAL DEPTH 9600	
																PERF. 8535 - 9452	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUDSON, NELL			//CONT.// 16032 174 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
			WELL #:			2 T			RRCID -> 108145			COMPL. DATE 01/31/1983			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HEBERT			WELL #:			2			RRCID -> 108492			COMPL. DATE 06/30/1983			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520		
01		775 X	662	-0-	-113	-0-	-0-	653	2	9 9	Y	8	7 1				2
02		700 X	678	-0-	-22	-0-	-0-	670	2	8 9	Y	7	7 1				2
03		775 X	604	-0-	-171	-0-	-0-	597	2	7 9	Y	6	7 1				1
04		697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	8 9	Y	7	7 1				1
05		744 X	550	-0-	-194	-0-	-0-	544	2	6 9	Y	5	5 1				1
*06		733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2	7 9	Y	6	6 1				1
WILLIAMSON			WELL #:			2			RRCID -> 110325			COMPL. DATE 08/23/1983			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344		
01		1333 N	1112	-0-	-221	-0-	-0-	1109	2	3 9	Y	3	3 1				1
02		1148 N	1104	-0-	-44	-0-	-0-	1101	2	3 9	Y	3	3 1				1
03		1302 N	1140	-0-	-162	-0-	-0-	1136	2	4 9	Y	4	4 1				1
04		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	-0-	1009	2	2 9	Y	2	3 1				-0-
05		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	-0-	1017	2	2 9	Y	2	2 1				-0-
*06		1110 N	574	-0-	-536	-0-	-0-	567	2	7 9	Y	6	5 1				1
GRAVES, DORIS			WELL #:			1A			RRCID -> 111890			COMPL. DATE 12/12/1983			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531		
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-					-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-					-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-					-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-					-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-					-0-
*06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-					-0-
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON			WELL #:			2			RRCID -> 125740			COMPL. DATE 03/27/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174		
01		434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	388	2		Y	-0-	1 1				-0-
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	-0-	353	2		Y	-0-					-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	2 9	Y	2	2 1				-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	2 9	Y	2	1 1				1
05		403 N	322	-0-	-81	-0-	-0-	321	2	1 9	Y	1	2 1				-0-
*06		480 N	405	-0-	-75	-0-	-0-	404	2	1 9	Y	1	1 1				-0-
WILLIAMS-INGRAM			WELL #:			2			RRCID -> 127550			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300		
01		1023 N	388	-0-	-635	-0-	-0-	387	2	1 9	Y	1	1 1				-0-
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	-0-	531	2	3 9	Y	3	2 1				1
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	2 9	Y	2	2 1				1
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	-0-	344	2	1 9	Y	1	2 1				-0-
05		589 N	276	-0-	-313	-0-	-0-	275	2	1 9	Y	1	1 1				-0-
*06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	1 9	Y	1	1 1				-0-
RITTER, MATTIE HEIRS			WELL #:			3			RRCID -> 128811			COMPL. DATE 09/25/1988			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499		
01		527 N	362	-0-	-165	-0-	-0-	359	2	3 9	Y	3	2 1				1
02		728 N	502	-0-	-226	-0-	-0-	499	2	3 9	Y	3	3 1				1
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	4 9	Y	4	4 1				1
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	356	2	1 9	Y	1	2 1				-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	2 9	Y	2	2 1				-0-
*06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	4 9	Y	4	3 1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT B			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: B 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
			RRCID -> 129739			COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8404 - 9550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	416	-0-	-731	-0-		416	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	310	-0-	-278	-0-		310	2			Y	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	2			Y	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2			Y	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			Y	-0-					-0-
*06	600 N	452	-0-	-148	-0-		452	2			Y	-0-					-0-
HANCOCK UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 130038			COMPL. DATE 02/09/1989			TOTAL DEPTH 9435			PERF. 8544 - 9190		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COLLINS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 130393			COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9655			PERF. 8417 - 9528		
01	3100 N	3152	-0-	52	1044		3152	2			Y	-0-					-0-
02	3585 X	2541	-0-	-1044	-0-		2541	2			Y	-0-					-0-
03	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2650	2			Y	-0-					-0-
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		2441	2			Y	-0-					-0-
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		2421	2			Y	-0-					-0-
*06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		2048	2			Y	-0-					-0-
FITE UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 130503			COMPL. DATE 02/14/1989			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8456 - 9470		
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2			Y	-0-					-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	2			Y	-0-					-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			Y	-0-					-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2			Y	-0-					-0-
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2			Y	-0-					-0-
MANGHAM UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 130507			COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 9625			PERF. 8369 - 9492		
01	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-		2007	2	14	9	Y	13	12	1			5
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-		1711	2	17	9	Y	15	12	1			8
03	1860 X	1707	-0-	-153	-0-		1695	2	12	9	Y	11	10	1			9
04	1950 N	1684	-0-	-266	-0-		1672	2	12	9	Y	11	19	1			1
05	1922 N	1729	-0-	-193	-0-		1718	2	11	9	Y	10	10	1			1
*06	1650 N	1615	-0-	-35	-0-		1605	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
ROBERTS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 130510			COMPL. DATE 03/24/1989			TOTAL DEPTH 9675			PERF. 8386 - 9564		
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1490	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1267	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1386	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	1350 N	1349	-0-	-1	-0-		1345	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1395 N	1386	-0-	-9	-0-		1383	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1350 N	1115	-0-	-235	-0-		1113	2	2	9	Y	2	2	1			1
ALLISON UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 130591			COMPL. DATE 03/02/1989			TOTAL DEPTH 9667			PERF. 8318 - 9462		
01	2697 N	2513	-0-	-184	-0-		2479	2	34	9	Y	31	32	1			7
02	2352 N	2225	-0-	-127	-0-		2192	2	33	9	Y	30	35	1			2
03	2511 N	2422	-0-	-89	-0-		2379	2	43	9	Y	39	37	1			4
04	2430 N	2310	-0-	-120	-0-		2279	2	31	9	Y	28	24	1			8
05	2449 N	2349	-0-	-100	-0-		2318	2	31	9	Y	28	25	1			11
*06	2340 N	2269	-0-	-71	-0-		2239	2	30	9	Y	27	24	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT B				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: B 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
					RRCID -> 130595	COMPL. DATE 04/11/1989	TOTAL	DEPTH	9666	PERF. 8407	-	9554			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	2	12	9	Y	11	11	1		1
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	14	9	Y	13	12	1		2
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	13	1		1
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11	11	1		1
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2076	2	14	9	Y	13	12	1		2
*06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2001	2	14	9	Y	13	13	1		2

NEAL				WELL #: 2	RRCID -> 130602	COMPL. DATE 04/02/1989	TOTAL	DEPTH	9656	PERF. 9415	-	9552			
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-				-0-
02	1680 N	552	-0-	-1128	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
03	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			Y	-0-				-0-
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-				-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-				-0-
*06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-				-0-

BLACK UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 130725	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL	DEPTH	9679	PERF. 8402	-	9536			
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	10	1		5
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	2	9	9	Y	8	10	1		3
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	Y	2	4	1		1
04	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1389	2	3	9	Y	3	3	1		1
05	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1496	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
*06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	Y	3	2	1		1

HULL UNIT A				WELL #: A 32	RRCID -> 130875	COMPL. DATE 05/04/1989	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8301	-	9555			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 131090	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL	DEPTH	9624	PERF. 8438	-	9509			
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3	2	1		2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	3	1		2
03	620 N	450	-0-	-170	-0-	448	2	2	9	Y	2	2	1		2
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	437	2	2	9	Y	2	3	1		1
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	360	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
*06	450 N	319	-0-	-131	-0-	316	2	3	9	Y	3				3

HANCOCK UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 131172	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL	DEPTH	9420	PERF. 8542	-	9243			
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	201	1	3300	2	Y	22	22	1		6
						24	9								
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	193	1	2916	2	Y	17	15	1		8
						19	9								
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	2	Y	21	25	1		4
						23	9								
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	218	1	3020	2	Y	9	5	1		8
						10	9								
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	220	1	3032	2	Y	18	16	1		10
						20	9								
*06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	226	1	3210	2	Y	14	21	1		3
						15	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUDSON-JOHNSON UNIT												CAPACITY				CNTY: PANOLA															
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 4												RRCID -> 131174				COMPL. DATE 12/20/2019				TOTAL DEPTH 9630				PERF. 8420 - 9492							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
01	2511 N	1896	-0-	-0-	-615	-0-	-0-	1896	2				Y	-0-						-0-											
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2				Y	-0-						-0-											
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2				Y	-0-						-0-											
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2				Y	-0-						-0-											
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2				Y	-0-						-0-											
*06	2160 N	2029	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	2029	2				Y	-0-						-0-											

HULL UNIT A												WELL #: A 40				RRCID -> 131331				COMPL. DATE 06/20/1989				TOTAL DEPTH 9660				PERF. 8282 - 9510			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											

LILLY UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 131389				COMPL. DATE 06/14/1989				TOTAL DEPTH 9741				PERF. 8418 - 9572			
01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2	29	9	Y	26							41											
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	44	9	Y	40	77	1					4											
03	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	79	9	Y	72	40	1					36											
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	22	9	Y	20	27	1					29											
05	1147 X	1020	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	1012	2	8	9	Y	7	22	1					14											
*06	1110 X	1079	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	1073	2	6	9	Y	5							19											

HULL UNIT A												WELL #: A 41				RRCID -> 131416				COMPL. DATE 07/06/1989				TOTAL DEPTH 9660				PERF. 8319 - 9544			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-											

THOMPSON UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 131438				COMPL. DATE 07/11/1989				TOTAL DEPTH 9665				PERF. 8494 - 9545			
01	2046 N	1832	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	1817	2	15	9	Y	14							24											
02	1848 N	1774	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	1760	2	14	9	Y	13	27	1					10											
03	2046 N	1913	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	1884	2	29	9	Y	26	20	1					16											
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	20	9	Y	18	22	1					12											
05	1953 N	1713	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	1695	2	18	9	Y	16	22	1					6											
*06	1860 N	1790	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	1776	2	14	9	Y	13							19											

ROBERTS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 131553				COMPL. DATE 07/22/1989				TOTAL DEPTH 9680				PERF. 8415 - 9524			
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2				Y	-0-						-0-											
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2				Y	-0-						-0-											
03	1550 N	1544	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	1544	2				Y	-0-						-0-											
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2				Y	-0-						-0-											
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2				Y	-0-						-0-											
*06	1500 N	1451	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	1451	2				Y	-0-						-0-											

ALLISON UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 131554				COMPL. DATE 07/20/1989				TOTAL DEPTH 9612				PERF. 8386 - 9486			
01	2449 N	2373	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	2369	2	4	9	Y	4	4	1					1											
02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2	3	9	Y	3	4	1					-0-											
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	Y	4	4	1					-0-											
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	2	4	9	Y	4	3	1					1											
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2	3	9	Y	3	3	1					1											
*06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2	4	9	Y	4	3	1					1											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DENNARD UNIT													//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
													RRCID -> 131629			COMPL. DATE 07/29/1989			TOTAL DEPTH 9661			PERF. 8321 - 9548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1513	2	21	9	Y	19					24											
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	2	18	9	Y	16	31	1			9											
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1423	2	13	9	Y	12					21											
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1369	2	13	9	Y	12	28	1			5											
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1218	2	12	9	Y	11					16											
*06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7					23											
HULL UNIT A													WELL #: A 48			RRCID -> 131811			COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 9660			PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
HULL UNIT A													WELL #: A 46			RRCID -> 131812			COMPL. DATE 08/19/1989			TOTAL DEPTH 9640			PERF. 8304 - 9518		
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1100	2	23	9	Y	21	23	1			1											
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	893	2	19	9	Y	17	16	1			2											
03	1147 N	522	-0-	-625	-0-	513	2	9	9	Y	8	9	1			1											
04	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1012	2	11	9	Y	10	10	1			5											
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	2	15	9	Y	14	10	1			1											
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	Y	12	16	1			1											
FITE UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 132029			COMPL. DATE 09/16/1989			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8420 - 9514		
01	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1165	2	1	9	Y	1	3	1			-0-											
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-											
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-											
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-											
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-											
*06	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-											
BLACK UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 132030			COMPL. DATE 08/25/1989			TOTAL DEPTH 9649			PERF. 8405 - 9556		
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	Y	2	2	1			1											
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	2	8	9	Y	7	2	1			6											
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1658	2	50	9	Y	45	39	1			12											
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1425	2	59	9	Y	54	53	1			13											
05	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1195	2	52	9	Y	47	55	1			5											
*06	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1362	2	58	9	Y	53	41	1			17											
HALL UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 132031			COMPL. DATE 09/06/1989			TOTAL DEPTH 9710			PERF. 8367 - 9592		
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	20	1			7											
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	2	24	9	Y	22	19	1			10											
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2398	2	26	9	Y	24	23	1			11											
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2173	2	20	9	Y	18	18	1			11											
05	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1864	2	18	9	Y	16	20	1			7											
*06	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1807	2	15	9	Y	14	16	1			5											
HALL UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 132032			COMPL. DATE 09/02/1989			TOTAL DEPTH 9680			PERF. 8333 - 9560		
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	Y	9	10	1			2											
02	1176 N	996	-0-	-180	-0-	984	2	12	9	Y	11	9	1			4											
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1092	2	10	9	Y	9	9	1			4											
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	11	1			6											
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	2	10	9	Y	9	11	1			4											
*06	1080 N	983	-0-	-97	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1			4											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON UNIT				//CONT.// WELL #:	16032 174 5	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
						RRCID ->	132215	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL	DEPTH	9668	PERF.	8427	-	9534	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2			Y	-0-					-0-	
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	236 2			Y	-0-					-0-	
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2			Y	-0-					-0-	
04		240 N	139	-0-	-101	-0-	139 2			Y	-0-					-0-	
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			Y	-0-					-0-	
*06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			Y	-0-					-0-	
CHADWICK UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	132216	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL	DEPTH	9635	PERF.	8483	-	9481	
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2			Y	-0-					-0-	
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			Y	-0-					-0-	
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			Y	-0-					-0-	
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			Y	-0-					-0-	
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			Y	-0-					-0-	
*06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-					-0-	
HANCOCK UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	132268	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL	DEPTH	9436	PERF.	8583	-	9297	
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	67 1	655 2	Y	-0-						-0-	
02		728 N	710	-0-	-18	-0-	64 1	646 2	Y	-0-						-0-	
03		806 N	778	-0-	-28	-0-	71 1	707 2	Y	-0-						-0-	
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	72 1	729 2	Y	-0-						-0-	
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	86 1	863 2	Y	-0-						-0-	
*06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	94 1	906 2	Y	-0-						-0-	
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:	3	RRCID ->	132436	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8515	-	9406	
01		1705 N	1447	-0-	-258	-0-	1443 2	4 9	Y	4	4 1					1	
02		1428 N	592	-0-	-836	-0-	586 2	6 9	Y	5	5 1					1	
03		1705 N	447	-0-	-1258	-0-	444 2	3 9	Y	3	3 1					1	
04		1410 N	752	-0-	-658	-0-	748 2	4 9	Y	4	4 1					1	
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1099 2	4 9	Y	4	4 1					1	
*06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1160 2	4 9	Y	4	4 1					1	
ROGERS, PAUL				WELL #:	5	RRCID ->	132482	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	9023	-	9137	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
HUDSON, NELL				WELL #:	3	RRCID ->	132716	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	9597	PERF.	8476	-	9384	
01		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 2			Y	-0-					-0-	
02		1148 N	1033	-0-	-115	-0-	1033 2			Y	-0-					-0-	
03		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1261 2			Y	-0-					-0-	
04		1110 N	494	-0-	-616	-0-	494 2			Y	-0-					-0-	
05		1147 N	264	-0-	-883	-0-	264 2			Y	-0-					-0-	
*06		1230 N	398	-0-	-832	-0-	398 2			Y	-0-					-0-	
MASON				WELL #:	3	RRCID ->	132718	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8496	-	9454	
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			Y	-0-					-0-	
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			Y	-0-					-0-	
03		1147 N	731	-0-	-416	-0-	731 2			Y	-0-					-0-	
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			Y	-0-					-0-	
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			Y	-0-					-0-	
*06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUNLAP UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA									
						RRCID ->	132721	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL	DEPTH	9446	PERF.	8414	-	9096					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-					2269	2		Y	-0-						-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-					2146	2		Y	-0-						-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-					2405	2		Y	-0-						-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-					2378	2		Y	-0-						-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-					2436	2		Y	-0-						-0-
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-					2348	2		Y	-0-						-0-

HEBERT					WELL #:	3	RRCID ->	132765	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	8942	-	9504				
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-					1042	2		Y	-0-						-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-					916	2		Y	-0-						-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-					1046	2		Y	-0-						-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-					903	2		Y	-0-						-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-					908	2		Y	-0-						-0-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-					846	2		Y	-0-						-0-

HUDSON, NELL					WELL #:	4	RRCID ->	133059	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8467	-	9366				
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-					1972	2		Y	-0-						-0-
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-					1635	2		Y	-0-						-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-					2027	2		Y	-0-						-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-					2003	2		Y	-0-						-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-					1910	2		Y	-0-						-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-					1895	2		Y	-0-						-0-

HEBERT					WELL #:	4	RRCID ->	133065	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8976	-	9540				
01	1984	N	1646	-0-	-338	-0-					1638	2	8 9	Y	7	6 1					2
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-					1871	2	9 9	Y	8	8 1					2
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-					1926	2	9 9	Y	8	8 1					2
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-					1831	2	7 9	Y	6	7 1					1
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-					1977	2	8 9	Y	7	7 1					1
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-					1931	2	8 9	Y	7	7 1					1

MANGHAM UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	133075	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL	DEPTH	9607	PERF.	8364	-	9465				
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-					2809	2	33 9	Y	30	26 1					12
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-					2513	2	42 9	Y	38	29 1					21
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-					2783	2	29 9	Y	26	26 1					21
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-					3194	2	33 9	Y	30	48 1					3
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-					3255	2	26 9	Y	24	25 1					2
*06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-					2415	2	25 9	Y	23	24 1					1

BURTON, JOHN W.					WELL #:	3 T	RRCID ->	133281	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	6584	-	9482				
01	527	N	373	-0-	-154	-0-					373	2		Y	-0-						-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-					488	2		Y	-0-						-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-					525	2		Y	-0-						-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-					417	2		Y	-0-						-0-
05	527	N	174	-0-	-353	-0-					174	2		Y	-0-						-0-
*06	510	N	288	-0-	-222	-0-					288	2		Y	-0-						-0-

DAVIS, A. L.					WELL #:	3	RRCID ->	133282	COMPL. DATE	12/30/1989	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9122	-	9356				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENDER, H. R.			//CONT.// 16032 174 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
			WELL #:			4			RRCID -> 133316			COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8946 - 9415		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	-0-			1330 2		19 9	Y	17		15 1			5	
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-			1190 2		20 9	Y	18		19 1			4	
03		1333 N	1153	-0-	-180	-0-	-0-			1135 2		18 9	Y	16		17 1			3	
04		1320 N	962	-0-	-358	-0-	-0-			949 2		13 9	Y	12		13 1			2	
05		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	-0-			1258 2		18 9	Y	16		15 1			3	
*06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-			1262 2		17 9	Y	15		15 1			3	
MOORE, C.E. UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 133328			COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8303 - 9552		
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-			880 2			N	-0-					-0-	
02		784 N	767	-0-	-17	-0-	-0-			767 2			N	-0-					-0-	
03		868 N	859	-0-	-9	-0-	-0-			859 2			N	-0-					-0-	
04		840 N	834	-0-	-6	-0-	-0-			834 2			N	-0-					-0-	
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-			866 2			N	-0-					-0-	
*06		840 N	834	-0-	-6	-0-	-0-			834 2			N	-0-					-0-	
COLLINS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 133331			COMPL. DATE 12/28/1989			TOTAL DEPTH 9654			PERF. 8401 - 9551		
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-			64 2			Y	-0-					-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			Y	-0-					-0-	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-			52 2			Y	-0-					-0-	
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-			49 2			Y	-0-					-0-	
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-			27 2			Y	-0-					-0-	
*06		60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-			28 2			Y	-0-					-0-	
BURTON, JOHN W.			WELL #:			4			RRCID -> 133473			COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8934 - 9444		
01		2604 N	2420	-0-	-184	-0-	-0-			2419 2		1 9	Y	1		1 1			-0-	
02		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-			2588 2		2 9	Y	2		2 1			-0-	
03		2666 N	2642	-0-	-24	-0-	-0-			2640 2		2 9	Y	2		2 1			-0-	
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-			2679 2		2 9	Y	2		2 1			-0-	
05		2790 N	2508	-0-	-282	-0-	-0-			2507 2		1 9	Y	1		1 1			-0-	
*06		2550 N	2533	-0-	-17	-0-	-0-			2532 2		1 9	Y	1		1 1			-0-	
MORGAN UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 133480			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8312 - 9558		
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-			308 2		8 9	Y	7		10 1			-0-	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-			286 2		7 9	Y	6		3 1			3	
03		372 N	305	-0-	-67	-0-	-0-			296 2		9 9	Y	8		10 1			1	
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-			380 2		19 9	Y	17		12 1			6	
05		310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-			255 2		13 9	Y	12		14 1			4	
*06		300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-			283 2		13 9	Y	12		14 1			2	
HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 133713			COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 9640			PERF. N/A		
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-			1984 2		102 9	Y	93		126 1			14	
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-			1752 2		88 9	Y	80		80 1			14	
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-			1978 2		54 9	Y	49		49 1			14	
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-			1917 2		56 9	Y	51		51 1			14	
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-			1987 2		54 9	Y	49		48 1			15	
*06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-			1922 2		40 9	Y	36		37 1			14	
SMITH-BIRD UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 133852			COMPL. DATE 02/20/1990			TOTAL DEPTH 9625			PERF. 8499 - 9543		
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-			632 2			Y	-0-					-0-	
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-			625 2			Y	-0-					-0-	
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-			685 2			Y	-0-					-0-	
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-			670 2			Y	-0-					-0-	
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-			729 2			Y	-0-					-0-	
*06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-			703 2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC YOUNGBLOOD-ROE UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
										RRCID -> 133893										COMPL. DATE 03/07/1990										TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																												
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12							21																												
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	48	9	Y	44	33	1					32																												
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2	47	9	Y	43	68	1					7																												
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2	23	9	Y	21							28																												
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2	33	9	Y	30	35	1					23																												
*06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1419	2	28	9	Y	25	36	1					12																												
THOMAS, CHARLES										WELL #: 3										RRCID -> 133978										COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456									
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2	14	9	Y	13	12	1					4																												
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2	14	9	Y	13	14	1					3																												
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2	15	9	Y	14	14	1					3																												
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2	13	9	Y	12	13	1					2																												
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	2616	2	Y	12	12	1					2																												
									13	9																																							
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	2007	2	Y	12	12	1					2																												
									13	9																																							
DUNLAP UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 134005										COMPL. DATE 03/18/1990										TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128									
01	1178	X	938	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	929	2	9	9	Y	8	9	1					2																												
02	1064	X	651	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3	4	1					1																												
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	4	1					-0-																												
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-							-0-																												
05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-							-0-																												
*06	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-							-0-																												
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 3										RRCID -> 134006										COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-							-0-																												
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-							-0-																												
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-							-0-																												
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-							-0-																												
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-							-0-																												
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-							-0-																												
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 4										RRCID -> 134167										COMPL. DATE 03/23/1990										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-							-0-																												
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-							-0-																												
03	155	X	73	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-							-0-																												
04	150	X	78	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-							-0-																												
05	124	X	67	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-							-0-																												
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																												
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 4 T										RRCID -> 134172										COMPL. DATE 10/09/1991										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-							-0-																												
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-							-0-																												
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-							-0-																												
04	990	N	938	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-							-0-																												
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-							-0-																												
*06	960	N	859	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-							-0-																												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3				RRCID -> 134196				COMPL. DATE 06/23/2000				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 8402 - 9550	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRAVES ESTATE				WELL #: 3				RRCID -> 134311				COMPL. DATE 04/10/1990				TOTAL DEPTH 9650	
																PERF. 9458 - 9494	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCRAE, BLANCHE				WELL #: 2				RRCID -> 134315				COMPL. DATE 04/08/1990				TOTAL DEPTH 9600	
																PERF. 9255 - 9320	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
WHITAKER UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 134318				COMPL. DATE 04/05/1990				TOTAL DEPTH 9638	
																PERF. 8485 - 9493	
01	1395	N	674	-0-	-721	-0-	671	2	3	9	Y	3	4	1			5
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	3	1			4
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	2	1			2
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	Y	2	1	1			3
MOORE UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 134420				COMPL. DATE 04/22/1990				TOTAL DEPTH 9620	
																PERF. 8460 - 9505	
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1417	2	101	9	Y	92	77	1			38
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1286	2	87	9	Y	79	73	1			44
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1410	2	76	9	Y	69	56	1			57
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1382	2	70	9	Y	64	105	1			16
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1442	2	46	9	Y	42	52	1			6
*06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1164	2	40	9	Y	36					42
YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 134945				COMPL. DATE 05/18/1990				TOTAL DEPTH 9627	
																PERF. 8407 - 9492	
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3					7
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2109	2	14	9	Y	13	11	1			9
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	Y	13	20	1			2
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2346	2	7	9	Y	6					8
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1813	2	10	9	Y	9	10	1			7
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6	10	1			3
FENDER, H. R.				WELL #: 3				RRCID -> 135120				COMPL. DATE 07/08/2005				TOTAL DEPTH 9650	
																PERF. 8530 - 9388	
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE UNIT										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903																			
WELL #: 4										RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6	9	Y	5	4	1			2		
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2246	2	4	9	Y	4	4	1			2		
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	Y	4	3	1			3		
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	Y	3	5	1			1		
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	Y	2	3	1			-0-		
*06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2					2		
SOAPE, C.P.										WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079									
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-		
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-		
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-		
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-		
05		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-		
*06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-		
HAYGOOD, LOIS										WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
ROBERTS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561									
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-		
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-		
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-		
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-		
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-		
*06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-		
HAVARD, ALPHA										WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408									
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-		
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-		
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-		
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-		
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-		
*06		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			Y	-0-					-0-		
SOAPE, C.P.										WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
SOAPE, C.P.				WELL #:		4	RRCID -> 139881		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8418	-	9096			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05		93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*06		120 N	44	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112				WELL #:		6	RRCID -> 139883		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8482	-	9380			
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02		252 N	154	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03		279 N	203	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*06		210 N	99	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
PAGE, L.E.				WELL #:		3	RRCID -> 139964		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8562	-	9480			
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #:		4	RRCID -> 139966		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL	DEPTH	9601	PERF. 8544	-	9443			
01		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	56	9	Y	51	47	1			14
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2	62	9	Y	56	57	1			13
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	59	9	Y	54	55	1			12
04		1680 N	1096	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	1044	2	52	9	Y	47	51	1			8
05		1705 N	1499	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1449	2	50	9	Y	45	44	1			9
*06		1680 N	1346	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	1317	2	29	9	Y	26	31	1			4
CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #:		5	RRCID -> 139967		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL	DEPTH	9575	PERF. 8503	-	9418			
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	8	1			2
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	Y	10	10	1			2
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	11	9	Y	10	10	1			2
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8	9	1			1
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	6	9	Y	5	5	1			1
SOUTHLAND PAPER CO.				WELL #:		5	RRCID -> 140132		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9133	-	9214			
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*06		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
MASON				WELL #:		6 T	RRCID -> 140321		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8520	-	9438			
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03		279 N	77	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURTON, JOHN W.										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										RRCID -> 140343		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH		9620 PERF. 8542		- 8987	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-								-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-								-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-								-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-								-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-								-0-
*06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-								-0-
BECKWORTH										WELL #: 4		RRCID -> 140355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8610	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-							8
02		224 N	52	-0-	-172	-0-	3	1	40	2	Y	8	12	1					4
03		310 N	65	-0-	-245	-0-	5	1	56	2	Y	4	3	1					5
04		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	5	1					-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	7	6	1					1
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	9											-0-
BURTON, JOHN W.										WELL #: 6		RRCID -> 140640		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH		9620 PERF. 8536	
01		496 N	225	-0-	-271	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
05		341 N	296	-0-	-45	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
*06		240 N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
WILLIAMS-INGRAM										WELL #: 3		RRCID -> 141238		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9053	
01		1271 X	1130	-0-	-141	-0-	1130	2		Y	-0-								-0-
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-								-0-
03		651 N	81	-0-	-570	-0-	81	2		Y	-0-								-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-								-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-								-0-
*06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-								-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY										WELL #: 6		RRCID -> 142237		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8552	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-								-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-								-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-								-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-								-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-								-0-
*06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-								-0-
HEBERT										WELL #: 6		RRCID -> 142239		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9144	
01		899 N	762	-0-	-137	-0-	759	2	3	9	Y	3	2	1					1
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2	2	1					1
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1	2	1					-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	Y	2	2	1					-0-
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	1					-0-
*06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2	2	1					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
BURTON, JOHN W.			WELL #: 7			RRCID -> 142240			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-		694	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-		657	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		744 N	213	-0-	-531	-0-	-0-		212	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*06		570 N	543	-0-	-27	-0-	-0-		541	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
HAYGOOD, LOIS			WELL #: 5 T			RRCID -> 142241			COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 143893			COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516					
01	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	-0-		3184	2	19	9	Y	17	16	1	7
02	3388	X	2864	-0-	-524	-0-	-0-		2842	2	22	9	Y	20	16	1	11
03	3751	X	3128	-0-	-623	-0-	-0-		3111	2	17	9	Y	15	14	1	12
04	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	-0-		3063	2	18	9	Y	16	26	1	2
05	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	-0-		3078	2	14	9	Y	13	14	1	1
*06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	-0-		3060	2	14	9	Y	13	13	1	1
WHITAKER UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 144123			COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466					
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	2			Y	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	-0-		110	2			Y	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2			Y	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	-0-		83	2			Y	-0-			-0-
*06	150	N	25	-0-	-125	-0-	-0-		25	2			Y	-0-			-0-
FITE UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 144284			COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500					
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		945	2	4	9	Y	4	24	1	-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		630	2	3	9	Y	3			3
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		868	2	3	9	Y	3	6	1	-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-		978	2	2	9	Y	2			2
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-		1031	2	2	9	Y	2			4
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-		1000	2			Y	-0-			4
COLLINS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 144420			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524					
01	1054	N	711	-0-	-343	-0-	-0-		711	2			Y	-0-			-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	-0-		766	2			Y	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		968	2			Y	-0-			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		975	2			Y	-0-			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-		1007	2			Y	-0-			-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		1148	2			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 144692			COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486					
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-		1990	2			Y	-0-			-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-		1668	2			Y	-0-			-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-		2084	2			Y	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-		1936	2			Y	-0-			-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-		1965	2			Y	-0-			-0-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUDSON-JOHNSON UNIT														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 8				RRCID -> 144859				COMPL. DATE 03/05/1993				TOTAL DEPTH 9610				PERF. 8469 - 9479	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2		Y	-0-					-0-	
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-					-0-	
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-					-0-	
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-					-0-	
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-					-0-	
*06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2		Y	-0-					-0-	

CHADWICK UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 145219				COMPL. DATE 03/31/1993				TOTAL DEPTH 9620	
																PERF. 8267 - 9482	
01	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2653	2	8	9	Y	7	18	1		8	
02	2828	X	2727	-0-	-101	-0-	2726	2	1	9	Y	1	6	1		3	
03	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2			Y	-0-	3	1		-0-	
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2684	2			Y	-0-				-0-	
05	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2684	2			Y	-0-				-0-	
*06	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			Y	-0-				-0-	

FITE UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 145239				COMPL. DATE 04/03/1993				TOTAL DEPTH 9640	
																PERF. 8489 - 9505	
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1305	2	3	9	Y	3	9	1		-0-	
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1143	2	2	9	Y	2				2	
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1250	2	1	9	Y	1	3	1		-0-	
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1249	2	1	9	Y	1				1	
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1				2	
*06	1200	N	675	-0-	-525	-0-	674	2	1	9	Y	1				3	

ALLISON UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 145424				COMPL. DATE 04/30/1993				TOTAL DEPTH 9607	
																PERF. 8359 - 9490	
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	Y	23	26	1		6	
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1254	2	25	9	Y	23	27	1		2	
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1372	2	32	9	Y	29	28	1		3	
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1337	2	23	9	Y	21	18	1		6	
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1388	2	23	9	Y	21	19	1		8	
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1107	2	23	9	Y	21	18	1		11	

WOOLWORTH GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 145514				COMPL. DATE 04/21/1993				TOTAL DEPTH 9410	
																PERF. 8478 - 9116	
01	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1626	2	21	9	Y	19	18	1		5	
02	1932	N	1766	-0-	-166	-0-	1752	2	14	9	Y	13	12	1		6	
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2214	2	23	9	Y	21	23	1		4	
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2402	2	12	9	Y	11	6	1		9	
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2424	2	21	9	Y	19	17	1		11	
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2284	2	17	9	Y	15	23	1		3	

ROGERS, PAUL				WELL #: 7				RRCID -> 145561				COMPL. DATE 04/07/1993				TOTAL DEPTH 9650	
																PERF. 9065 - 9339	
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	128	1	183	3	Y	-0-				47	
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	240	1	414	3	Y	-0-				47	
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	198	1	440	3	Y	5				52	
							6	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	299	1	618	3	Y	-0-				52	
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	274	1	508	3	Y	-0-				52	
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	113	1	210	3	Y	-0-				52	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUDSON-JOHNSON UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				WELL #:	9	RRCID ->	145566	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL	DEPTH	9609	PERF.	8332	-	9470	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
*06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
HULL UNIT B				WELL #:	B 6	RRCID ->	145873	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.	8407	-	9549	
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4	3	1			1
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	2	8	9	Y	7	6	1			1
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	Y	7	7	1			1
*06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	7	1			1
MOORE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	145989	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	8448	-	9490	
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-	3	1			2
02		924 N	518	-0-	-406	-0-	518	2			Y	-0-	1	1			1
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
*06		990 N	526	-0-	-464	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	146416	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL	DEPTH	9656	PERF.	8467	-	9551	
01		1333 X	1128	-0-	-205	-0-	1126	2	2	9	Y	2					7
02		1204 X	1086	-0-	-118	-0-	1068	2	18	9	Y	16	7	1			16
03		1240 X	1137	-0-	-103	-0-	1109	2	28	9	Y	25	30	1			11
04		1200 X	974	-0-	-226	-0-	956	2	18	9	Y	16	22	1			5
05		1209 X	1161	-0-	-48	-0-	1140	2	21	9	Y	19	10	1			14
*06		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	Y	12					26
LILLY UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	146813	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	8406	-	9550	
01		558 N	418	-0-	-140	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	368	2			Y	-0-	6	1			-0-
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*06		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	146837	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	8455	-	9494	
01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12					27
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1191	2	69	9	Y	63	44	1			46
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1353	2	70	9	Y	64	100	1			10
04		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1077	2	30	9	Y	27					37
05		1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1150	2	31	9	Y	28	47	1			18
*06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1375	2	41	9	Y	37	41	1			14
HULL UNIT B				WELL #:	B 7	RRCID ->	147156	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL	DEPTH	9673	PERF.	8400	-	9547	
01		930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				RRCID -> 147799		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8437 - 9478							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 X	887	-0-	-260	-0-	866	2	21	9	Y	19	18	1			6
02		840 X	584	-0-	-256	-0-	565	2	19	9	Y	17	10	1			13
03		713 X	10	-0-	-703	-0-	9	2	1	9	Y	1	11	1			3
04		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05		899 X	8	-0-	-891	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 148704		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8397 - 9529					
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		1540 N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
03		1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1518	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06		1650 N	1413	-0-	-237	-0-	1412	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
SMITH-BIRD UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 148854		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8484 - 9510					
01		496 X	438	-0-	-58	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		448 X	175	-0-	-273	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		527 X	487	-0-	-40	-0-	474	2	13	9	Y	12	7	1			5
04		520 X	520	-0-	-0-	-0-	509	2	11	9	Y	10	14	1			1
05		527 X	487	-0-	-40	-0-	480	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06		480 X	311	-0-	-169	-0-	301	2	10	9	Y	9					11
CHADWICK UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 148975		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8372 - 9480					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 149337		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 8443 - 9490					
01		2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2495	2	44	9	Y	40	33	1			47
02		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	31	1			38
03		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2773	2	41	9	Y	37	45	1			30
04		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2613	2	41	9	Y	37	27	1			40
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2582	2	37	9	Y	34	29	1			45
*06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2536	2	36	9	Y	33	25	1			53
MORGAN UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 149735		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8405 - 9524					
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 150238		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8506 - 9530					
01		1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
02		1148 N	1034	-0-	-114	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04		1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
*06		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK UNIT				//CONT.// WELL #:	16032 174 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				//CONT.// WELL #:	220903 8	RRCID ->	150314	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8391	-	9518	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
LILLY UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	150328	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL	DEPTH	9704	PERF.	8459	-	9545	
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					2
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	2	1			-0-
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*06		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
DAVIS, A. L.				WELL #:	6	RRCID ->	151113	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL	DEPTH	9544	PERF.	9327	-	9440	
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	Y	4	4	1			1
02		476 N	457	-0-	-19	-0-	451	2	6	9	Y	5	5	1			1
03		527 N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			1
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			1
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	1			1
*06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	Y	4	4	1			1
THOMPSON UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	151141	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	8461	-	9533	
01		806 N	801	-0-	-5	-0-	798	2	3	9	Y	3					6
02		896 X	513	-0-	-383	-0-	511	2	2	9	Y	2	7	1			1
03		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		780 X	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*06		1020 X	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	151144	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL	DEPTH	9628	PERF.	8475	-	9520	
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
05		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*06		1440 N	1237	-0-	-203	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	151193	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL	DEPTH	9635	PERF.	8388	-	9490	
01		2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02		2156 N	1853	-0-	-303	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
*06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
SMITH-BIRD UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	151544	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL	DEPTH	9972	PERF.	8778	-	9817	
01		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02		476 N	247	-0-	-229	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03		434 N	193	-0-	-241	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04		330 N	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05		279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																
FITE UNIT		WELL #:		RRCID -> 152305		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022																		

MANGHAM UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	152309	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8497	-	9477
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1046	-0-	-186	-0-	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-					-0-
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 152640	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9515 - 9547	
01	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2	Y	-0-	-0-
02	1316 N	1312	-0-	-4	-0-	1311	2	1 9 Y	1	-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6 9 Y	5	2
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	Y	-0-	1
05	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2	Y	-0-	-0-
*06	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1247	2	1 9 Y	1	1

BECKWORTH					WELL #:	10	RRCID -> 153251	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 8402	- 9568
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 153253	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 9642	PERF. 8448 - 9490	
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2	Y	-0-
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2	Y	-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2	Y	-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2	Y	-0-
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2	Y	-0-
*06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2	Y	-0-

ALLISON UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 153542	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8382	-	9512
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2	Y	-0-		-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-		-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-		-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-		-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	Y	-0-		-0-
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLISON UNIT														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 10				RRCID -> 153546				COMPL. DATE 02/08/1995				TOTAL DEPTH 9668				PERF. 8378 - 9501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1614	2	45	9	Y	41	46	1			10	
02	1568 N	1428	-0-	-140	-0-	1387	2	41	9	Y	37	44	1			3	
03	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1486	2	56	9	Y	51	49	1			5	
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1661	2	42	9	Y	38	32	1			11	
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1695	2	40	9	Y	36	33	1			14	
*06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39	9	Y	35	31	1			18	
WEDGEWORTH				WELL #: 2				RRCID -> 153733				COMPL. DATE 04/21/2004				TOTAL DEPTH 9700	
																PERF. 8598 - 9500	
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	2	41	9	Y	37	36	1			9	
02	812 N	85	-0-	-727	-0-	82	2	3	9	Y	3	11	1			1	
03	899 N	76	-0-	-823	-0-	68	2	8	9	Y	7	7	1			1	
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	2	23	9	Y	21	17	1			5	
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2057	2	44	9	Y	40	37	1			8	
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	764	2	15	9	Y	14	20	1			2	
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 154244				COMPL. DATE 03/01/1995				TOTAL DEPTH 9645	
																PERF. 8379 - 9478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FITE UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 154248				COMPL. DATE 03/15/1995				TOTAL DEPTH 9695	
																PERF. 8516 - 9516	
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3	7	1			-0-	
02	1120 N	1047	-0-	-73	-0-	1045	2	2	9	Y	2					2	
03	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1186	2	3	9	Y	3	5	1			-0-	
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1132	2	2	9	Y	2					2	
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1					3	
*06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					3	
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 154315				COMPL. DATE 04/04/1995				TOTAL DEPTH 9500	
																PERF. 8505 - 9294	
01	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	305	1	1240	3	Y	4					13	
						4	9										
02	1568 N	1519	-0-	-49	-0-	276	1	1234	3	Y	8	10	1		3 8	8	
						9	9										
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	400	1	1342	3	Y	8					16	
						9	9										
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	401	1	1246	3	Y	10	10	1		3 8	13	
						11	9										
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	369	1	1298	3	Y	12	10	1		3 8	12	
						13	9										
06	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	334	1	1290	3	Y	14	9	1		6 8	11	
						15	9										
COLLINS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 154384				COMPL. DATE 05/09/1995				TOTAL DEPTH 9675	
																PERF. 8391 - 9528	
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	960	2	491	9	Y	446	391	1			82	
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	741	2	494	9	Y	449	452	1			79	
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	800	2	304	9	Y	276	278	1			77	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	820	2	319	9	Y	290	287	1			80	
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	792	2	304	9	Y	276	273	1			83	
*06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	738	2	223	9	Y	203	207	1			79	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC COLLINS UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 10	RRCID -> 154493	COMPL. DATE 04/13/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8459	- 9519
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-				-0-
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-				-0-
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-				-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-				-0-
*06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-				-0-
SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 10	RRCID -> 154989	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 8424	- 9522
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-				-0-
02		196 N	77	-0-	-119	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	Y	15				15
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				15
*06		150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-	9	1		6
MANGHAM UNIT										WELL #: 12	RRCID -> 155021	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8357	- 9478
01		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-				-0-
02		2324 X	2165	-0-	-159	-0-	2165	2			Y	-0-				-0-
03		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-				-0-
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-				-0-
05		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-				-0-
*06		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-				-0-
BLACK UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 155225	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8422	- 9550
01		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1744	2	4	9	Y	4	3	1		2
02		2016 N	1800	-0-	-216	-0-	1798	2			Y	2	3	1		1
03		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2	2	9	Y	-0-	1	1		-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-				-0-
05		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			Y	-0-				-0-
*06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-				-0-
WHITAKER UNIT										WELL #: 11	RRCID -> 155248	COMPL. DATE 07/08/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 946	- 9470
01		1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1513	2			Y	-0-				-0-
02		1708 N	1698	-0-	-10	-0-	1698	2			Y	-0-				-0-
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-				-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-				-0-
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-				-0-
*06		1950 N	1598	-0-	-352	-0-	1598	2			Y	-0-				-0-
WHITAKER UNIT										WELL #: 12-L	RRCID -> 156979	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 6122	- 9461
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MASON										WELL #: 7 L	RRCID -> 157051	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8510	- 9412
01		899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-				-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03		837 N	807	-0-	-30	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-				-0-
*06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKWORTH			//CONT.// //CONT.// WELL #: 11		16032 174 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 158414	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	9178	-	9591				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT			WELL #: 11 L			RRCID -> 159240	COMPL. DATE 06/26/1996	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	N/A						
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	-0-	854	2	6 9	Y	5							9
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	6 9	Y	5			11	1			3
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			3	1			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-							-0-
05	899 N	808	-0-	-91	-0-	-0-	808	2		Y	-0-							-0-
*06	900 N	691	-0-	-209	-0-	-0-	691	2		Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110			WELL #: 6			RRCID -> 159356	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL	DEPTH	9598	PERF.	8540	-	9430				
01	3131 X	2176	-0-	-955	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-							-0-
02	2408 X	2214	-0-	-194	-0-	-0-	2214	2		Y	-0-							-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-							-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-							-0-
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2		Y	-0-							-0-
*06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-							-0-

HUDSON, NELL			WELL #: 5			RRCID -> 159918	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.	9324	-	9380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

DENNARD UNIT			WELL #: 6-L			RRCID -> 160228	COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8279	-	9522				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

CALLOW 2 UNIT			WELL #: 6-L			RRCID -> 160495	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	9110	-	9220				
01	1085 N	185	-0-	-900	-0-	-0-	38	1	147	3	Y	-0-						7
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-					Y	-0-						7
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	1696	3	Y	7						14
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	1783	3	Y	5						19
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	1496	3	Y	4		16	1			7
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	1800	3	Y	4						11

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 634

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	160983	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8313	-	9555		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	161347	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8795	-	9280		
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	475	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A				WELL #:	A 61	RRCID ->	161517	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8295	-	9537		
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*06	420 N	344	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	161588	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8363	-	9559		
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
05	1674 N	731	-0-	-943	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*06	1620 N	559	-0-	-1061	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	161595	COMPL. DATE	08/22/2024	TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	2280	-	2520		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162310	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9879	-	10082		
01	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	2	Y	13	20	1			4
								14	9									
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1181	2	Y	13					17
								14	9									
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1684	2	Y	22	19	1			20
								24	9									
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1651	2	Y	16	20	1			16
								18	9									
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1672	2	Y	15	21	1			10
								17	9									
*06	1770 N	1616	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	118	1	1480	2	Y	16	20	1			6
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
				RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL		DEPTH 9675		PERF. 9249 - 9328					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	993	-0-	-0-	-1022	-0-	162	1	831	3	Y	-0-	23	1			11
02	1960 X	769	-0-	-0-	-1191	-0-	153	1	588	3	Y	25	5	8			31
							28	9									
03	2170 X	1736	-0-	-0-	-434	-0-	351	1	1375	3	Y	9	23	1			17
							10	9									
04	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	1608	3	Y	8	6	8			19
							9	9									
05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	1562	3	Y	8	5	8			22
							9	9									
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1430	3	Y	18	8	8			32
							20	9									

MAUDE 2 UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 162931		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL		DEPTH 9725		PERF. 9290 - 9398			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A				WELL #: A 67		RRCID -> 163053		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL		DEPTH 9650		PERF. 8308 - 9557			
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT				WELL #: A 63		RRCID -> 163083		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL		DEPTH 9650		PERF. 8680 - 9515			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 163220		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL		DEPTH 7300		PERF. 8313 - 9557			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE				WELL #: 5		RRCID -> 164426		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL		DEPTH 9650		PERF. 8616 - 9417			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A													CAPACITY													CNTY: PANOLA											
//CONT.// 16032 174 WELL #: A 69													NON-ASSOCIATED																								
													RRCID -> 164493													COMPL. DATE 06/02/1998				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			

GRIFFITH													WELL #: 4 T													RRCID -> 164688				COMPL. DATE 12/23/1999				TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433			
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76	2		Y	-0-					-0-																			
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-			70	2		Y	-0-					-0-																			
03	93	N	73	-0-	-20	-0-			73	2		Y	-0-					-0-																			
04	60	N	39	-0-	-21	-0-			39	2		Y	-0-					-0-																			
05	93	N	68	-0-	-25	-0-			68	2		Y	-0-					-0-																			
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-			91	2		Y	-0-					-0-																			

GRAVES ESTATE													WELL #: 4													RRCID -> 165104				COMPL. DATE 10/21/1996				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507			
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-			1291	2		Y	-0-					-0-																			
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-			1150	2		Y	-0-					-0-																			
03	1240	N	594	-0-	-646	-0-			594	2		Y	-0-					-0-																			
04	1200	N	549	-0-	-651	-0-			549	2		Y	-0-					-0-																			
05	1240	N	132	-0-	-1108	-0-			132	2		Y	-0-					-0-																			
*06	570	N	44	-0-	-526	-0-			44	2		Y	-0-					-0-																			

DENNARD UNIT													WELL #: 9													RRCID -> 165119				COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			

HUDSON, NELL													WELL #: 6 T													RRCID -> 165130				COMPL. DATE 12/23/1996				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337			
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-			177	2		Y	-0-					-0-																			
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		Y	-0-					-0-																			
03	155	N	124	-0-	-31	-0-			124	2		Y	-0-					-0-																			
04	180	N	159	-0-	-21	-0-			159	2		Y	-0-					-0-																			
05	124	N	57	-0-	-67	-0-			57	2		Y	-0-					-0-																			
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-			222	2		Y	-0-					-0-																			

FENDER, H. R.													WELL #: 6													RRCID -> 165483				COMPL. DATE 02/24/1997				TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337			
01	341	N	266	-0-	-75	-0-			266	2		Y	-0-					-0-																			
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-			262	2		Y	-0-					-0-																			
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-			264	2		Y	-0-					-0-																			
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-			301	2		Y	-0-					-0-																			
05	279	N	237	-0-	-42	-0-			237	2		Y	-0-					-0-																			
*06	270	N	226	-0-	-44	-0-			226	2		Y	-0-					-0-																			

DAVIS, A. L.													WELL #: 7													RRCID -> 165553				COMPL. DATE 08/12/2005				TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398			
01	217	N	210	-0-	-7	-0-			210	2		Y	-0-					-0-																			
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-			188	2		Y	-0-					-0-																			
03	217	N	206	-0-	-11	-0-			206	2		Y	-0-					-0-																			
04	210	N	199	-0-	-11	-0-			199	2		Y	-0-					-0-																			
05	217	N	204	-0-	-13	-0-			204	2		Y	-0-					-0-																			
*06	210	N	198	-0-	-12	-0-			198	2		Y	-0-					-0-																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517															
01	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			Y	-0-			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-			-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-			-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535															
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3711	2	42	9	Y	38	35 1		9
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	Y	25	34 1		-0-
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4082	2	4	9	Y	4	4 1		-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3885	2	4	9	Y	4	3 1		1
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4058	2	4	9	Y	4	4 1		1
*06	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	3790	2	3	9	Y	3	3 1		1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1 8		36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30 1 1 8		7

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371															
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432															
01	1054	X	886	-0-	-168	-0-	884	2	2	9	Y	2	1 1		1
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	Y	1	2 1		-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
05	961	N	432	-0-	-529	-0-	431	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
*06	870	N	719	-0-	-151	-0-	718	2	1	9	Y	1	1 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUDSON, NELL										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 7										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																			
RRCID -> 168091										COMPL. DATE 05/19/1997									
TOTAL DEPTH 9595										PERF. 8481 - 9401									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	2418 N	1541	-0-	-877	-0-			1518 2		23 9	Y	21			19 1			6	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-			945 2		22 9	Y	20			23 1			3	
03	2015 N	1174	-0-	-841	-0-			1150 2		24 9	Y	22			20 1			5	
04	1500 N	1350	-0-	-150	-0-			1327 2		23 9	Y	21			22 1			4	
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-			1328 2		23 9	Y	21			21 1			4	
*06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			1324 2		23 9	Y	21			21 1			4	
FENDER, H. R.										WELL #: 7									
RRCID -> 168109										COMPL. DATE 05/31/1997									
TOTAL DEPTH 9502										PERF. 8910 - 9381									
01	1705 N	1661	-0-	-44	-0-			1649 2		12 9	Y	11			10 1			3	
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-			1451 2		13 9	Y	12			12 1			3	
03	1674 N	1540	-0-	-134	-0-			1529 2		11 9	Y	10			11 1			2	
04	1620 N	1484	-0-	-136	-0-			1473 2		11 9	Y	10			10 1			2	
05	1612 N	1464	-0-	-148	-0-			1453 2		11 9	Y	10			10 1			2	
*06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-			1415 2		11 9	Y	10			10 1			2	
GRAVES ESTATE										WELL #: 5									
RRCID -> 168318										COMPL. DATE 01/10/1998									
TOTAL DEPTH 9600										PERF. 8950 - 9451									
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	413	-0-	413	413			413 2			Y	-0-						-0-	
05	T. A.	345	-0-	345	758			345 2			Y	-0-						-0-	
*06	T. A.	229	-0-	229	987			229 2			Y	-0-						-0-	
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 7									
RRCID -> 168329										COMPL. DATE 01/20/1998									
TOTAL DEPTH 9570										PERF. 8906 - 9435									
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-			1066 2		7 9	Y	6			6 1			2	
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			1126 2		9 9	Y	8			8 1			2	
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-			1178 2		9 9	Y	8			8 1			2	
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			1093 2		7 9	Y	6			7 1			1	
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1211 2		8 9	Y	7			7 1			1	
*06	1020 N	999	-0-	-21	-0-			991 2		8 9	Y	7			7 1			1	
BURTON, BILLIE JEAN										WELL #: 7									
RRCID -> 168476										COMPL. DATE 04/03/1997									
TOTAL DEPTH 9625										PERF. 8983 - 9450									
01	1891 N	1841	-0-	-50	-0-			1816 2		25 9	Y	23			21 1			7	
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			1648 2		25 9	Y	23			24 1			6	
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			2224 2		26 9	Y	24			25 1			5	
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-			2174 2		24 9	Y	22			23 1			4	
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-			2212 2		24 9	Y	22			22 1			4	
*06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-			2244 2		24 9	Y	22			22 1			4	
MCRAE, BLANCHE										WELL #: 6									
RRCID -> 168478										COMPL. DATE 12/02/1997									
TOTAL DEPTH 9550										PERF. 8960 - 9265									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			Y	-0-						-0-	
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			Y	-0-						-0-	
WILLIAMSON										WELL #: 6									
RRCID -> 168485										COMPL. DATE 11/21/1997									
TOTAL DEPTH 9505										PERF. 8616 - 9383									
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-			128 2		8 9	Y	7			4 1			3	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-			73 2		7 9	Y	6			5 1			4	
03	124 N	44	-0-	-80	-0-			41 2		3 9	Y	3			6 1			1	
04	120 N	41	-0-	-79	-0-			40 2		1 9	Y	1			2 1			-0-	
05	93 N	67	-0-	-26	-0-			65 2		2 9	Y	2			2 1			-0-	
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-			69 2		4 9	Y	4			4 1			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL A-21 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: A 73		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				RRCID -> 168532		COMPL. DATE 08/16/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8279		- 9518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
03	2077 N	1869	-0-	-208	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
*06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
NAOMI 3 UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9192		- 9232			
01	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	1455	3	Y	-0-					48
02	1904 X	24	-0-	-1880	-0-	-0-	22	1	2	9	Y	2	2	8			48
03	2077 X	1336	-0-	-741	-0-	-0-	252	1	1084	3	Y	-0-					48
04	2010 X	1765	-0-	-245	-0-	-0-	459	1	1305	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	1825	3	Y	8	2	8			54
							9	9									
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	1570	3	Y	5	2	8			57
							6	9									
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 8A		RRCID -> 168583		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 9006		- 9492			
01	682 N	200	-0-	-482	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*06	210 N	149	-0-	-61	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
HULL UNIT A				WELL #: A 72		RRCID -> 168829		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8266		- 9516			
01	4464 X	4126	-0-	-338	-0-	-0-	4086	2	40	9	Y	36	32	1			9
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	2	18	9	Y	16	23	1			2
03	4464 X	4154	-0-	-310	-0-	-0-	4136	2	18	9	Y	16	16	1			2
04	4140 X	3986	-0-	-154	-0-	-0-	3972	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	-0-	4129	2	19	9	Y	17	17	1			3
*06	4050 X	3948	-0-	-102	-0-	-0-	3936	2	12	9	Y	11	12	1			2
CAPPS GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 168889		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9020		- 9217			
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*06	1230 N	570	-0-	-660	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
SOAPE, C. P.				WELL #: 6		RRCID -> 169055		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8440		- 9286			
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HANCOCK UNIT														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 9				RRCID -> 169207				COMPL. DATE 06/23/1998				TOTAL DEPTH 9420				PERF. 8821 - 9319	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON				WELL #: 7				RRCID -> 169245				COMPL. DATE 03/28/1998				TOTAL DEPTH 9450	
																PERF. 8584 - 9299	
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	-0-	1340	2	43	9	Y	39	39	1	10	
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	36	9	Y	33	28	1	15	
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	40	9	Y	36	45	1	6	
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	Y	17	9	1	14	
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	32	9	Y	29	26	1	17	
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	35	1	4	
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON				WELL #: 6				RRCID -> 169278				COMPL. DATE 06/27/1998				TOTAL DEPTH 9325	
																PERF. 9014 - 9232	
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-	
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-	
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	10	1	6	
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	22	9	Y	20	10	1	16	
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2	35	9	Y	32	29	1	19	
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	29	9	Y	26	40	1	5	
BLEAKLEY, P.J. UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 170425				COMPL. DATE 05/14/1998				TOTAL DEPTH 9406	
																PERF. 8888 - 9205	
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1721	2	N	-0-			-0-	
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	2	N	-0-			-0-	
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	1051	2	N	-0-			-0-	
04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	-0-	441	1	651	2	N	-0-			-0-	
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	974	2	N	-0-			-0-	
*06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	-0-	456	1	715	2	N	-0-			-0-	
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 171014				COMPL. DATE 10/08/1998				TOTAL DEPTH 9650	
																PERF. 8513 - 9504	
01	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-	
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-	
03	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-	
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-	
05	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-	
*06	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-	
WILLIAMSON				WELL #: 7				RRCID -> 171018				COMPL. DATE 04/21/1998				TOTAL DEPTH 9460	
																PERF. 8796 - 9310	
01	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-	
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-	
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-			-0-	
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-			-0-	
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-	
*06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-	
MANGHAM UNIT				WELL #: 16				RRCID -> 171371				COMPL. DATE 11/18/1998				TOTAL DEPTH 9655	
																PERF. 8365 - 9509	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DAVIS, A. L.		WELL #:		9	RRCID -> 171493		COMPL. DATE 11/27/2019		TOTAL	DEPTH	9510	PERF. 8930 - 9460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0								M		AMT		
01	1767 X	1194	-0-	-573	-0-	1194	2	Y	-0-			-0-
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-			-0-
03	1426 X	1036	-0-	-390	-0-	1036	2	Y	-0-			-0-
04	1290 X	1007	-0-	-283	-0-	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2	Y	-0-			-0-
*06	1170 X	1053	-0-	-117	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		15 L	RRCID -> 171648		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8391 - 9496
01	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2	Y	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	Y	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	Y	-0-			-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-			-0-
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID -> 171649		COMPL. DATE 12/24/1998		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8436 - 9479
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 171937		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL	DEPTH	9610	PERF. 8395 - 9498
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	831	2	47 9 Y	43	58 1		45
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-	31 1		14
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2	Y	-0-	13 1		1
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			-0-
*06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2	Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		11 L	RRCID -> 171970		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8329 - 9531
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		8	RRCID -> 171999		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL	DEPTH	9590	PERF. 8910 - 9405
01	1395 N	361	-0-	-1034	-0-	359	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	558 N	234	-0-	-324	-0-	233	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	326	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06	240 N	213	-0-	-27	-0-	211	2	2 9 Y	2	2 1		-0-

BURTON, JOHN W.		WELL #:		8	RRCID -> 172254		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL	DEPTH	9590	PERF. 8507 - 9437
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	Y	-0-			-0-
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2796	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
03	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	2875	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2718	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
05	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 X	2688	-0-	-312	-0-	2688	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHADWICK UNIT			//CONT.// 16032 174 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
			WELL #: 18			RRCID -> 172331			COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8360 - 9480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1338	2	22	9	Y	20	17	1			23	
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21	9	Y	19	15	1			27	
03	1705 N	1089	-0-	-616	-0-	1050	2	39	9	Y	35	37	1			25	
04	1320 N	742	-0-	-578	-0-	701	2	41	9	Y	37	25	1			37	
05	1054 N	648	-0-	-406	-0-	615	2	33	9	Y	30	24	1			43	
*06	1050 N	553	-0-	-497	-0-	516	2	37	9	Y	34	24	1			53	
CUMMINGS			WELL #: 13 L			RRCID -> 172333			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9740			PERF. 8454 - 9260		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ROBERTS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 173404			COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8283 - 9522		
01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2042	2	10	9	Y	9	8	1			2	
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	2	9	9	Y	8	8	1			2	
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	Y	13	14	1			1	
04	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1849	2	7	9	Y	6	6	1			1	
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	Y	5	5	1			1	
*06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1939	2	4	9	Y	4	4	1			1	
MORGAN UNIT			WELL #: 13 L			RRCID -> 173620			COMPL. DATE 05/23/1999			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8322 - 9542		
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1686	2	3	9	Y	3	4	1			-0-	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
03	1054 N	719	-0-	-335	-0-	704	2	15	9	Y	14	8	1			6	
04	1620 N	910	-0-	-710	-0-	900	2	10	9	Y	9	15	1			-0-	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	906	2	15	9	Y	14	10	1			4	
*06	690 N	452	-0-	-238	-0-	445	2	7	9	Y	6	8	1			2	
BLACK UNIT			WELL #: 10 L			RRCID -> 173714			COMPL. DATE 06/15/1999			TOTAL DEPTH 9661			PERF. 8399 - 9546		
01	1333 X	1319	-0-	-14	-0-	1310	2	9	9	Y	8	9	1			3	
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	Y	12	9	1			6	
03	1333 X	1295	-0-	-38	-0-	1278	2	17	9	Y	15	15	1			6	
04	1290 X	1236	-0-	-54	-0-	1222	2	14	9	Y	13	16	1			3	
05	1333 X	1177	-0-	-156	-0-	1168	2	9	9	Y	8	11	1			-0-	
*06	1290 X	1215	-0-	-75	-0-	1203	2	12	9	Y	11	7	1			4	
FITE UNIT			WELL #: 13 L			RRCID -> 173783			COMPL. DATE 06/18/1999			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8403 - 9515		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HULL UNIT B			WELL #: B 10 L			RRCID -> 173981			COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 9670			PERF. 8395 - 9550		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITAKER UNIT				//CONT.// WELL #:	16032 174 220903 14	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				RRCID ->	174236	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8436	-	9489			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	24	1		33	
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2703	2	18	9	Y	16	22	1		27	
03		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2964	2	13	9	Y	12	26	1		13	
04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2857	2	12	9	Y	11	10	1		14	
05		2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2778	2	12	9	Y	11	10	1		15	
*06		2790 N	1963	-0-	-827	-0-	1952	2	11	9	Y	10	8	1		17	
ROBERTS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	174600	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8280	-	9523	
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-					-0-	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-					-0-	
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-					-0-	
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-					-0-	
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-					-0-	
*06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-					-0-	
CUMMINGS				WELL #:	14 L	RRCID ->	175251	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8444	-	9594	
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-				-0-	
02		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-				-0-	
03		973 X	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	Y	-0-				-0-	
04		1080 X	989	-0-	-91	-0-	52	1	937	2	Y	-0-				-0-	
05		1581 X	561	-0-	-1020	-0-	50	1	511	2	Y	-0-				-0-	
*06		1530 X	132	-0-	-1398	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				-0-	
COLLINS UNIT				WELL #:	12 L	RRCID ->	175277	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8402	-	9534	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
LILLY UNIT				WELL #:	12 L	RRCID ->	175550	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8409	-	9560	
01		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		Y	-0-					-0-	
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-					-0-	
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-					-0-	
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-					-0-	
05		403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2		Y	-0-					-0-	
*06		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2		Y	-0-					-0-	
ALLISON UNIT				WELL #:	12 L	RRCID ->	175873	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8373	-	9497	
01		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1702	2	26	9	Y	24	28	1		5	
02		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1275	2	28	9	Y	25	28	1		2	
03		1953 X	1721	-0-	-232	-0-	1687	2	34	9	Y	31	30	1		3	
04		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1915	2	25	9	Y	23	20	1		6	
05		1953 X	1927	-0-	-26	-0-	1902	2	25	9	Y	23	20	1		9	
*06		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1787	2	23	9	Y	21	19	1		11	
CUMMINGS				WELL #:	15 L	RRCID ->	176190	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8442	-	9594	
01		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-				-0-	
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	55	1	993	2	Y	-0-				-0-	
03		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-				-0-	
04		1950 N	1680	-0-	-270	-0-	88	1	1592	2	Y	-0-				-0-	
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	169	1	1714	2	Y	-0-				-0-	
*06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
										WELL #: 11										RRCID -> 176652										COMPL. DATE 02/19/2000										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554									
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																														
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	Y	7	6	1			3																														
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	6	1			2																														
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	Y	6	6	1			2																														
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	8	9	Y	7	7	1			2																														
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	8	1			1																														
*06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	7	9	Y	6	5	1			2																														
HULL UNIT B										WELL #: B 11										RRCID -> 176941										COMPL. DATE 05/04/2000										TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819									
01		1333 N	1099	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	1093	2	6	9	Y	5					8																														
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	36	9	Y	33	9	1			32																														
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	80	9	Y	73	53	1			52																														
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2	89	9	Y	81	79	1			54																														
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2	77	9	Y	70	98	1			26																														
*06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	65	9	Y	59					85																														
SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 177021										COMPL. DATE 03/18/2000										TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499									
01		1953 N	1891	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	1881	2	10	9	Y	9					38																														
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	42	9	Y	38					76																														
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2	47	9	Y	43	62	1			57																														
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2	37	9	Y	34					91																														
05		1736 N	1478	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	1448	2	30	9	Y	27					118																														
*06		1680 N	956	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	937	2	19	9	Y	17	86	1			49																														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #: 4 F										RRCID -> 177287										COMPL. DATE 12/27/1999										TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																														
ROBERTS UNIT										WELL #: 15 L										RRCID -> 177569										COMPL. DATE 04/16/2000										TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																														
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 15										RRCID -> 177725										COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529									
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	36	9	Y	33	45	1			5																														
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	31	9	Y	28	28	1			5																														
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	19	9	Y	17	17	1			5																														
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	20	9	Y	18	18	1			5																														
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2	19	9	Y	17	17	1			5																														
*06		750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	Y	13	13	1			5																														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 177785										COMPL. DATE 05/27/2000										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465									
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-																														
02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-																														
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-																														
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-																														
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-																														
*06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-																														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLISON UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 220903														
WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		2449 N	1924	-0-	-525	-0-	1914	2	10	9	N	9	10 1	2
02		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2012	2	9	9	N	8	9 1	1
03		2232 N	2138	-0-	-94	-0-	2127	2	11	9	N	10	10 1	1
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	2	9	9	N	8	7 1	2
05		2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2194	2	9	9	N	8	7 1	3
*06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2109	2	8	9	N	7	6 1	4
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689														
01		1612 X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			Y	-0-		-0-
02		2800 N	4792	-0-	1992	1992	4792	2			Y	-0-		-0-
03		3100 N	6858	-0-	3758	5750	6858	2			Y	-0-		-0-
04		3000 N	5860	-0-	2860	8610	5860	2			Y	-0-		-0-
05		13873 X	5263	-0-	-8610	-0-	5263	2			Y	-0-		-0-
*06		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360														
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	2	26	9	Y	24	21 1	7
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1193	2	29	9	Y	26	27 1	6
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1186	2	29	9	Y	26	26 1	6
04		1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1160	2	24	9	Y	22	24 1	4
05		1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1188	2	25	9	Y	23	23 1	4
*06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	Y	22	22 1	4
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440														
01		3100 N	2707	-0-	-393	-0-	2681	2	26	9	Y	24	23 1	7
02		2800 N	2874	-0-	74	74	2837	2	37	9	Y	34	33 1	8
03		2999 N	2925	-0-	-74	-0-	2890	2	35	9	Y	32	33 1	7
04		2310 N	2167	-0-	-143	-0-	2143	2	24	9	Y	22	25 1	4
05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2582	2	26	9	Y	24	23 1	5
*06		2310 X	2044	-0-	-266	-0-	2024	2	20	9	Y	18	20 1	3
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306														
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6	9	Y	5	5 1	1
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6	6 1	1
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6	6 1	1
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	5 1	1
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	Y	5	5 1	1
*06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1443	2	6	9	Y	5	5 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SOAPE, C.P.														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 220903														
WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	248	2	7	9	Y	6	5 1	2
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	Y	6	6 1	2
03		310 N	273	-0-	-37	-0-	267	2	6	9	Y	5	6 1	1
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	211	2	6	9	Y	5	5 1	1
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5	5 1	1
*06		270 N	236	-0-	-34	-0-	232	2	4	9	Y	4	4 1	1
THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370														
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-		-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-		-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-		-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-		-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-		-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-		-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490														
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-		-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-		-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-		-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-		-0-
05	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	1282	2			Y	-0-		-0-
*06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			Y	-0-		-0-
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440														
01	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1739	2	10	9	Y	9	9 1	2
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	Y	12	11 1	3
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1772	2	11	9	Y	10	11 1	2
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	Y	10	10 1	2
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1801	2	11	9	Y	10	10 1	2
*06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1716	2	11	9	Y	10	10 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				WELL #: A 76 L		RRCID -> 180688	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 8249	-	9550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT				WELL #: 13 L		RRCID -> 180873	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8289	-	9212					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 180930	COMPL. DATE 12/31/2000	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8320	-	9550					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R.				WELL #: 8		RRCID -> 182175	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6284	-	9351					
01	713 N	447	-0-	-266	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*06	1080 N	429	-0-	-651	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT				WELL #: 14 L		RRCID -> 182425	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8376	-	10278					
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT				WELL #: 15 L		RRCID -> 182786	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. N/A							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT				WELL #: 17 L		RRCID -> 182877	COMPL. DATE 05/07/2001	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8254	-	9500					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROBERTS UNIT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 16 U RRCID -> 183075										CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2002										CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																		
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
05	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
BLACK UNIT						WELL #:	13 L	RRCID ->	183225	COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554																											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																		
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-								-0-																		
THOMAS, CHARLES						WELL #:	7 T	RRCID ->	183434	COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438																											
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	689	2	169	9	Y	154	146	1								40																		
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	409	2	168	9	Y	153	154	1								39																		
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	684	2	191	9	Y	174	175	1								38																		
04	840 N	442	-0-	-398	-0-	274	2	168	9	Y	153	164	1								27																		
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	902	2	173	9	Y	157	154	1								30																		
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	839	2	155	9	Y	141	144	1								27																		
FITE UNIT						WELL #:	16 L	RRCID ->	183490	COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470																											
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-																		
MANGHAM UNIT						WELL #:	19 U	RRCID ->	183872	COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215																											
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-									-0-																		
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-									-0-																		
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2				Y	-0-									-0-																		
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-									-0-																		
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-									-0-																		
*06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-									-0-																		
MOORE UNIT						WELL #:	17 L	RRCID ->	184485	COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514																											
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2				Y	-0-									-0-																		
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2				Y	-0-									-0-																		
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				Y	-0-									-0-																		
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				Y	-0-									-0-																		
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2				Y	-0-									-0-																		
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				Y	-0-									-0-																		
PAGE						WELL #:	5	RRCID ->	184490	COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434																											
01	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2				Y	-0-									-0-																		
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				Y	-0-									-0-																		
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				Y	-0-									-0-																		
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				Y	-0-									-0-																		
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2				Y	-0-									-0-																		
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2				Y	-0-									-0-																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1078	2	24	9	Y	22	22	1	6
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1135	2	35	9	Y	32	30	1	8
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1292	2	33	9	Y	30	31	1	7
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1295	2	30	9	Y	27	29	1	5
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1343	2	30	9	Y	27	27	1	5
*06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1301	2	29	9	Y	26	26	1	5
HALL UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575														
01	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1366	2	24	9	Y	22	21	1	8
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	Y	22	20	1	10
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1373	2	29	9	Y	26	24	1	12
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	2	28	9	Y	25	25	1	12
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1419	2	18	9	Y	16	21	1	7
*06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1400	2	23	9	Y	21	22	1	6
HULL UNIT A														
WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604														
01	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	5122	2	19	9	Y	17	15	1	4
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5671	2	12	9	Y	11	13	1	2
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5560	2	19	9	Y	17	17	1	2
04	5250 X	5238	-0-	-12	-0-	5221	2	17	9	Y	15	13	1	4
05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6084	2	21	9	Y	19	20	1	3
*06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5624	2	14	9	Y	13	13	1	3
CUMMINGS														
WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593														
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	4	3	1	2
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	3	3	1	2
03	1054 N	503	-0-	-551	-0-	27	1	474	2	Y	2	3	1	1
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	2	Y	4	4	1	-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	851	2	Y	2	1	1	1
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
ROBERTS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522														
01	4712 X	4500	-0-	-212	-0-	4490	2	10	9	Y	9	13	1	1
02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4010	2	9	9	Y	8	7	1	2
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5192	2	13	9	Y	12	13	1	1
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5130	2	6	9	Y	5	5	1	1
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5296	2	4	9	Y	4	4	1	1
*06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5100	2	4	9	Y	4	4	1	1
THOMPSON UNIT														
WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544														
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-			-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-			-0-
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
HULL UNIT A				WELL #:		A 82 L	RRCID ->	186259	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8290	-	9534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CHADWICK UNIT				WELL #:		19 L	RRCID ->	186295	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

HULL UNIT A				WELL #:		A 77 L	RRCID ->	187116	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8424	-	9663			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WHITAKER UNIT				WELL #:		20 L	RRCID ->	187167	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8276	-	9480			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WHITAKER UNIT				WELL #:		16 L	RRCID ->	187299	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8440	-	9504			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

FENDER, H. R.				WELL #:		9	RRCID ->	187807	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8924	-	9386			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

ALLISON UNIT				WELL #:		19 L	RRCID ->	187896	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8344	-	9540			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LILLY UNIT										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 220903																			
WELL #: 14 L RRCID -> 188079										COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE			
01	2976 X	2232	-0-	-744	-0-	2229	2	3	9	Y	3						11		
02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1		12	1			-0-		
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	Y	5		3	1			2		
04	2610 X	2516	-0-	-94	-0-	2515	2	1	9	Y	1		2	1			1		
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3122	2	1	9	Y	1		1	1			1		
*06	3210 X	2389	-0-	-821	-0-	2389	2			Y	-0-						1		
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
BLACK UNIT										WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
LILLY UNIT										WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258									
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	Y	2						6		
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	6	1				-0-		
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	Y	14	3	1				11		
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	8	1				18		
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	Y	4	11	1				11		
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1						12		
BLACK UNIT										WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
BURTON, JOHN. W.										WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480									
01	2697 N	2260	-0-	-437	-0-	2259	2	1	9	Y	1	1	1				-0-		
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2443	2	3	9	Y	3	2	1				1		
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	Y	1	2	1				-0-		
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	Y	2	2	1				-0-		
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	Y	2	2	1				-0-		
*06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	2	2	9	Y	2	2	1				-0-		
COLLINS UNIT										WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515									
01	2914 N	2359	-0-	-555	-0-	2359	2			Y	-0-						-0-		
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-						-0-		
03	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			Y	-0-						-0-		
04	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-						-0-		
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-						-0-		
*06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-						-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																													
THOMPSON UNIT															WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																										
MORGAN UNIT																			WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250																									
01	434 X	284	-0-	-150	-0-	275	2	9 9	Y		8		9 1					-0-																										
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	112	2	18 9	Y		16		7 1					9																										
03	279 X	93	-0-	-186	-0-	93	2		Y		-0-		9 1					-0-																										
04	270 X	186	-0-	-84	-0-	186	2		Y		-0-							-0-																										
05	279 X	127	-0-	-152	-0-	127	2		Y		-0-							-0-																										
*06	270 X	66	-0-	-204	-0-	66	2		Y		-0-							-0-																										
ALLISON UNIT																			WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500																									
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y		-0-							-0-																										
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y		-0-							-0-																										
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y		-0-							-0-																										
04	1080 X	997	-0-	-83	-0-	997	2		Y		-0-							-0-																										
05	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y		-0-							-0-																										
*06	1590 X	1508	-0-	-82	-0-	1508	2		Y		-0-							-0-																										
ROBERTS UNIT																			WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																									
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1165	2	2 9	Y		2		3 1					-0-																										
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1 9	Y		1		1 1					-0-																										
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2 9	Y		2		2 1					-0-																										
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1 9	Y		1		1 1					-0-																										
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1 9	Y		1		1 1					-0-																										
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1 9	Y		1		1 1					-0-																										
HULL UNIT B																			WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-																										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-																										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-																										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-																										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-																										
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-							-0-																										
LILLY UNIT																			WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																									
01	1891 N	1673	-0-	-218	-0-	1644	2	29 9	Y		26							47																										
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1450	2	42 9	Y		38		79 1					6																										
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	2	141 9	Y		128		75 1					59																										
04	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1428	2	40 9	Y		36		45 1					50																										
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19 9	Y		17		34 1					33																										
*06	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1493	2	3 9	Y		3							36																										
SOAPE, C.P.																			WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287																									
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		Y		-0-							-0-																										
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y		-0-							-0-																										
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2		Y		-0-							-0-																										
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y		-0-							-0-																										
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y		-0-							-0-																										
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y		-0-							-0-																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC COLLINS UNIT														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	850	2		9 9	Y	8		2 1			6	
03	868 N	741	-0-	-127	-0-	697	2		44 9	Y	40		35 1			11	
04	900 N	723	-0-	-177	-0-	677	2		46 9	Y	42		41 1			12	
05	961 N	741	-0-	-220	-0-	697	2		44 9	Y	40		40 1			12	
*06	720 N	680	-0-	-40	-0-	648	2		32 9	Y	29		30 1			11	
HULL UNIT A														WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548			
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	310	-0-	310	-0-	310	2			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	424	-0-	424	-0-	734	2			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	310	-0-	310	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-	
05	1327 X	283	-0-	-1044	-0-	283	2			Y	-0-					-0-	
*06	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2			Y	-0-					-0-	
MASON														WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404			
01	899 N	711	-0-	-188	-0-	709	2		2 9	Y	2		2 1			1	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	608	2		3 9	Y	3		3 1			1	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720	2		3 9	Y	3		3 1			1	
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760	2		2 9	Y	2		3 1			-0-	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2		2 9	Y	2		2 1			-0-	
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748	2		2 9	Y	2		2 1			-0-	
WILLIAMSON														WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377			
01	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1162	2		6 9	Y	5		5 1			1	
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2		9 9	Y	8		7 1			2	
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	2		7 9	Y	6		7 1			1	
04	1110 N	749	-0-	-361	-0-	743	2		6 9	Y	5		5 1			1	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2		6 9	Y	5		5 1			1	
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2		7 9	Y	6		6 1			1	
BLACK UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-	
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-	
03	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-	
04	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-	
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-	
*06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-	
ROBERTS UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A			
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-	
04	720 N	446	-0-	-274	-0-	446	2			Y	-0-					-0-	
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-	
*06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-	
WILSON UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2		6 9	Y	5		5 1			1	
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2		2 9	Y	2		2 1			1	
03	1860 X	1485	-0-	-375	-0-	1481	2		4 9	Y	4		2 1			3	
04	1800 X	1234	-0-	-566	-0-	1226	2		8 9	Y	7		7 1			3	
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2012	2		10 9	Y	9		9 1			3	
*06	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1845	2		11 9	Y	10		11 1			3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PAGE. L.E.				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 197150				COMPL. DATE 07/25/2003				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1727	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	1713	2	14	9	Y	13	12	1				4
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	Y	15	15	1				4
03	1736	N	1658	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	1643	2	15	9	Y	14	15	1				3
04	1680	N	1571	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	13	1				2
05	1736	N	1633	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	1618	2	15	9	Y	14	13	1				3
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	12	9	Y	11	12	1				2
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 10				RRCID -> 197974				COMPL. DATE 09/01/2003				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440				
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	1				1
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	Y	5	5	1				1
03	2139	N	2057	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	5	1				1
04	2070	N	2032	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	2028	2	4	9	Y	4	4	1				1
05	2139	N	2124	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	2120	2	4	9	Y	4	4	1				1
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	Y	4	4	1				1
YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #: 18 L				RRCID -> 198179				COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
FENDER, H. R.				WELL #: 10 T				RRCID -> 198210				COMPL. DATE 09/27/2003				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324				
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-						-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-						-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-						-0-
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-						-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-						-0-
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-						-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #: 9 T				RRCID -> 198211				COMPL. DATE 10/05/2003				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439				
01	1054	N	958	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	958	2			Y	-0-						-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-						-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-						-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-						-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-						-0-
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-						-0-
ALLISON UNIT				WELL #: 18				RRCID -> 198641				COMPL. DATE 10/04/2003				TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A				
01	1271	N	1242	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1242	2			N	-0-						-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-						-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-						-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-						-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-						-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-						-0-
SOAPE, C.P.				WELL #: 10 T				RRCID -> 198715				COMPL. DATE 10/17/2003				TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A				
01	2728	N	2412	-0-	-0-	-316	-0-	-0-	2353	2	59	9	Y	54	49	1				15
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2	62	9	Y	56	57	1				14
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2	61	9	Y	55	57	1				12
04	2190	N	1913	-0-	-0-	-277	-0-	-0-	1862	2	51	9	Y	46	50	1				8
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	2	57	9	Y	52	50	1				10
*06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2	53	9	Y	48	49	1				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CARTHAGE GAS UNIT 110										//CONT.// 16032 174 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										//CONT.//									
										WELL #:		9		RRCID -> 199191		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		2046 N	1839	-0-	-207	-0-		1833	2	6	9	Y	5		5	1		1	
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1776	2	7	9	Y	6		6	1		1	
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1976	2	7	9	Y	6		6	1		1	
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1946	2	6	9	Y	5		5	1		1	
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2026	2	6	9	Y	5		5	1		1	
*06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1992	2	6	9	Y	5		5	1		1	
MOORE UNIT										WELL #:		18 L		RRCID -> 199403		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465	
01		2232 N	882	-0-	-1350	-0-		878	2	4	9	Y	4		6	1		-0-	
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2226	2	11	9	Y	10		4	1		6	
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1939	2	10	9	Y	9		8	1		7	
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1641	2	7	9	Y	6		13	1		-0-	
05		2077 N	1045	-0-	-1032	-0-		1041	2	4	9	Y	4		4	1		-0-	
*06		1890 N	1570	-0-	-320	-0-		1563	2	7	9	Y	6					6	
HUDSON, NELL										WELL #:		9		RRCID -> 199750		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378	
01		3782 X	3781	-0-	-1	-0-		3781	2			Y	-0-					-0-	
02		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		3386	2			Y	-0-					-0-	
03		3596 X	3514	-0-	-82	-0-		3514	2			Y	-0-					-0-	
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		3665	2			Y	-0-					-0-	
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-		3687	2			Y	-0-					-0-	
*06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		3681	2			Y	-0-					-0-	
DAVIS, A. L.										WELL #:		10		RRCID -> 199756		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439	
01		3255 X	3088	-0-	-167	-0-		3071	2	17	9	Y	15		14	1		4	
02		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		2786	2	19	9	Y	17		17	1		4	
03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		3100	2	18	9	Y	16		16	1		4	
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		3034	2	14	9	Y	13		15	1		2	
05		3038 X	2295	-0-	-743	-0-		2278	2	17	9	Y	15		14	1		3	
*06		2940 X	2050	-0-	-890	-0-		2035	2	15	9	Y	14		14	1		3	
LILLY UNIT										WELL #:		18 L		RRCID -> 199785		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560	
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1583	2	11	9	Y	10					53	
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1395	2	6	9	Y	5		57	1		1	
03		3100 N	3416	-0-	316	316		3399	2	17	9	Y	15		9	1		7	
04		2086 N	1770	-0-	-316	-0-		1766	2	4	9	Y	4		5	1		6	
05		3100 N	3440	-0-	340	340		3438	2	2	9	Y	2		4	1		4	
*06		3353 X	3013	-0-	-340	-0-		3013	2			Y	-0-					4	
CHADWICK, MARLETA										WELL #:		1		RRCID -> 199848		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-		83	1	302	3	N	-0-					80	
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-		75	1	239	3	N	-0-					80	
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-		75	1	223	3	N	-0-					80	
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-		80	1	277	3	N	-0-					80	
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-		81	1	345	3	N	-0-					80	
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-		74	1	310	3	N	-0-					80	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #:		19 L		RRCID -> 200758		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472	
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2			Y	-0-					-0-	
02		190 X	190	-0-	-0-	-0-		190	2			Y	-0-					-0-	
03		279 X	272	-0-	-7	-0-		272	2			Y	-0-					-0-	
04		270 X	239	-0-	-31	-0-		239	2			Y	-0-					-0-	
05		279 X	163	-0-	-116	-0-		163	2			Y	-0-					-0-	
*06		270 X	219	-0-	-51	-0-		219	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH-BIRD UNIT										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 WELL #: 14										NON-ASSOCIATED									
CAPACITY																			
RRCID -> 201622										COMPL. DATE 02/08/2004									
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 8783 - 9520									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9				16				
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	Y	7	18	1		5				
03	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	2023	2	6	9	Y	5	7	1		3				
04	2130 N	1682	-0-	-448	-0-	1676	2	6	9	Y	5	5	1		3				
05	2170 N	1911	-0-	-259	-0-	1908	2	3	9	Y	3	5	1		1				
*06	1950 N	1870	-0-	-80	-0-	1867	2	3	9	Y	3				4				
MOORE, C.E. UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 202036										COMPL. DATE 07/15/2003									
TOTAL DEPTH 9350										PERF. 8386 - 9135									
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-					-0-				
02	1540 N	1479	-0-	-61	-0-	1479	2		N	-0-					-0-				
03	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2		N	-0-					-0-				
04	1710 N	1584	-0-	-126	-0-	1584	2		N	-0-					-0-				
05	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2		N	-0-					-0-				
*06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-					-0-				
DAVIS, A. L.										WELL #: 11									
RRCID -> 202091										COMPL. DATE 03/13/2004									
TOTAL DEPTH 9620										PERF. 8859 - 9410									
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	2	11	9	Y	10	9	1		3				
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11	11	1		3				
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	Y	10	11	1		2				
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10	10	1		2				
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2162	2	10	9	Y	9	9	1		2				
*06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2046	2	10	9	Y	9	9	1		2				
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 11									
RRCID -> 202096										COMPL. DATE 04/02/2004									
TOTAL DEPTH 9575										PERF. 8806 - 9326									
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2		Y	-0-					-0-				
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-					-0-				
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-					-0-				
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		Y	-0-					-0-				
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-					-0-				
*06	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	2		Y	-0-					-0-				
MASON										WELL #: 11									
RRCID -> 202321										COMPL. DATE 04/27/2004									
TOTAL DEPTH 9620										PERF. 8917 - 9443									
01	3968 X	3163	-0-	-805	-0-	3162	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
03	3968 X	3434	-0-	-534	-0-	3433	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
04	3720 X	2191	-0-	-1529	-0-	2190	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
*06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1	9	Y	1	1	1		-0-				
BURTON, JOHN W.										WELL #: 10									
RRCID -> 202472										COMPL. DATE 02/26/2004									
TOTAL DEPTH 9680										PERF. 8970 - 9491									
01	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-					-0-				
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-					-0-				
03	3100 N	3123	-0-	23	-0-	3123	2		Y	-0-					-0-				
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2		Y	-0-					-0-				
05	3100 N	3139	-0-	39	-0-	3139	2		Y	-0-					-0-				
*06	2772 X	2733	-0-	-39	-0-	2733	2		Y	-0-					-0-				
FENDER, H. R.										WELL #: 11									
RRCID -> 202595										COMPL. DATE 05/10/2004									
TOTAL DEPTH 9600										PERF. 8937 - 9402									
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		Y	-0-					-0-				
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-					-0-				
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		Y	-0-					-0-				
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-					-0-				
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-					-0-				
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, A. L.														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 12 T RRCID -> 202796														CAPACITY			
COMPL. DATE 05/18/2004														TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
02		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*06		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 202800			
COMPL. DATE 03/16/2004														TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546			
01		2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
*06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
WILSON UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 202851			
COMPL. DATE 03/22/2005														TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544			
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-	1	1			-0-
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*06		1170 N	335	-0-	-835	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
SOAPE, C. P.														WELL #: 11 RRCID -> 203199			
COMPL. DATE 06/25/2004														TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275			
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03		589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04		570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
WILLIAMSON														WELL #: 10 RRCID -> 203543			
COMPL. DATE 06/05/2004														TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271			
01		1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1873	2	25	9	Y	23	21	1			7
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1690	2	28	9	Y	25	26	1			6
03		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1835	2	26	9	Y	24	25	1			5
04		1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1779	2	24	9	Y	22	23	1			4
05		1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1759	2	24	9	Y	22	22	1			4
*06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	2	24	9	Y	22	22	1			4
FENDER, H. R.														WELL #: 12 RRCID -> 203544			
COMPL. DATE 06/09/2004														TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372			
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	Y	28	26	1			8
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1440	2	35	9	Y	32	32	1			8
03		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1530	2	33	9	Y	30	31	1			7
04		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1453	2	30	9	Y	27	29	1			5
05		1643 N	1303	-0-	-340	-0-	1273	2	30	9	Y	27	27	1			5
*06		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1404	2	29	9	Y	26	26	1			5
CHADWICK UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 203551			
COMPL. DATE 09/11/2007														TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122			
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMSON			//CONT.// 16032 174 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			WELL #: 12			RRCID -> 203670			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3025	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2995	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2951	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3024	2	12	9	Y	11	11	1			2
*06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2930	2	12	9	Y	11	11	1			2
MANGHAM UNIT				WELL #: 21 T			RRCID -> 204009			COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160			
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*06	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
MOORE UNIT				WELL #: 19			RRCID -> 204121			COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494			
01	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			Y	-0-	1	1			1
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1829 N	30	-0-	-1799	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
NEAL				WELL #: 8			RRCID -> 204253			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159			
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	Y	7	5	1			3
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4	5	1			2
WILLIAMSON				WELL #: 11			RRCID -> 204333			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266			
01	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	1425	2	19	9	Y	17	15	1			5
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	1581 N	1255	-0-	-326	-0-	1235	2	20	9	Y	18	18	1			4
04	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	1141	2	18	9	Y	16	17	1			3
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1249	2	18	9	Y	16	16	1			3
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15	15	1			3
HAYGOOD, LOIS				WELL #: 6			RRCID -> 204520			COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392			
01	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*06	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
DAVIS, A. L.				WELL #: 14			RRCID -> 204544			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395			
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SOAPE, C.P.			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 205294			COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	2	23	9	Y	21	19	1			6
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	Y	22	23	1			5
03	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1274	2	25	9	Y	23	23	1			5
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	20	1			4
*06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1271	2	21	9	Y	19	19	1			4

DAVIS, A. L.			WELL #: 13 T			RRCID -> 205727			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395				
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33	30	1			9
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	Y	37	37	1			9
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1743	2	39	9	Y	35	36	1			8
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1697	2	33	9	Y	30	33	1			5
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1821	2	35	9	Y	32	31	1			6
*06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	2	33	9	Y	30	30	1			6

JERNIGAN, MATTIE			WELL #: 15			RRCID -> 206188			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685				
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS			WELL #: 18			RRCID -> 206189			COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619				
01	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	115	1	2077	2	Y	73	67	1			36
						80	9									
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	2	Y	74	74	1			36
						81	9									
03	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	130	1	2307	2	Y	62	71	1			27
						68	9									
04	2700 X	2515	-0-	-185	-0-	128	1	2319	2	Y	62	71	1	11	8	7
						68	9									
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	240	1	2435	2	Y	40	23	1			24
						44	9									
*06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	2	Y	50	49	1	8	8	17
						55	9									

HUDSON, NELL			WELL #: 11			RRCID -> 206316			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334				
01	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2740	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL			WELL #: 12			RRCID -> 206317			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401				
01	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2825	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2451	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2674	2	20	9	Y	18	18	1			4
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2534	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2691	2	17	9	Y	15	15	1			3
*06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2554	2	17	9	Y	15	15	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLISON UNIT			//CONT.// 16032 174 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
			WELL #: 17L			RRCID -> 206325			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	35 1			7	
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2219	2	35	9	Y	32	36 1			3	
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2431	2	43	9	Y	39	38 1			4	
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	Y	28	24 1			8	
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2268	2	31	9	Y	28	25 1			11	
*06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2229	2	30	9	Y	27	24 1			14	
HULL UNIT A			WELL #: A 86			RRCID -> 206338			COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511				
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	552	2	75	9	Y	68	81 1			2	
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	874	2	120	9	Y	109	91 1			20	
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1229	2	178	9	Y	162	162 1			20	
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1005	2	135	9	Y	123	127 1			16	
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1235	2	158	9	Y	144	111 1			49	
*06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1310	2	157	9	Y	143	183 1			9	
MORGAN UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 206490			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544				
01	2511 N	2307	-0-	-204	-0-	2275	2	32	9	Y	29	40 1			-0-	
02	2800 N	2837	-0-	37	-0-	2795	2	42	9	Y	38	20 1			18	
03	3100 N	3223	-0-	123	-0-	3184	2	39	9	Y	35	50 1			3	
04	3000 N	3055	-0-	55	-0-	3048	2	7	9	Y	6	8 1			1	
05	3243 X	3028	-0-	-215	-0-	3022	2	6	9	Y	5	5 1			1	
*06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2847	2	6	9	Y	5	5 1			1	
FITE UNIT			WELL #: 17 L			RRCID -> 206599			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166				
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-				-0-	
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-				-0-	
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-				-0-	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				-0-	
05	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-				-0-	
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-				-0-	
GRAVES ESTATE			WELL #: 6			RRCID -> 206684			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447				
01	961 N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2	2 1			1	
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3 1			1	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	940	2	3	9	Y	3	3 1			1	
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	Y	2	3 1			-0-	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	Y	2	2 1			-0-	
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	2 1			-0-	
HUDSON, NELL			WELL #: 10			RRCID -> 206965			COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378				
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-				-0-	
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-				-0-	
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-				-0-	
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-				-0-	
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-				-0-	
*06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-				-0-	
MASON			WELL #: 12			RRCID -> 206980			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389				
01	961 X	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-				-0-	
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-				-0-	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-				-0-	
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-				-0-	
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				-0-	
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMAS, CHARLES															CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY										
//CONT.// 220903																		
WELL #: 8				RRCID -> 207052				COMPL. DATE 11/25/2004				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 8550 - 9464		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1452	2	26	9	Y	24	22	1				7
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1358	2	29	9	Y	26	27	1				6
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	Y	26	26	1				6
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1339	2	24	9	Y	22	24	1				4
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1401	2	25	9	Y	23	23	1				4
*06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	Y	22	22	1				4
MASON				WELL #: 14				RRCID -> 207303				COMPL. DATE 05/18/2011				TOTAL DEPTH 9655		
																PERF. 8540 - 9440		
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	Y	3	2	1				1
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	1				1
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
*06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
HULL UNIT B				WELL #: B 15 L				RRCID -> 207588				COMPL. DATE 04/29/2020				TOTAL DEPTH 9666		
																PERF. 6236 - 9550		
01		3503 X	2652	-0-	-851	-0-	2175	2	477	9	Y	434	441	1				39
02		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3492	2	321	9	Y	292	302	1				29
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3523	2	238	9	Y	216	230	1				15
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3114	2	222	9	Y	202	197	1				20
05		3627 X	3399	-0-	-228	-0-	3147	2	252	9	Y	229	214	1				35
*06		3510 X	3120	-0-	-390	-0-	2882	2	238	9	Y	216	221	1				30
WILLIAMSON				WELL #: 13				RRCID -> 207758				COMPL. DATE 12/16/2004				TOTAL DEPTH 9548		
																PERF. 8835 - 9366		
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2325	2	12	9	Y	11	10	1				3
02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	13	13	1				3
03		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2355	2	13	9	Y	12	12	1				3
04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2293	2	11	9	Y	10	11	1				2
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2342	2	12	9	Y	11	11	1				2
*06		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2173	2	12	9	Y	11	11	1				2
WILLIAMSON				WELL #: 14				RRCID -> 207834				COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 9557		
																PERF. 8733 - 9246		
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3	9	Y	3	3	1				1
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	4	4	1				1
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	4	1				1
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4	9	Y	4	4	1				1
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	Y	3	3	1				1
*06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	Y	3	3	1				1
MORGAN UNIT				WELL #: 17				RRCID -> 208067				COMPL. DATE 12/07/2004				TOTAL DEPTH 9740		
																PERF. 8723 - 9530		
01		2418 N	2361	-0-	-57	-0-	2354	2	7	9	Y	6	9	1				-0-
02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	Y	10	5	1				5
03		2449 N	2248	-0-	-201	-0-	2192	2	56	9	Y	51	37	1				19
04		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2225	2	66	9	Y	60	72	1				7
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2729	2	58	9	Y	53	51	1				9
*06		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2728	2	58	9	Y	53	49	1				13
HULL UNIT B				WELL #: B 13 L				RRCID -> 208918				COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 9715		
																PERF. 8780 - 9552		
01		868 N	809	-0-	-59	-0-	805	2	4	9	Y	4	5	1				-0-
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1				-0-
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-						-0-
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-						-0-
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-						-0-
*06		1020 N	838	-0-	-182	-0-	838	2			Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMSON				//CONT.// WELL #:	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	209230	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8584	-	9331		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2914 N	2504	-0-	-410	-0-		2428 2	76	9	Y	69		65	1			19
02		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-		2697 2	91	9	Y	83		82	1			20
03		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		2714 2	88	9	Y	80		82	1			18
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-		2574 2	76	9	Y	69		75	1			12
05		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-		2591 2	80	9	Y	73		71	1			14
*06		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-		2812 2	75	9	Y	68		69	1			13
CHADWICK UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	209498	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8431	-	9490		
01		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		3082 2			Y	-0-						-0-
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-		2721 2			Y	-0-						-0-
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		2891 2			Y	-0-						-0-
04		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		2895 2			Y	-0-						-0-
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		3016 2			Y	-0-						-0-
*06		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		2910 2			Y	-0-						-0-
BURTON, JOHN W.				WELL #:	12	RRCID ->	209727	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	8977	-	9460		
01		1953 N	1868	-0-	-85	-0-		1798 2	70	9	Y	64		59	1			18
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1667 2	78	9	Y	71		72	1			17
03		2015 N	1996	-0-	-19	-0-		1921 2	75	9	Y	68		70	1			15
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1742 2	66	9	Y	60		64	1			11
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1889 2	68	9	Y	62		61	1			12
*06		1920 N	1679	-0-	-241	-0-		1615 2	64	9	Y	58		59	1			11
SOUTHLAND PAPER CO.				WELL #:	10	RRCID ->	209729	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8511	-	9408		
01		1426 N	1356	-0-	-70	-0-		1317 2	39	9	Y	35		32	1			10
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1247 2	43	9	Y	39		40	1			9
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1369 2	41	9	Y	37		38	1			8
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1338 2	36	9	Y	33		35	1			6
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1456 2	39	9	Y	35		34	1			7
*06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1334 2	35	9	Y	32		33	1			6
MASON				WELL #:	16	RRCID ->	209730	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	9545	PERF.	8891	-	9405		
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2023 2	20	9	Y	18		17	1			5
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1850 2	22	9	Y	20		20	1			5
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1949 2	21	9	Y	19		20	1			4
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2009 2	19	9	Y	17		18	1			3
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2056 2	19	9	Y	17		17	1			3
*06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1957 2	19	9	Y	17		17	1			3
HEBERT				WELL #:	10	RRCID ->	209775	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8984	-	9513		
01		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		2845 2	8	9	Y	7		6	1			2
02		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2576 2	9	9	Y	8		8	1			2
03		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-		2860 2	8	9	Y	7		7	1			2
04		2580 N	2355	-0-	-225	-0-		2349 2	6	9	Y	5		6	1			1
05		3100 N	3160	-0-	60	60		3153 2	7	9	Y	6		6	1			1
*06		2754 N	2694	-0-	-60	-0-		2687 2	7	9	Y	6		6	1			1
MASON				WELL #:	15	RRCID ->	209852	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	9530	PERF.	8168	-	9412		
01		682 N	626	-0-	-56	-0-		626 2			Y	-0-						-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2			Y	-0-						-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2			Y	-0-						-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 2			Y	-0-						-0-
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 2			Y	-0-						-0-
*06		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2			Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 HULL UNIT A										NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 220903 WELL #: A 3										RRCID -> 209902										COMPL. DATE 01/06/2005			
										TOTAL DEPTH 9630										PERF. 8713 - 9521			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-								
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				-0-								
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-								
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-								
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				-0-								
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				-0-								
WILSON UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 209998			
										COMPL. DATE 01/29/2005										TOTAL DEPTH 9716			
01	3162 X	2398	-0-	-764	-0-	2396	2	2	9	Y	2	3	1		-0-								
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	Y	2	2	1		-0-								
03	2449 X	1799	-0-	-650	-0-	1797	2	2	9	Y	2	1	1		1								
04	2370 X	1508	-0-	-862	-0-	1505	2	3	9	Y	3	3	1		1								
05	2449 X	1559	-0-	-890	-0-	1557	2	2	9	Y	2	2	1		1								
*06	1740 N	1520	-0-	-220	-0-	1519	2	1	9	Y	1	2	1		-0-								
MORGAN UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 210037			
										COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 9755			
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-				-0-								
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-				-0-								
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-				-0-								
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-				-0-								
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-				-0-								
*06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-				-0-								
TOMPKINS										WELL #: 2										RRCID -> 210066			
										COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH 10038			
01	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2072	2	11	9	Y	10				21								
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8				29								
03	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	2057	2	7	9	Y	6	23	1		12								
04	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1936	2	11	9	Y	10				22								
05	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1863	2	9	9	Y	8				30								
*06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1997	2	17	9	Y	15	26	1		19								
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 11										RRCID -> 210317			
										COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH 9554			
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				-0-								
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-				-0-								
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-				-0-								
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-				-0-								
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-				-0-								
*06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-				-0-								
HULL UNIT A										WELL #: A 87										RRCID -> 210748			
										COMPL. DATE 03/17/2005										TOTAL DEPTH 9763			
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	Y	6	5	1		2								
02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	Y	7	8	1		1								
03	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	2356	2	15	9	Y	14	14	1		1								
04	2490 X	2458	-0-	-32	-0-	2444	2	14	9	Y	13	11	1		3								
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2569	2	15	9	Y	14	15	1		2								
*06	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2485	2	11	9	Y	10	10	1		2								
THOMPSON UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 211278			
										COMPL. DATE 04/07/2005										TOTAL DEPTH 9765			
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2295	2	6	9	Y	5				9								
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2211	2	3	9	Y	3	11	1		1								
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-	1	1		-0-								
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-				-0-								
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-				-0-								
*06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-				-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DENNARD UNIT														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 11				RRCID -> 211289				COMPL. DATE 04/01/2005				TOTAL DEPTH 9750				PERF. 8716 - 9524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-	
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-	
03	279 X	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-	
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-	
05	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-	
*06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-	

HEBERT				WELL #: 14				RRCID -> 211336				COMPL. DATE 04/24/2005				TOTAL DEPTH 9670	
																PERF. 8945 - 9524	
01	1829 N	1494	-0-	-335	-0-	1488	2	6	9	Y	5	5	1			1	
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	2	7	9	Y	6	6	1			1	
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1982	2	7	9	Y	6	6	1			1	
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6	6	1			1	
05	2170 N	1159	-0-	-1011	-0-	1155	2	4	9	Y	4	4	1			1	
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	Y	5	5	1			1	

SOAPE, C.P.				WELL #: 13				RRCID -> 211658				COMPL. DATE 05/05/2005				TOTAL DEPTH 9525	
																PERF. 8860 - 9330	
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2027	2	15	9	Y	14	13	1			4	
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	Y	16	16	1			4	
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	16	1			3	
04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1938	2	15	9	Y	14	15	1			2	
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	Y	15	14	1			3	
*06	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1963	2	14	9	Y	13	13	1			3	

BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 11				RRCID -> 211757				COMPL. DATE 05/01/2005				TOTAL DEPTH 9600	
																PERF. 8994 - 9470	
01	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2015	2	17	9	Y	15	14	1			4	
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	Y	18	18	1			4	
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1922	2	17	9	Y	15	16	1			3	
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1985	2	18	9	Y	16	16	1			3	
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	Y	16	16	1			3	
*06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15	15	1			3	

CUMMINGS				WELL #: 19				RRCID -> 211902				COMPL. DATE 06/04/2005				TOTAL DEPTH 9792	
																PERF. 8486 - 9650	
01	3038 X	2799	-0-	-239	-0-	146	1	2644	2	Y	8	7	1			4	
						9	9										
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	153	1	2771	2	Y	8	8	1			4	
						9	9										
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	196	1	3481	2	Y	8	8	1			4	
						9	9										
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	194	1	3506	2	Y	9	12	1			1	
						10	9										
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	380	1	3855	2	Y	7	4	1			4	
						8	9										
*06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	199	1	3737	2	Y	8	9	1			3	
						9	9										

CAPPS GAS UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 211981				COMPL. DATE 04/28/2005				TOTAL DEPTH 9432	
																PERF. 8444 - 9127	
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2157	2	119	9	Y	108	108	1			27	
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1870	2	99	9	Y	90	76	1			41	
03	2480 N	2186	-0-	-294	-0-	2062	2	124	9	Y	113	132	1			22	
04	2190 N	2056	-0-	-134	-0-	1991	2	65	9	Y	59	31	1			50	
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2098	2	116	9	Y	105	94	1			61	
*06	2130 N	1988	-0-	-142	-0-	1898	2	90	9	Y	82	127	1			16	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HANCOCK UNIT												//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 10				NON-ASSOCIATED RRCID -> 212014				CAPACITY COMPL. DATE 04/09/2005				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9550				PERF. 8559 - 9195							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-													
FIRST NATIONAL												BANK-BALDWIN UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 212353				COMPL. DATE 05/21/2005				TOTAL DEPTH 9550				PERF. 8624 - 9282			
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-			1450	2	7	9	Y	6								28												
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-			1320	2	18	9	Y	16	36	1					8													
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-			1621	2	21	9	Y	19							27													
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-			1528	2	26	9	Y	24							51													
05	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	-0-			1424	2			Y	-0-							51													
*06	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	-0-			1348	2	107	9	Y	97	70	1					78													
FENDER, H. R.												WELL #: 13				RRCID -> 212359				COMPL. DATE 03/07/2006				TOTAL DEPTH 9530				PERF. 6419 - 9406							
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-			511	2			Y	-0-							-0-													
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-			378	2			Y	-0-							-0-													
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-			488	2			Y	-0-							-0-													
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-			449	2			Y	-0-							-0-													
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-			694	2			Y	-0-							-0-													
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-			910	2			Y	-0-							-0-													
HEBERT												WELL #: 12				RRCID -> 212923				COMPL. DATE 06/18/2005				TOTAL DEPTH 9645				PERF. 8878 - 9460							
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	-0-			1850	2			Y	-0-							-0-													
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-			1183	2			Y	-0-							-0-													
03	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	-0-			1682	2			Y	-0-							-0-													
04	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	-0-			1652	2			Y	-0-							-0-													
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-			1664	2			Y	-0-							-0-													
*06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	-0-			1596	2			Y	-0-							-0-													
SOUTHLAND PAPER CO.												WELL #: 12				RRCID -> 213041				COMPL. DATE 06/26/2005				TOTAL DEPTH 9590				PERF. 8912 - 9436							
01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	-0-			1633	2	3	9	Y	3	2	1					1													
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-			1585	2	3	9	Y	3	3	1					1													
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-			1654	2	3	9	Y	3	3	1					1													
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-			1680	2	2	9	Y	2	3	1					-0-													
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-			1743	2	2	9	Y	2	2	1					-0-													
*06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-			1692	2	2	9	Y	2	2	1					-0-													
BURTON, JOHN W.												WELL #: 13 T				RRCID -> 213059				COMPL. DATE 05/25/2005				TOTAL DEPTH 9640				PERF. 8586 - 9468							
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	-0-			136	2	1	9	Y	1	1	1					-0-													
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-			114	2			Y	-0-							-0-													
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	-0-			139	2			Y	-0-							-0-													
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	-0-			98	2	1	9	Y	1	1	1					-0-													
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	-0-			113	2	1	9	Y	1	1	1					-0-													
*06	120	N	71	-0-	-49	-0-	-0-			71	2			Y	-0-							-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WEST BAY		WELL #:		2	RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8654 - 9629
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	136	1	559	3	Y	-0-	12
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	128	1	555	3	Y	-12	24
						13	9					
03	682 N	292	-0-	-390	-0-	55	1	237	3	Y	-0-	24
04	660 N	227	-0-	-433	-0-	43	1	184	3	Y	-0-	24
05	775 N	290	-0-	-485	-0-	53	1	224	3	Y	-12	36
						13	9					
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	86	1	356	3	Y	-0-	36
BURTON, JOHN W.		WELL #:		14	RRCID -> 213424		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL	DEPTH	9620	PERF. 8560 - 9429
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3	1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	3	1
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	113	2	6	9	Y	5	1
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	40	2	4	9	Y	4	1
*06	150 N	113	-0-	-37	-0-	111	2	2	9	Y	3	1
WILSON UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 213426		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL	DEPTH	9710	PERF. 8723 - 9546
01	2449 N	2116	-0-	-333	-0-	2091	2	25	9	Y	23	1
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	Y	18	1
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	1
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2342	2	23	9	Y	21	1
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2360	2	19	9	Y	17	1
*06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2419	2	19	9	Y	17	1
HULL UNIT B		WELL #:		B 16	RRCID -> 213613		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL	DEPTH	9776	PERF. 8726 - 9548
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1425	2	29	9	Y	26	1
02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	9	1
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-	1
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	1
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-	1
*06	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-	1
BURTON, JOHN W.		WELL #:		15	RRCID -> 213713		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL	DEPTH	9640	PERF. 8964 - 9464
01	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	Y	4	1
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	Y	5	1
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	Y	6	1
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	Y	5	1
05	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1092	2	6	9	Y	5	1
*06	1260 N	967	-0-	-293	-0-	961	2	6	9	Y	5	1
HULL UNIT A		WELL #:		A 90	RRCID -> 213839		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 8280 - 8324
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEBERT										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 13										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
										RRCID -> 213950										COMPL. DATE 07/08/2005										TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																										
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2211	2	2	9	Y	2	2	1					1																										
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1975	2	3	9	Y	3	3	1					1																										
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2149	2	3	9	Y	3	3	1					1																										
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2094	2	2	9	Y	2	3	1					-0-																										
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2162	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																										
*06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2087	2	2	9	Y	2	2	1					-0-																										
BURTON, BILLIE JEAN										WELL #: 12										RRCID -> 214223										COMPL. DATE 07/19/2005										TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442									
01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2521	2	32	9	Y	29	27	1					8																										
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2195	2	36	9	Y	33	33	1					8																										
03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2405	2	34	9	Y	31	32	1					7																										
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2280	2	31	9	Y	28	30	1					5																										
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2365	2	32	9	Y	29	28	1					6																										
*06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2324	2	29	9	Y	26	27	1					5																										
FENDER, H. R.										WELL #: 14										RRCID -> 214247										COMPL. DATE 08/11/2005										TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418									
01		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	-0-	-0-			1744	2			Y	-0-							-0-																										
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1651	2			Y	-0-							-0-																										
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1817	2			Y	-0-							-0-																										
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1756	2			Y	-0-							-0-																										
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1823	2			Y	-0-							-0-																										
*06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1749	2			Y	-0-							-0-																										
HULL UNIT B										WELL #: B 17A										RRCID -> 214721										COMPL. DATE 07/14/2005										TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544									
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2287	2	23	9	Y	21	22	1					2																										
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2122	2	12	9	Y	11	12	1					1																										
03		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2527	2	4	9	Y	4	5	1					-0-																										
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2403	2	6	9	Y	5	5	1					-0-																										
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2486	2	7	9	Y	6	5	1					1																										
*06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2315	2	6	9	Y	5	5	1					1																										
NEAL										WELL #: 9										RRCID -> 214722										COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528									
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1803	2	1	9	Y	1	1	1					-0-																										
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1678	2	1	9	Y	1	1	1					-0-																										
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1955	2	1	9	Y	1	1	1					-0-																										
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1970	2	1	9	Y	1	1	1					-0-																										
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2106	2	1	9	Y	1	1	1					-0-																										
*06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2194	2	1	9	Y	1	1	1					-0-																										
HULL UNIT A										WELL #: A 88										RRCID -> 214942										COMPL. DATE 08/11/2005										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520									
01		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2275	2	34	9	Y	31	32	1					2																										
02		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2202	2	37	9	Y	34	32	1					4																										
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2650	2	35	9	Y	32	32	1					4																										
04		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2605	2	30	9	Y	27	28	1					3																										
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2692	2	32	9	Y	29	32	1					10																										
*06		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2503	2	31	9	Y	28	36	1					2																										
SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 13										RRCID -> 214975										COMPL. DATE 08/28/2005										TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439									
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			971	2	12	9	Y	11	10	1					3																										
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			916	2	13	9	Y	12	12	1					3																										
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			1005	2	11	9	Y	10	11	1					2																										
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			988	2	11	9	Y	10	10	1					2																										
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1038	2	11	9	Y	10	10	1					2																										
*06		990 N	978	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			967	2	11	9	Y	10	10	1					2																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: A 92		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1771	-0-	-244	-0-	1758	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1768	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1890	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1836	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
DAVIS, A. L.				WELL #:	15	RRCID -> 215163	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 8894	-	9422					
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2575	2	101	9	Y	92	84	1			26
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2291	2	111	9	Y	101	103	1			24
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2606	2	107	9	Y	97	100	1			21
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2486	2	94	9	Y	85	91	1			15
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2610	2	98	9	Y	89	87	1			17
*06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2492	2	91	9	Y	83	84	1			16
MORGAN UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 215547	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 8734	-	9558					
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2277	2	23	9	Y	21	8	1			13
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2520	2	173	9	Y	157	108	1			62
04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2443	2	171	9	Y	155	199	1			18
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2608	2	153	9	Y	139	133	1			24
*06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2642	2	153	9	Y	139	129	1			34
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:	13	RRCID -> 215554	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8910	-	9422					
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3213	2	87	9	Y	79	72	1			22
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2902	2	96	9	Y	87	88	1			21
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3176	2	90	9	Y	82	85	1			18
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3103	2	80	9	Y	73	78	1			13
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3202	2	85	9	Y	77	75	1			15
*06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3096	2	78	9	Y	71	72	1			14
BRANNON				WELL #:	4	RRCID -> 215633	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 8610	-	9492					
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
HEBERT				WELL #:	16	RRCID -> 216003	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 9672	PERF. 8495	-	9436					
01	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1515	2	29	9	Y	26	24	1			7
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1368	2	33	9	Y	30	30	1			7
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1534	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1480	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1506	2	29	9	Y	26	25	1			5
*06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26	9	Y	24	24	1			5
MASON				WELL #:	13	RRCID -> 216025	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8534	-	9414					
01	2790 N	2781	-0-	-9	-0-	2722	2	59	9	Y	54	49	1			15
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	Y	60	61	1			14
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2677	2	64	9	Y	58	59	1			13
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2595	2	55	9	Y	50	54	1			9
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2694	2	57	9	Y	52	51	1			10
*06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2575	2	54	9	Y	49	50	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURTON, BILLIE JEAN														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 14				RRCID -> 216098				COMPL. DATE 09/28/2005				TOTAL DEPTH 9550				PERF. 8556 - 9414	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2874	2	8	9	Y	7	6	1		2	
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2606	2	9	9	Y	8	8	1		2	
03	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2863	2	8	9	Y	7	7	1		2	
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2564	2	7	9	Y	6	7	1		1	
05	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	2395	2	7	9	Y	6	6	1		1	
*06	2550	N	2273	-0-	-277	-0-	2266	2	7	9	Y	6	6	1		1	

MORGAN UNIT				WELL #: 18				RRCID -> 216099				COMPL. DATE 09/17/2005				TOTAL DEPTH 9760	
																PERF. 8714 - 9550	
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-					-0-	
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-					-0-	
03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2		Y	-0-					-0-	
04	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	2		Y	-0-					-0-	
05	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2		Y	-0-					-0-	
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-					-0-	

FENDER, H. R.				WELL #: 15				RRCID -> 216110				COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 9585	
																PERF. 8950 - 9412	
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-					-0-	
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-					-0-	
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-					-0-	
04	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	2		Y	-0-					-0-	
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-					-0-	
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-					-0-	

HEBERT				WELL #: 15				RRCID -> 216184				COMPL. DATE 10/05/2005				TOTAL DEPTH 9655	
																PERF. 8936 - 9476	
01	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2		Y	-0-					-0-	
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-					-0-	
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		Y	-0-					-0-	
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-					-0-	
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		Y	-0-					-0-	
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-					-0-	

HULL UNIT A				WELL #: A 95				RRCID -> 216191				COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 9750	
																PERF. 8703 - 9512	
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	2	7	9	Y	6	9	1		-0-	
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2876	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	Y	2	1	1		-1	
*06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2970	2	1	9	Y	1	2	1		-0-	

MANGHAM UNIT				WELL #: 22				RRCID -> 216224				COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 9700	
																PERF. 8570 - 9425	
01	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	2		Y	-0-					-0-	
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-					-0-	
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2		Y	-0-					-0-	
04	1950	N	1772	-0-	-178	-0-	1772	2		Y	-0-					-0-	
05	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2		Y	-0-					-0-	
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-					-0-	

SOUTHLAND PAPER CO.				WELL #: 14				RRCID -> 216230				COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 9550	
																PERF. 8688 - 9426	
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-					-0-	
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-					-0-	
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-					-0-	
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2		Y	-0-					-0-	
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2		Y	-0-					-0-	
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: A 91			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 216685			COMPL. DATE 01/02/2016			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8434 - 8476		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502						Y	-0-					-0-
HEBERT			WELL #: 11			RRCID -> 216838			COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 9625			PERF. 8962 - 9478		
01	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	2437	2	8	9	Y	7	7	1				2
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	2	10	9	Y	9	9	1				2
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	2	9	9	Y	8	8	1				2
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2359	2	8	9	Y	7	8	1				1
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	Y	7	7	1				1
*06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2343	2	8	9	Y	7	7	1				1
WILSON UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 216934			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 9772			PERF. 8739 - 9556		
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2808	2	89	9	Y	81	82	1				13
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2276	2	64	9	Y	58	51	1				20
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2805	2	79	9	Y	72	54	1				38
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2749	2	80	9	Y	73	90	1				21
05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2790	2	63	9	Y	57	59	1				19
*06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2736	2	67	9	Y	61	69	1				11
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 217229			COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8616 - 9244		
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1854	2	55	9	Y	50						116
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1847	2	64	9	Y	58	142	1				32
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2349	2	45	9	Y	41						73
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2224	2	42	9	Y	38						111
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	2	8	9	Y	7						118
*06	2310 N	2147	-0-	-163	-0-	2077	2	70	9	Y	64	112	1				70
NEAL			WELL #: 10			RRCID -> 217282			COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 9745			PERF. 8774 - 9532		
01	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2950	2	52	9	Y	47	51	1				11
02	2800 N	2855	-0-	55	55	2802	2	53	9	Y	48	48	1				11
03	3100 N	3210	-0-	110	165	3149	2	61	9	Y	55	51	1				15
04	3000 N	2964	-0-	-36	129	2912	2	52	9	Y	47	50	1				12
05	3102 X	2973	-0-	-129	-0-	2910	2	63	9	Y	57	46	1				23
*06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2810	2	46	9	Y	42	48	1				17
GRAVES ESTATE			WELL #: 8			RRCID -> 217588			COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9621			PERF. 8875 - 9492		
01	5394 X	4140	-0-	-1254	-0-	4123	2	17	9	Y	15	14	1				4
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5100	2	22	9	Y	20	19	1				5
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5610	2	20	9	Y	18	19	1				4
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5049	2	17	9	Y	15	17	1				2
05	5673 X	5469	-0-	-204	-0-	5450	2	19	9	Y	17	16	1				3
*06	5490 X	5449	-0-	-41	-0-	5431	2	18	9	Y	16	16	1				3
MASON			WELL #: 17			RRCID -> 217702			COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8523 - 9385		
01	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-						-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-						-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-						-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-						-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-						-0-
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TOMPKINS													CNTY: PANOLA															
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 217875													COMPL. DATE 12/15/2005				TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023											
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	Y	37				70											
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	26	9	Y	24				94											
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2	28	9	Y	25	78	1		41											
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2	39	9	Y	35				76											
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	2	29	9	Y	26				102											
*06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2	56	9	Y	51	88	1		65											
HULL UNIT A													WELL #: A 93				RRCID -> 218189				COMPL. DATE 12/10/2005				TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
BIGGERSTAFF, MAURINE													WELL #: 2				RRCID -> 218369				COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022			
01	558	X	465	-0-	-93	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2				4											
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3				7											
03	744	X	532	-0-	-212	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1	5	1		3											
04	720	X	233	-0-	-487	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2				5											
05	744	X	421	-0-	-323	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2				7											
*06	510	X	347	-0-	-163	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	6	1		6											
ASHTON 2 UNIT													WELL #: 11				RRCID -> 218391				COMPL. DATE 12/07/2005				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168			
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1257	3	Y	6				18											
								7	9																			
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1254	3	Y	11	14	1	4 8	11											
								12	9																			
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	1279	3	Y	11				22											
								12	9																			
04	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	-0-	327	1	1015	3	Y	14	13	1	5 8	18											
								15	9																			
05	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	-0-	234	1	822	3	Y	17	13	1	5 8	17											
								19	9																			
06	1620	N	816	-0-	-804	-0-	-0-	163	1	632	3	Y	19	13	1	8 8	15											
								21	9																			
ASHTON 2 UNIT													WELL #: 12				RRCID -> 218392				COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198			
01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1282	3	Y	9				26											
								10	9																			
02	1512	X	1384	-0-	-128	-0-	-0-	250	1	1116	3	Y	16	20	1	6 8	16											
								18	9																			
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	1269	3	Y	15				31											
								17	9																			
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1192	3	Y	20	19	1	6 8	26											
								22	9																			
05	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	-0-	297	1	1042	3	Y	24	19	1	7 8	24											
								26	9																			
06	1620	X	1545	-0-	-75	-0-	-0-	311	1	1203	3	Y	28	19	1	11 8	22											
								31	9																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
MASON			WELL #:		18	RRCID -> 218656		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL	DEPTH	9530	PERF. 8508	-	9386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		496 N	455	-0-	-41	-0-		453	2	2	9	Y	2	2	1	1
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-		402	2	3	9	Y	3	3	1	1
03		465 N	441	-0-	-24	-0-		438	2	3	9	Y	3	3	1	1
04		450 N	430	-0-	-20	-0-		428	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-		437	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*06		420 N	419	-0-	-1	-0-		417	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HALL UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 218658		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL	DEPTH	9760	PERF. 8748	-	9566	
01		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-		1747	2			Y	-0-			-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2			Y	-0-			-0-
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	2			Y	-0-			-0-
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2			Y	-0-			-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	2			Y	-0-			-0-
*06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES			WELL #:		9	RRCID -> 218772		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL	DEPTH	9712	PERF. 8588	-	9497	
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1304	2	24	9	Y	22	20	1	6
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1203	2	28	9	Y	25	25	1	6
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1332	2	25	9	Y	23	24	1	5
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1314	2	23	9	Y	21	22	1	4
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1360	2	23	9	Y	21	21	1	4
*06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1283	2	23	9	Y	21	21	1	4

HALL UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 218773		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8774	-	9584	
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		2057	2	19	9	Y	17	17	1	6
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1771	2	20	9	Y	18	16	1	8
03		2046 N	1264	-0-	-782	-0-		1253	2	11	9	Y	10	14	1	4
04		1980 N	1823	-0-	-157	-0-		1804	2	19	9	Y	17	12	1	9
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2013	2	13	9	Y	12	16	1	5
*06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1866	2	19	9	Y	17	17	1	5

CAPPS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 218962		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 8844	-	9224	
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866	2			Y	-0-			-0-
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722	2			Y	-0-			-0-
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		1902	2	134	9	Y	122	97	1	25
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1810	2	76	9	Y	69	36	1	58
05		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		1968	2	136	9	Y	124	110	1	72
*06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		1930	2	105	9	Y	95	148	1	19

GRAVES ESTATE			WELL #:		9	RRCID -> 218986		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 9017	-	9508	
01		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		3416	2	20	9	Y	18	17	1	5
02		2800 N	3834	-0-	1034	-0-		3811	2	23	9	Y	21	21	1	5
03		3100 N	3614	-0-	514	-0-		3593	2	21	9	Y	19	20	1	4
04		5219 X	3671	-0-	-1548	-0-		3650	2	21	9	Y	19	20	1	3
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3430	2	22	9	Y	20	19	1	4
*06		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		3417	2	20	9	Y	18	18	1	4

DUNLAP UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 219153		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL	DEPTH	9785	PERF. 8413	-	9081	
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-		4557	2	61	9	Y	55	55	1	14
02		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		4313	2	51	9	Y	46	39	1	21
03		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-		4730	2	81	9	Y	74	80	1	15
04		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-		4594	2	43	9	Y	39	21	1	33
05		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		4786	2	77	9	Y	70	62	1	41
*06		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-		4633	2	58	9	Y	53	84	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL				//CONT.// 16032 174 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				WELL #:	11	RRCID ->	219154	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	8714 -	9536		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	3003	-0-	-252	-0-	2993	2	10	9	Y	9	11	1			2
02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	10	10	1			2
03		3286 X	2901	-0-	-385	-0-	2889	2	12	9	Y	11	10	1			3
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3214	2	10	9	Y	9	10	1			2
05		3286 X	3241	-0-	-45	-0-	3228	2	13	9	Y	12	9	1			5
*06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3167	2	8	9	Y	7	9	1			3
PAGE, L.E.																	
				WELL #:	8	RRCID ->	219174	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	8615 -			9498
01		1736 N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
*06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
PAGE, L.E.																	
				WELL #:	9	RRCID ->	219175	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	8556 -			9426
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	Y	11	10	1			3
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	Y	12	12	1			3
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	Y	12	12	1			3
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2031	2	11	9	Y	10	11	1			2
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2090	2	11	9	Y	10	10	1			2
*06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10	10	1			2
DUNLAP UNIT																	
				WELL #:	11	RRCID ->	219206	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	8434 -			9107
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
HUDSON, NELL																	
				WELL #:	14	RRCID ->	219209	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL	DEPTH	9658	PERF.	8490 -			9166
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
HUDSON, NELL																	
				WELL #:	15	RRCID ->	219211	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL	DEPTH	9612	PERF.	8520 -			9177
01		1333 X	1291	-0-	-42	-0-	1285	2	6	9	Y	5	5	1			1
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1196	2	7	9	Y	6	6	1			1
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	1			1
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	Y	5	5	1			1
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	Y	5	5	1			1
FENDER, H. R.																	
				WELL #:	16	RRCID ->	219299	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL	DEPTH	9668	PERF.	8500 -			9354
01		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2544	2	22	9	Y	20	18	1			6
02		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2262	2	23	9	Y	21	22	1			5
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2525	2	24	9	Y	22	22	1			5
04		2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2408	2	20	9	Y	18	20	1			3
05		2542 N	2521	-0-	-21	-0-	2499	2	22	9	Y	20	19	1			4
*06		2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2399	2	19	9	Y	17	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HAYGOOD, LOIS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 220903 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
						RRCID ->	219632	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8962	-	9429			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-		-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		-0-	1323	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		-0-	1404	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		-0-	1360	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		-0-	1268	2	6	9	Y	5	5	1			1
WOOLWORTH GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID ->	219722	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8502	-	9174	
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-		-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-		-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-		-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-		-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-		-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
WILLIAMSON						WELL #:	16	RRCID ->	219723	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	9575	PERF.	8590	-	9370	
01	2914	X	2502	-0-	-412	-0-		-0-	2490	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-		-0-	2700	2	15	9	Y	14	14	1			3
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-		-0-	2689	2	15	9	Y	14	14	1			3
04	2850	X	2799	-0-	-51	-0-		-0-	2787	2	12	9	Y	11	12	1			2
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-		-0-	2960	2	13	9	Y	12	12	1			2
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-		-0-	2871	2	13	9	Y	12	12	1			2
COLLINS UNIT						WELL #:	17	RRCID ->	219725	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	8826	-	9516	
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-		-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-		-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
GRAVES ESTATE						WELL #:	7	RRCID ->	219726	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8980	-	9464	
01	930	N	617	-0-	-313	-0-		-0-	609	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-		-0-	535	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	899	N	671	-0-	-228	-0-		-0-	664	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-		-0-	654	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-		-0-	655	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-		-0-	825	2	7	9	Y	6	6	1			1
HAYGOOD, LOIS						WELL #:	8	RRCID ->	219729	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	8954	-	9420	
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-		-0-	292	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-		-0-	329	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	372	X	362	-0-	-10	-0-		-0-	356	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	360	X	184	-0-	-176	-0-		-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	372	X	58	-0-	-314	-0-		-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*06	360	X	250	-0-	-110	-0-		-0-	249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
BURTON, BILLIE JEAN						WELL #:	15	RRCID ->	219730	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL	DEPTH	9635	PERF.	6500	-	9428	
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-		-0-	3192	2	62	9	Y	56	51	1			16
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-		-0-	2263	2	61	9	Y	55	57	1			14
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-		-0-	3060	2	65	9	Y	59	60	1			13
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-		-0-	2937	2	57	9	Y	52	56	1			9
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-		-0-	2929	2	59	9	Y	54	53	1			10
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-		-0-	2871	2	57	9	Y	52	52	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKWORTH														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 13				RRCID -> 219731				COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 9765				PERF. 8501 - 9640	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DENNARD UNIT																	
WELL #: 13				RRCID -> 219759				COMPL. DATE 02/02/2006				TOTAL DEPTH 9745				PERF. 8727 - 9534	
01		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	1 9	Y	1				1	
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-		1 1		-0-	
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	1 9	Y	1				1	
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2		Y	-0-		1 1		-0-	
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-				-0-	
*06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	1 9	Y	1				1	
MAURITZEN																	
WELL #: 3				RRCID -> 219785				COMPL. DATE 07/29/2008				TOTAL DEPTH 9750				PERF. 6481 - 9320	
01		3100 X	2761	-0-	-339	-0-	-0-	2729	2	32 9	Y	29		27 1		8	
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2	36 9	Y	33		33 1		8	
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2	34 9	Y	31		32 1		7	
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2	31 9	Y	28		30 1		5	
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2	32 9	Y	29		28 1		6	
*06		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2	29 9	Y	26		27 1		5	
ROBERTS UNIT																	
WELL #: 22				RRCID -> 220156				COMPL. DATE 04/18/2006				TOTAL DEPTH 9465				PERF. 8292 - 9324	
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2	2 9	Y	2		3 1		-0-	
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-				-0-	
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-				-0-	
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-				-0-	
05		2046 N	1712	-0-	-334	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-				-0-	
*06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-				-0-	
DENNARD UNIT																	
WELL #: 14				RRCID -> 220734				COMPL. DATE 02/17/2006				TOTAL DEPTH 9770				PERF. 8314 - 9552	
01		2852 X	2780	-0-	-72	-0-	-0-	2710	2	70 9	Y	64				83	
02		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2	44 9	Y	40		96 1		27	
03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	2	52 9	Y	47				74	
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2	43 9	Y	39		97 1		16	
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	3260	2	44 9	Y	40				56	
*06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2	25 9	Y	23				79	
MASON																	
WELL #: 19				RRCID -> 220790				COMPL. DATE 04/22/2006				TOTAL DEPTH 9593				PERF. 8502 - 9423	
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2	1 9	Y	1		1 1		-0-	
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	2 9	Y	2		2 1		-0-	
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	2 9	Y	2		2 1		-0-	
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2	2 9	Y	2		2 1		-0-	
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	1 9	Y	1		1 1		-0-	
*06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	1 9	Y	1		1 1		-0-	
MORGAN UNIT																	
WELL #: 20				RRCID -> 221033				COMPL. DATE 03/20/2006				TOTAL DEPTH 9760				PERF. 8768 - 9546	
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	12 9	Y	11		15 1		-0-	
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	14 9	Y	13		7 1		6	
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2	79 9	Y	72		50 1		28	
04		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2	78 9	Y	71		91 1		8	
05		3100 N	3234	-0-	134	-0-	134	3164	2	70 9	Y	64		61 1		11	
*06		3000 N	3327	-0-	327	-0-	461	3257	2	70 9	Y	64		59 1		16	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 13A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
						RRCID -> 221308	COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8786		- 9560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1254	2	28	9	Y	25	28	1		6
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1250	2	26	9	Y	24	24	1		6
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	Y	27	26	1		7
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1680	2	26	9	Y	24	25	1		6
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	2	31	9	Y	28	23	1		11
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1535	2	23	9	Y	21	24	1		8
PITTS A UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 221616	COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8807		- 9256			
01	403 X	296	-0-	-107	-0-	88	1	206	3	Y	2	5	1		4
						2	9								
02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	91	1	393	3	Y	2				6
						2	9								
03	449 X	449	-0-	-0-	-0-	118	1	328	3	Y	3	6	1		3
						3	9								
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	132	1	310	3	Y	2				5
						2	9								
05	527 X	392	-0-	-135	-0-	61	1	329	3	Y	2				7
						2	9								
06	510 X	445	-0-	-65	-0-	49	1	394	3	Y	2				9
						2	9								
NAOMI 3 UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 221627	COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8974		- 9259			
01	1302 X	874	-0-	-428	-0-	304	1	550	3	Y	18				48
						20	9								
02	1064 X	117	-0-	-947	-0-	115	1	2	9	Y	2	2	8		48
03	1116 X	564	-0-	-552	-0-	152	1	412	3	Y	-0-				48
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	490	1	920	3	Y	13	1	8		60
						14	9								
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	491	1	817	3	Y	8	1	8		67
						9	9								
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	448	1	693	3	Y	3	55	1	2 8	13
						3	9								
INGRAM 2 UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 221631	COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8913		- 9155			
01	963 X	963	-0-	-0-	-0-	188	1	744	3	Y	28				34
						31	9								
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	310	1	757	3	Y	1	1	8		34
						1	9								
03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	440	1	762	3	Y	30				64
						33	9								
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	502	1	852	3	Y	21	57	1		28
						23	9								
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	468	1	768	3	Y	10	1	8		37
						11	9								
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	441	1	825	3	Y	5				42
						6	9								
HUDSON, NELL				WELL #: 13	RRCID -> 221730	COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8860		- 9314			
01	2914 N	2850	-0-	-64	-0-	2803	2	47	9	Y	43	39	1		12
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2484	2	52	9	Y	47	48	1		11
03	2852 N	2751	-0-	-101	-0-	2701	2	50	9	Y	45	46	1		10
04	2760 N	2646	-0-	-114	-0-	2603	2	43	9	Y	39	42	1		7
05	2821 N	2651	-0-	-170	-0-	2606	2	45	9	Y	41	40	1		8
*06	2670 N	2587	-0-	-83	-0-	2545	2	42	9	Y	38	39	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKHAM														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 4				RRCID -> 221825				COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 8780 - 9675	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	35	1	143	3	N	-0-	55	1			25	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	72	1	310	3	N	-0-					25	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	N	-0-					25	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	3	N	-0-					25	
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	91	1	383	3	N	-0-					25	
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	85	1	349	3	N	-0-					25	
DAVIS, A. L.				WELL #: 18				RRCID -> 221960				COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 9650	
																PERF. 8890 - 9435	
01	2883 X	2731	-0-	-152	-0-	2703	2	28	9	Y	25	23	1			7	
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2398	2	31	9	Y	28	28	1			7	
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2484	2	29	9	Y	26	27	1			6	
04	2430 N	2385	-0-	-45	-0-	2360	2	25	9	Y	23	25	1			4	
05	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2427	2	28	9	Y	25	24	1			5	
*06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2457	2	24	9	Y	22	23	1			4	
MCRAE, BLANCHE				WELL #: 9				RRCID -> 221978				COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 9655	
																PERF. 9042 - 9318	
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-	
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-	
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-	
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-	
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-	
LANGFORD				WELL #: 4				RRCID -> 221979				COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 9645	
																PERF. 9014 - 9482	
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	Y	3	3	1			1	
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			1	
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			1	
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	Y	4	4	1			1	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3	3	1			1	
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3	3	1			1	
HAYGOOD, LOIS				WELL #: 9				RRCID -> 221996				COMPL. DATE 06/26/2006				TOTAL DEPTH 9693	
																PERF. 8954 - 9224	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-	
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-	
03	93 X	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-	
04	60 X	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-	
05	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-	
*06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-	
CHADWICK UNIT				WELL #: 24				RRCID -> 221997				COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 9315	
																PERF. 8780 - 9133	
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	16	1			16	
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	9	1			7	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	6	1			1	
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	1			1	
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1	
*06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	Y	2	3	1			-0-	
FENDER, H. R.				WELL #: 17				RRCID -> 222006				COMPL. DATE 06/04/2006				TOTAL DEPTH 9540	
																PERF. 8922 - 9204	
01	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1402	2	20	9	Y	18	17	1			5	
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	Y	21	21	1			5	
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1161	2	21	9	Y	19	20	1			4	
04	1170 N	949	-0-	-221	-0-	932	2	17	9	Y	15	16	1			3	
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1172	2	19	9	Y	17	17	1			3	
*06	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1092	2	19	9	Y	17	17	1			3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEBERT													CNTY: PANOLA																			
//CONT.// 16032 174 WELL #: 17													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
//CONT.// 220903																																
RRCID -> 222189													COMPL. DATE 07/22/2006				TOTAL DEPTH 9660				PERF. 8932 - 9478											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE														
01		1302 N	1178	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-														
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-				-0-														
03		1209 N	1180	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-				-0-														
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-				-0-														
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-				-0-														
*06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-				-0-														
SOUTHLAND PAPER CO.													WELL #: 15				RRCID -> 222190				COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 9588				PERF. 8552 - 9453			
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2	28	9	Y	25	23	1		7														
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	31	9	Y	28	28	1		7														
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2	29	9	Y	26	27	1		6														
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2	25	9	Y	23	25	1		4														
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	28	9	Y	25	24	1		5														
*06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	Y	22	23	1		4														
WEDGEWORTH													WELL #: 3				RRCID -> 222193				COMPL. DATE 07/22/2006				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8930 - 9446			
01		279 X	235	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	216	2	19	9	Y	17	14	1		4														
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	24	9	Y	22	23	1		3														
03		248 N	208	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	194	2	14	9	Y	13	13	1		3														
04		240 N	223	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	7	1		1														
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	9	9	Y	8	7	1		2														
*06		210 N	183	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	175	2	8	9	Y	7	7	1		2														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL													WELL #: 5				RRCID -> 222277				COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 9820				PERF. 8665 - 9660			
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-				-0-														
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-														
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-				-0-														
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-				-0-														
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y	-0-				-0-														
*06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-				-0-														
MCRAE, BLANCHE													WELL #: 8				RRCID -> 222380				COMPL. DATE 08/24/2006				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 9028 - 9372			
01		62 N	60	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
03		93 N	39	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
04		60 N	47	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
*06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
HAYGOOD, LOIS													WELL #: 11				RRCID -> 222381				COMPL. DATE 07/31/2006				TOTAL DEPTH 11975				PERF. N/A			
01		4464 X	4405	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	4393	2	12	9	Y	11	10	1		3														
02		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3972	2	14	9	Y	13	13	1		3														
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4325	2	13	9	Y	12	12	1		3														
04		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4137	2	11	9	Y	10	11	1		2														
05		4278 X	4098	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	4086	2	12	9	Y	11	11	1		2														
*06		4140 X	3442	-0-	-0-	-698	-0-	-0-	3433	2	9	9	Y	8	8	1		2														
HAYGOOD, LOIS													WELL #: 14				RRCID -> 222384				COMPL. DATE 07/30/2006				TOTAL DEPTH 9453				PERF. 8994 - 9254			
01		62 N	21	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-														
02		60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-														
03		62 X	21	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-														
04		60 X	45	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-														
05		62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-				-0-														
*06		103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-														

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 679

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
HANCOCK UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222549		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	209 1	124	124 1	31
						136 9			
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	186 1	103	87 1	47
						113 9			
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	208 1	91	120 1	18
						100 9			
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	195 1	47	25 1	40
						52 9			
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	206 1	84	75 1	49
						92 9			
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	200 1	65	101 1	13
						72 9			
BURK		WELL #: 6		RRCID -> 222578		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
MASON		WELL #: 20		RRCID -> 222613		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436	
01	3100 N	2443	-0-	-657	783	2417 2	24	22 1	7
02	2800 N	2264	-0-	-536	247	2233 2	28	28 1	7
03	2650 N	2403	-0-	-247	-0-	2374 2	26	27 1	6
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2595 2	23	25 1	4
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2566 2	25	24 1	5
*06	2340 N	1983	-0-	-357	-0-	1960 2	21	22 1	4
THOMAS, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 222618		COMPL. DATE 05/03/2022		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497	
01	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1324 2	35	32 1	10
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1441 2	39	40 1	9
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1556 2	37	38 1	8
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1529 2	33	35 1	6
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1583 2	35	34 1	7
*06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1539 2	32	33 1	6
FITE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222621		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164	
01	961 X	808	-0-	-153	-0-	796 2	11	32 1	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741 2	1		1
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853 2	1	2 1	-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	727 2	1		1
05	837 N	635	-0-	-202	-0-	634 2	1		2
*06	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2	-0-		2
MANGHAM UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222723		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	-0-		-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	-0-		-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	-0-		-0-
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2	-0-		-0-
*06	870 N	780	-0-	-90	-0-	780 2	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HAYGOOD, LOIS															
WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
03	558 X	479	-0-	-79	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
04	540 X	473	-0-	-67	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
05	558 X	288	-0-	-270	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
*06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.													WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394		
01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-			-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-			-0-
*06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES													WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494		
01	3131 X	2679	-0-	-452	-0-	-0-	2649	2	30	9	Y	27	27	1	6
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2	36	9	Y	33	31	1	8
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	2	35	9	Y	32	33	1	7
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2	32	9	Y	29	31	1	5
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	2	33	9	Y	30	29	1	6
*06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	Y	27	28	1	5

THOMAS, CHARLES													WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470		
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
*06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492		
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-			-0-
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-			-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-			-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-			-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-			-0-
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-

BRANNON													WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474		
01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	-0-	1377	2	8	9	Y	7	6	1	2
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	Y	8	8	1	2
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2	8	9	Y	7	7	1	2
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	Y	6	7	1	1
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	Y	6	6	1	1
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2	7	9	Y	6	6	1	1

BLEAKLEY, P. J. UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350		
01	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	-0-	2066	2	54	9	Y	49	103	1	39
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2	22	9	Y	20			59
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	36	9	Y	33			92
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2	57	9	Y	52	115	1	29
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-			29
*06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	2	34	9	Y	31			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
MAUDE 2 UNIT																
WELL #: 10																
RRCID -> 222995																
COMPL. DATE 06/01/2006																
TOTAL DEPTH 9556													PERF. 8634 - 9367			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)											
01	2542 X	1974	-0-	-568	-0-	294	1	1680	3	Y	-0-	23	1			11
02	2296 X	2101	-0-	-195	-0-	330	1	1743	3	Y	25	5	8			31
						28	9									
03	2542 X	1216	-0-	-1326	-0-	1206	3	10	9	Y	9	23	1			17
04	2460 X	1655	-0-	-805	-0-	181	1	1465	3	Y	8	6	8			19
						9	9									
05	2325 X	1718	-0-	-607	-0-	232	1	1477	3	Y	8	5	8			22
						9	9									
06	2250 X	1465	-0-	-785	-0-	195	1	1250	3	Y	18	8	8			32
						20	9									
PETER 2 UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 223005																
COMPL. DATE 09/14/2006																
TOTAL DEPTH 9535													PERF. 8872 - 9152			
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	61	3	Y	2					5
						2	9									
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	23	1	58	3	Y	5	4	1	1	8	5
						6	9									
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	16	1	44	3	Y	3	4	1			4
						3	9									
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	19	1	54	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	Y	4	1	8			4
						4	9									
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	3	4	1	1	8	2
						3	9									
ROBERTS UNIT																
WELL #: 23																
RRCID -> 223536																
COMPL. DATE 06/03/2006																
TOTAL DEPTH 9495													PERF. 8564 - 9222			
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
GRAVES ESTATE																
WELL #: 12																
RRCID -> 223616																
COMPL. DATE 11/03/2006																
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 9012 - 9497			
01	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	1939	2	25	9	Y	23	21	1			6
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1739	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1929	2	26	9	Y	24	25	1			5
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1943	2	24	9	Y	22	23	1			4
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2193	2	24	9	Y	22	22	1			4
*06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2158	2	23	9	Y	21	21	1			4
NEAL																
WELL #: 14																
RRCID -> 223698																
COMPL. DATE 08/30/2006																
TOTAL DEPTH 9730													PERF. 8660 - 9548			
01	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2329	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2520 N	2509	-0-	-11	-0-	2508	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
GRIFFITH																
WELL #: 6																
RRCID -> 223757																
COMPL. DATE 11/11/2006																
TOTAL DEPTH 9690													PERF. 8990 - 9262			
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GRIFFITH										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 8										RRCID -> 223759									
COMPL. DATE 11/05/2006										TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			1334 2			Y	-0-						-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			1470 2			Y	-0-						-0-
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-			1539 2			Y	-0-						-0-
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			1487 2			Y	-0-						-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			1598 2			Y	-0-						-0-
*06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			1430 2			Y	-0-						-0-
THOMAS, CHARLES										WELL #: 13									
COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274									
01		261 X	261	-0-	-0-	-0-			261 2			Y	-0-						-0-
02		259 X	259	-0-	-0-	-0-			259 2			Y	-0-						-0-
03		125 X	125	-0-	-0-	-0-			125 2			Y	-0-						-0-
04		284 X	284	-0-	-0-	-0-			284 2			Y	-0-						-0-
05		317 X	317	-0-	-0-	-0-			317 2			Y	-0-						-0-
*06		383 X	383	-0-	-0-	-0-			383 2			Y	-0-						-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 20									
COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486									
01		744 X	712	-0-	-32	-0-			712 2			Y	-0-						-0-
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			1163 2			Y	-0-						-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-			623 2			Y	-0-						-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-			1636 2			Y	-0-						-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			1615 2			Y	-0-						-0-
*06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-			1330 2			Y	-0-						-0-
PAGE, L.E.										WELL #: 7									
COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426									
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-			1739 2		78 9	Y	71	69	1				18
02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-			2032 2		78 9	Y	71	72	1				17
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-			2128 2		76 9	Y	69	71	1				15
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-			2165 2		67 9	Y	61	65	1				11
05		2263 N	2169	-0-	-94	-0-			2100 2		69 9	Y	63	62	1				12
*06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-			2253 2		65 9	Y	59	60	1				11
BRANNON										WELL #: 7									
COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468									
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			1201 2		44 9	Y	40	37	1				11
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			1059 2		45 9	Y	41	42	1				10
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			1241 2		46 9	Y	42	43	1				9
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			1172 2		42 9	Y	38	40	1				7
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			1196 2		42 9	Y	38	38	1				7
*06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			1139 2		41 9	Y	37	37	1				7
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 12									
COMPL. DATE 12/16/2006										TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420									
01		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-			2212 2			Y	-0-						-0-
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			2018 2			Y	-0-						-0-
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-			2354 2			Y	-0-						-0-
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-			2299 2			Y	-0-						-0-
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-			2411 2			Y	-0-						-0-
*06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-			2359 2			Y	-0-						-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110										WELL #: 12									
COMPL. DATE 11/24/2006										TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468									
01		2387 N	2329	-0-	-58	-0-			2309 2		20 9	Y	18	17	1				5
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-			1591 2		18 9	Y	16	17	1				4
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			1561 2		18 9	Y	16	17	1				3
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			1507 2		17 9	Y	15	15	1				3
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-			2018 2		22 9	Y	20	19	1				4
*06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-			1966 2		21 9	Y	19	19	1				4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLISON UNIT			//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED WELL #: 22			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
			RRCID -> 224535			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3616	2	46	9	Y	42	48	1		10
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3192	2	45	9	Y	41	48	1		3
03		3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3494	2	58	9	Y	53	51	1		5
04		3540 X	3432	-0-	-108	-0-	3389	2	43	9	Y	39	33	1		11
05		3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3490	2	42	9	Y	38	34	1		15
*06		3540 X	3260	-0-	-280	-0-	3220	2	40	9	Y	36	32	1		19
GRAVES ESTATE			WELL #: 10			RRCID -> 224699			COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505				
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	15	1		5
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2046	2	20	9	Y	18	19	1		4
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	Y	18	18	1		4
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	Y	16	17	1		3
05		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2328	2	18	9	Y	16	16	1		3
*06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2265	2	17	9	Y	15	15	1		3
HAYGOOD, LOIS			WELL #: 12			RRCID -> 224741			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512				
01		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	287	1	1293	2	Y	43	40	1		12
							47	9								
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	280	1	1157	2	Y	50	50	1		12
							55	9								
03		1643 N	1392	-0-	-251	-0-	250	1	1099	2	Y	39	42	1		9
							43	9								
04		1560 N	1393	-0-	-167	-0-	300	1	1048	2	Y	41	43	1		7
							45	9								
05		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	305	1	1260	2	Y	42	41	1		8
							46	9								
*06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	300	1	1138	2	Y	41	41	1		8
							45	9								
BURTON, JOHN W.			WELL #: 16			RRCID -> 224917			COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650				
01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2803	2	31	9	Y	28	26	1		8
02		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2571	2	35	9	Y	32	32	1		8
03		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2806	2	33	9	Y	30	31	1		7
04		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2708	2	30	9	Y	27	29	1		5
05		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2781	2	30	9	Y	27	27	1		5
*06		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2683	2	29	9	Y	26	26	1		5
BURTON, JOHN W.			WELL #: 17			RRCID -> 225082			COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501				
01		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1119	2	15	9	Y	14	13	1		4
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	992	2	20	9	Y	18	18	1		4
03		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1080	2	20	9	Y	18	18	1		4
04		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1053	2	17	9	Y	15	16	1		3
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	2	17	9	Y	15	15	1		3
*06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	Y	15	15	1		3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				//CONT.// WELL #:	16032 174 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
						RRCID ->	225198	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL	DEPTH	9316	PERF.	8986 -	9296				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3162 X	2111	-0-	-1051	-0-		365	1	1742	3	Y		4					9	
							4	9											
02	2800 X	274	-0-	-2526	-0-		59	1	194	3	Y		19		4	8		24	
							21	9											
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		815	1	2429	3	Y		7					31	
							8	9											
04	3000 X	2843	-0-	-157	-0-		751	1	2086	3	Y		5		4	8		32	
							6	9											
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		771	1	2125	3	Y		7		4	8		35	
							8	9											
06	3150 X	2514	-0-	-636	-0-		674	1	1830	3	Y		9		23	1	7 8	14	
							10	9											

BRANNON				WELL #:	6	RRCID ->	225269	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.	8558 -	9470				
01	1581 N	1379	-0-	-202	-0-		1372	2	7	9	Y		6		5	1		2	
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1324	2	7	9	Y		6		6	1		2	
03	1457 N	1419	-0-	-38	-0-		1413	2	6	9	Y		5		6	1		1	
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1338	2	7	9	Y		6		6	1		1	
05	1457 N	1346	-0-	-111	-0-		1340	2	6	9	Y		5		5	1		1	
*06	1380 N	1297	-0-	-83	-0-		1291	2	6	9	Y		5		5	1		1	

HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	225344	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	8716 -	9604				
01	2976 X	2430	-0-	-546	-0-		2430	2			N		-0-					-0-	
02	2688 X	2336	-0-	-352	-0-		2336	2			N		-0-					-0-	
03	2976 X	2691	-0-	-285	-0-		2691	2			N		-0-					-0-	
04	2430 X	2283	-0-	-147	-0-		2283	2			N		-0-					-0-	
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		3031	2			N		-0-					-0-	
*06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		2963	2			N		-0-					-0-	

HALL UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	225353	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	8944 -	9736				
01	3255 X	3159	-0-	-96	-0-		3135	2	24	9	Y		22		22	1		8	
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2973	2	26	9	Y		24		21	1		11	
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		3364	2	29	9	Y		26		25	1		12	
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3318	2	29	9	Y		26		26	1		12	
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		3358	2	19	9	Y		17		22	1		7	
*06	3240 X	3203	-0-	-37	-0-		3179	2	24	9	Y		22		23	1		6	

CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #:	11	RRCID ->	225857	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8550 -	9468				
01	1581 N	1498	-0-	-83	-0-		1457	2	41	9	Y		37		35	1		10	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1372	2	50	9	Y		45		44	1		11	
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1497	2	46	9	Y		42		44	1		9	
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1480	2	42	9	Y		38		40	1		7	
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1622	2	42	9	Y		38		38	1		7	
*06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1572	2	41	9	Y		37		37	1		7	

GRIFFITH				WELL #:	7	RRCID ->	225882	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	8967 -	9516				
01	2294 N	2195	-0-	-99	-0-		2192	2	3	9	Y		3		3	1		1	
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2016	2	4	9	Y		4		4	1		1	
03	2170 N	2121	-0-	-49	-0-		2118	2	3	9	Y		3		3	1		1	
04	2100 N	2088	-0-	-12	-0-		2085	2	3	9	Y		3		3	1		1	
05	2170 N	2037	-0-	-133	-0-		2034	2	3	9	Y		3		3	1		1	
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2045	2	3	9	Y		3		3	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAURITZEN										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
										RRCID -> 226450										COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1	1	1			-0-																																
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	1			-0-																																
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	1			-0-																																
04	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1869	2	1	9	Y	1	1	1			-0-																																
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	1			-0-																																
*06	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	1			-0-																																

HULL UNIT B										WELL #: B 19										RRCID -> 226503										COMPL. DATE 11/24/2006										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566									
01	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	1598	2	11	9	Y	10	10	1			1																																
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1728	2	10	9	Y	9	9	1			1																																
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	11	1			1																																
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	2	10	9	Y	9	9	1			1																																
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			2																																
*06	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	1693	2	10	9	Y	9	10	1			1																																

PANOLA 2 UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 226553										COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348									
01	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	423	1	1143	3	Y	6					38																																
							7	9																																									
02	1652	N	1256	-0-	-396	-0-	376	1	866	3	Y	13	1	8			50																																
							14	9																																									
03	1953	N	772	-0-	-1181	-0-	176	1	588	3	Y	7					57																																
							8	9																																									
04	1530	N	481	-0-	-1049	-0-	109	1	348	3	Y	22	45	1	1	8	33																																
							24	9																																									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	415	1	1002	3	Y	5	1	8			37																																
							6	9																																									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	597	1	1286	3	Y	16	3	8			50																																
							18	9																																									

TOMPKINS										WELL #: 4										RRCID -> 226556										COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956									
01	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	1978	2	17	9	Y	15					29																																
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2137	2	11	9	Y	10					39																																
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2534	2	11	9	Y	10	32	1			17																																
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2465	2	17	9	Y	15					32																																
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2560	2	12	9	Y	11					43																																
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2530	2	23	9	Y	21	37	1			27																																

WEDGEWORTH										WELL #: 5										RRCID -> 226763										COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502									
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1			1																																
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	6	1			2																																
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	Y	6	7	1			1																																
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6	6	1			1																																
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1024	2	7	9	Y	6	6	1			1																																
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	Y	6	6	1			1																																

WILSON UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 226945										COMPL. DATE 07/29/2006										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540									
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	Y	3	3	1			1																																
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	Y	2	2	1			1																																
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	Y	2	2	1			1																																
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	Y	3	3	1			1																																
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	Y	2	2	1			1																																
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	Y	2	3	1			-0-																																

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEBERT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				RRCID -> 226951		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 8585		- 9560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2243	-0-	-20	-0-		2196	2	47	9	Y	43	39	1			12
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		1998	2	52	9	Y	47	48	1			11
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2217	2	51	9	Y	46	47	1			10
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		2152	2	44	9	Y	40	43	1			7
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2224	2	46	9	Y	42	41	1			8
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		2151	2	44	9	Y	40	40	1			8
HEBERT				WELL #: 19		RRCID -> 226953		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 8607		- 9557			
01	2108 N	2105	-0-	-3	-0-		2085	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1964	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2091	2	21	9	Y	19	20	1			4
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2013	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2097	2	20	9	Y	18	18	1			3
*06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2051	2	19	9	Y	17	17	1			3
BALL 2 UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8962		- 9368			
01	2356 N	2242	-0-	-114	-0-		769	1	1473	3	Y	-0-					48
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		724	1	1345	3	Y	3	3	8			48
							3	9									
03	2294 N	2263	-0-	-31	-0-		1000	1	1263	3	Y	-0-					48
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		1033	1	1182	3	Y	3	3	8			48
							3	9									
05	2294 N	2221	-0-	-73	-0-		870	1	1338	3	Y	12	3	8			57
							13	9									
06	2220 N	2085	-0-	-135	-0-		644	1	1431	3	Y	9	4	8			62
							10	9									
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9010		- 9389			
01	558 N	281	-0-	-277	-0-		47	1	225	3	Y	8					16
							9	9									
02	364 N	291	-0-	-73	-0-		60	1	196	3	Y	32	7	8			41
							35	9									
03	279 N	268	-0-	-11	-0-		64	1	192	3	Y	11					52
							12	9									
04	270 N	120	-0-	-150	-0-		29	1	81	3	Y	9	7	8			54
							10	9									
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-		125	1	344	3	Y	11	7	8			58
							12	9									
06	270 N	253	-0-	-17	-0-		64	1	174	3	Y	14	38	1	11	8	23
							15	9									
NEAL				WELL #: 12		RRCID -> 227736		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8624		- 9516			
01	2790 N	2490	-0-	-300	-0-		2483	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		2542	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		2696	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		2684	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		2707	2	8	9	Y	7	6	1			3
*06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		2628	2	6	9	Y	5	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 13															CAPACITY RRCID -> 227985															COMPL. DATE 01/15/2007															TOTAL DEPTH 9550															PERF. 8640 - 9195															CNTY: PANOLA														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																							
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	391 4 9	1	1590	3	Y	4					13																																																																																							
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	313 9 9	1	1397	3	Y	8	10	1	3	8	8																																																																																							
03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	456 9 9	1	1530	3	Y	8					16																																																																																							
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	512 11 9	1	1590	3	Y	10	10	1	3	8	13																																																																																							
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	463 13 9	1	1628	3	Y	12	10	1	3	8	12																																																																																							
06	1920 X	1858	-0-	-62	-0-	-0-	379 15 9	1	1464	3	Y	14	9	1	6	8	11																																																																																							
WEDGEWORTH																		WELL #:	6	RRCID ->	227987	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8312 - 9484																																																																													
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	32	9	Y	29	29	1			8																																																																																							
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	65	9	Y	59	52	1			15																																																																																							
03	744 X	429	-0-	-315	-0-	-0-	382	2	47	9	Y	43	50	1			8																																																																																							
04	720 X	644	-0-	-76	-0-	-0-	604	2	40	9	Y	36	35	1			9																																																																																							
05	744 X	407	-0-	-337	-0-	-0-	390	2	17	9	Y	15	22	1			2																																																																																							
*06	660 X	482	-0-	-178	-0-	-0-	456	2	26	9	Y	24	23	1			3																																																																																							
HANCOCK UNIT																		WELL #:	12	RRCID ->	228316	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8770 - 9256																																																																													
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1648	2	Y	-0-					-0-																																																																																							
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1559	2	Y	-0-					-0-																																																																																							
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1698	2	Y	-0-					-0-																																																																																							
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1687	2	Y	-0-					-0-																																																																																							
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1758	2	Y	-0-					-0-																																																																																							
*06	1800 N	1579	-0-	-221	-0-	-0-	148	1	1431	2	Y	-0-					-0-																																																																																							
HANCOCK UNIT																		WELL #:	13	RRCID ->	228359	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9180 - 9208																																																																													
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	92 46 9	1	900	2	Y	42	34	1			11																																																																																							
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	68 29 9	1	682	2	Y	26	21	1			16																																																																																							
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	100 29 9	1	990	2	Y	26	37	1			5																																																																																							
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	94 13 9	1	958	2	Y	12	7	1			10																																																																																							
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	109 25 9	1	1096	2	Y	23	20	1			13																																																																																							
*06	1080 N	848	-0-	-232	-0-	-0-	78 20 9	1	750	2	Y	18	28	1			3																																																																																							
NAOMI 3 UNIT																		WELL #:	14	RRCID ->	228623	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8960 - 9247																																																																													
01	3100 X	2277	-0-	-823	-0-	-0-	626	1	1651	3	Y	-0-					30																																																																																							
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-	-0-					Y	1	1	8			30																																																																																							
03	3224 X	1565	-0-	-1659	-0-	-0-	295	1	1270	3	Y	-0-					30																																																																																							
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2473	3	Y	-0-					30																																																																																							
05	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	-0-	705 4 9	1	2003	3	Y	4	1	8			33																																																																																							
06	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	639 3 9	1	1986	3	Y	3	1	8			35																																																																																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SOAPE, C.P.														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 220903 WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
01	4030 X	3839	-0-	-191	-0-	3815	2	24	9	Y	22	20	1	6
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3313	2	26	9	Y	24	24	1	6
03	3565 X	3553	-0-	-12	-0-	3529	2	24	9	Y	22	23	1	5
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3812	2	22	9	Y	20	21	1	4
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4017	2	22	9	Y	20	20	1	4
*06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3869	2	22	9	Y	20	20	1	4
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342														
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	390 N	328	-0-	-62	-0-	322	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	713 N	300	-0-	-413	-0-	297	2	3	9	Y	3	3	1	1
*06	300 N	236	-0-	-64	-0-	234	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650														
01	5598 X	3952	-0-	-1646	-0-	3941	2	11	9	Y	10			41
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3480	2	18	9	Y	16	54	1	3
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3601	2	57	9	Y	52	31	1	24
04	3330 X	3055	-0-	-275	-0-	3037	2	18	9	Y	16	19	1	21
05	3441 X	3394	-0-	-47	-0-	3386	2	8	9	Y	7	14	1	14
*06	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	3315	2	1	9	Y	1			15
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478														
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1139	2	86	9	Y	78	71	1	22
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1020	2	94	9	Y	85	87	1	20
03	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	959	2	90	9	Y	82	84	1	18
04	1080 N	942	-0-	-138	-0-	863	2	79	9	Y	72	77	1	13
05	1116 N	841	-0-	-275	-0-	758	2	83	9	Y	75	74	1	14
*06	1020 N	816	-0-	-204	-0-	739	2	77	9	Y	70	71	1	13
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185														
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501														
01	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1587	2	9	9	Y	8	7	1	2
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	Y	8	8	1	2
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	Y	8	8	1	2
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7	9	Y	6	7	1	1
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	Y	7	7	1	1
*06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	2	8	9	Y	7	7	1	1
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542														
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
04	480 X	299	-0-	-181	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
05	496 X	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
*06	480 X	266	-0-	-214	-0-	266	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				RRCID -> 229271		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL		DEPTH		9575 PERF. 9015 - 9310						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	701 10 9	1417 3	Y	9				139					
02	2072 N	1887	-0-	-185	-0-	601 1	1286 3	Y	-0-				139					
03	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	592 1	1392 3	Y	-0-				139					
04	2070 N	1962	-0-	-108	-0-	597 1 22 9	1343 3	Y	20				159					
*05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	594 1	1740 3	Y	-0-				159					
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	505 1	1443 3	Y	-0-				159					
ALLISON UNIT														WELL #: 24	RRCID -> 229367	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 8584 - 9482
01	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1860 2	22 9	Y	20	25 1			4					
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1679 2	21 9	Y	19	22 1			1					
03	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	2125 2	25 9	Y	23	21 1			3					
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2204 2	22 9	Y	20	18 1			5					
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2170 2	20 9	Y	18	15 1			8					
*06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2169 2	21 9	Y	19	17 1			10					
PETER 2 UNIT														WELL #: 8	RRCID -> 229446	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8762 - 9157
01	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	628 1 21 9	1513 3	Y	19				37					
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	586 1 31 9	1491 3	Y	28	28 1	5 8		32					
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	586 1 23 9	1682 3	Y	21	28 1			25					
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	565 1 15 9	1606 3	Y	14	29 1			10					
05	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	585 1 21 9	1540 3	Y	19	4 8			25					
06	2220 N	2084	-0-	-136	-0-	639 1 20 9	1425 3	Y	18	28 1	4 8		11					
BEASLEY 3 UNIT														WELL #: 13	RRCID -> 229449	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8912 - 9192
01	2449 X	1389	-0-	-1060	-0-	1389 3		Y	-0-				14					
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	567 1 4 9	2063 3	Y	4	2 8			16					
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	542 1 2 9	2413 3	Y	2				18					
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	466 1 2 9	2150 3	Y	2	2 8			18					
*05	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	519 1 1 9	2323 3	Y	1	1 8			18					
06	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	476 1 2 9	2314 3	Y	2	2 8			18					
BURTON, BILLIE JEAN														WELL #: 16	RRCID -> 229491	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 8552 - 9458
01	3782 X	3274	-0-	-508	-0-	3266 2	8 9	Y	7	6 1			2					
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2992 2	8 9	Y	7	7 1			2					
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3312 2	8 9	Y	7	7 1			2					
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3370 2	7 9	Y	6	7 1			1					
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3553 2	7 9	Y	6	6 1			1					
*06	2910 X	2441	-0-	-469	-0-	2435 2	6 9	Y	5	5 1			1					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH-BIRD UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID -> 229522		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL		DEPTH		9680		PERF. 8598 - 9498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(-) (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	978	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
MAUDE 2 UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 229594		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL		DEPTH		9584		PERF. 9140 - 9460		
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1204	3	Y	-0-	23	1			11
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	264	1	1018	3	Y	25	5	8			31
								28	9									
03	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	289	1	1134	3	Y	9	23	1			17
								10	9									
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	1114	3	Y	8	6	8			19
								9	9									
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1154	3	Y	8	5	8			22
								9	9									
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1148	3	Y	18	8	8			32
								20	9									
GRIFFITH				WELL #: 10H		RRCID -> 230066		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL		DEPTH		9301		PERF. 9455 - 12500		
01	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	-0-	-0-	3166	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3462	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3553	2	10	9	Y	9	9	1			2
*06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3403	2	10	9	Y	9	9	1			2
SOAPE, C.P.				WELL #: 17		RRCID -> 230181		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL		DEPTH		9603		PERF. 8422 - 9276		
01	1302 N	257	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-	246	2	11	9	Y	10	11	1			2
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	Y	21	17	1			6
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	194	2	30	9	Y	27	27	1			6
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	Y	10	15	1			1
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	Y	10	9	1			2
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10	10	1			2
NEAL				WELL #: 15		RRCID -> 230183		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL		DEPTH		9700		PERF. 8644 - 9554		
01	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	2093	2	32	9	Y	29	33	1			6
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	27	1			6
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2	34	9	Y	31	29	1			8
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	30	9	Y	27	28	1			7
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2	35	9	Y	32	26	1			13
*06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2	26	9	Y	24	27	1			10
BECKWORTH				WELL #: 15		RRCID -> 230339		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL		DEPTH		9786		PERF. 8556 - 9580		
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC COLLINS UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 230603		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8652 - 9560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2820	-0-	20	20	2820	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3199	-0-	99	119	3199	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3177	-0-	177	296	3177	2			N	-0-					-0-
05	3695 X	3399	-0-	-296	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
BECKWORTH				WELL #: 14		RRCID -> 230604		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8506 - 9580				
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	174	1	2296	2	Y	67	60	1			33
						74	9									
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	176	1	2222	2	Y	65	66	1			32
						72	9									
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	213	1	2564	2	Y	62	64	1			30
						68	9									
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	202	1	2468	2	Y	83	94	1	8	8	11
						91	9									
05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	346	1	2687	2	Y	57	33	1			35
						63	9									
*06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	200	1	2588	2	Y	68	71	1	8	8	24
						75	9									
HUDSON, NELL				WELL #: 16		RRCID -> 230608		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8903 - 9414				
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
HEBERT				WELL #: 20		RRCID -> 230720		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8963 - 9480				
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
*06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
GRAVES ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 230762		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 9169 - 9515				
01	2728 N	2119	-0-	-609	-0-	2111	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2344	2	8	9	Y	7	7	1			2
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1774	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	1			1
*06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1565	2	7	9	Y	6	6	1			1
MAURITZEN				WELL #: 6		RRCID -> 230766		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8760 - 9560				
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1568	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	2	17	9	Y	15	15	1			4
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	2	14	9	Y	13	14	1			3
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1550	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	14	1			3
*06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1626	2	14	9	Y	13	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMSON										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
										WELL #: 17										RRCID -> 230828										COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH 9557										PERF. 8845 - 9317									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																								
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																										
01		930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					-0-																																										
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-																																										
03		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-																																										
04		780 N	689	-0-	-91	-0-	689	2			Y	-0-					-0-																																										
05		837 N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					-0-																																										
*06		750 N	616	-0-	-134	-0-	616	2			Y	-0-					-0-																																										
WILLIAMSON										WELL #: 20										RRCID -> 230887										COMPL. DATE 08/04/2007										TOTAL DEPTH 9560										PERF. 8894 - 9368									
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-																																										
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-																																										
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-																																										
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-																																										
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-																																										
*06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-																																										
SOAPE, C.P.										WELL #: 15										RRCID -> 230915										COMPL. DATE 05/05/2007										TOTAL DEPTH 9530										PERF. 8474 - 9322									
01		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-																																										
02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-																																										
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-																																										
04		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-																																										
05		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-																																										
*06		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-																																										
MCRAE, BLANCHE										WELL #: 11 H										RRCID -> 230923										COMPL. DATE 08/01/2007										TOTAL DEPTH 9316										PERF. 9880 - 11595									
01		589 X	426	-0-	-163	-0-	392	2		34 9	Y	31	30	1			7																																										
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	250	2		15 9	Y	14	18	1			3																																										
03		465 N	222	-0-	-243	-0-	209	2		13 9	Y	12	13	1			2																																										
04		420 N	357	-0-	-63	-0-	338	2		19 9	Y	17	16	1			3																																										
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	353	2		23 9	Y	21	18	1			6																																										
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	251	2		26 9	Y	24	26	1			4																																										
GRIFFITH										WELL #: 11 H										RRCID -> 231150										COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH 13000										PERF. 9850 - 12705									
01		3410 X	3320	-0-	-90	-0-	3319	2		1 9	Y	1	1	1			-0-																																										
02		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2		1 9	Y	1	1	1			-0-																																										
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	2		1 9	Y	1	1	1			-0-																																										
04		3030 X	2847	-0-	-183	-0-	2846	2		1 9	Y	1	1	1			-0-																																										
05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	2		1 9	Y	1	1	1			-0-																																										
*06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2		1 9	Y	1	1	1			-0-																																										
MOORE UNIT										WELL #: 21										RRCID -> 231383										COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH 9677										PERF. 8638 - 9534									
01		3875 X	3440	-0-	-435	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-																																										
02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-																																										
03		3813 X	3456	-0-	-357	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-																																										
04		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-																																										
05		3782 X	3675	-0-	-107	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-																																										
*06		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-																																										
HULL UNIT A										WELL #: A 97										RRCID -> 231471										COMPL. DATE 08/06/2007										TOTAL DEPTH 9745										PERF. 8620 - 9534									
01		2232 X	2184	-0-	-48	-0-	2151	2		33 9	Y	30	31	1			2																																										
02		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2071	2		59 9	Y	54	50	1			6																																										
03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2355	2		45 9	Y	41	42	1			5																																										
04		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2321	2		40 9	Y	36	37	1			4																																										
05		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2432	2		42 9	Y	38	29	1			13																																										
*06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2335	2		40 9	Y	36	47	1			2																																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC YOUNGBLOOD-ROE UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				RRCID -> 231579		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL		DEPTH 9740		PERF. 8718 - 9566						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2022	-0-	-427	-0-	2022	2		Y	-0-								-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-								-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-								-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-								-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-								-0-
*06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-								-0-
WILSON UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 231746		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 8712 - 9606				
01	2883 X	2154	-0-	-729	-0-	2092	2	62	9	Y	56	56	1					9
02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1818	2	46	9	Y	42	37	1					14
03	2666 X	2202	-0-	-464	-0-	2148	2	54	9	Y	49	37	1					26
04	2460 X	2166	-0-	-294	-0-	2111	2	55	9	Y	50	62	1					14
05	2356 X	2179	-0-	-177	-0-	2135	2	44	9	Y	40	41	1					13
*06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1791	2	46	9	Y	42	47	1					8
SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #: 17		RRCID -> 231750		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL		DEPTH 9700		PERF. 8940 - 9409				
01	2325 N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2		Y	-0-								-0-
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
03	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2378	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
05	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2		Y	-0-								-0-
*06	2310 N	1817	-0-	-493	-0-	1817	2		Y	-0-								-0-
HEBERT				WELL #: 21		RRCID -> 231751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL		DEPTH 9849		PERF. 9058 - 9610				
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2846	2	8	9	Y	7	7	1					2
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2619	2	10	9	Y	9	9	1					2
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2475	2	9	9	Y	8	8	1					2
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	Y	7	8	1					1
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3021	2	8	9	Y	7	7	1					1
*06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	Y	7	7	1					1
MULLINS				WELL #: 1		RRCID -> 231754		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL		DEPTH 9729		PERF. 8673 - 8726				
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	2	2	1					-0-
						2	9											
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	11	1	194	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
04	360 N	67	-0-	-293	-0-	3	1	63	2	Y	1	1	1					-0-
						1	9											
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-							-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-							-0-
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 17 H		RRCID -> 232036		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL		DEPTH 13200		PERF. 9482 - 13200				
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4305	2	44	9	Y	40	34	1					11
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3694	2	47	9	Y	43	44	1					10
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3955	2	46	9	Y	42	43	1					9
04	4080 X	3828	-0-	-252	-0-	3787	2	41	9	Y	37	39	1					7
05	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3832	2	42	9	Y	38	38	1					7
*06	4080 X	3704	-0-	-376	-0-	3664	2	40	9	Y	36	36	1					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GRIFFITH				//CONT.// 16032 174 220903 WELL #: 12H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
					RRCID -> 232041	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL	DEPTH 12220	PERF. 9662	- 11012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L.				WELL #: 19	RRCID -> 232094	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL	DEPTH 9552	PERF. 8807	- 9372						
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	2304	2	11	9	Y	10	10	1			2
04	2250 N	2225	-0-	-25	-0-	2215	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2147	2	10	9	Y	9	9	1			2
*06	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	2196	2	10	9	Y	9	9	1			2

MAUDE 2 UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 232107	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL	DEPTH 9706	PERF. 9048	- 9501						
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	917	3	Y	2	47	1			23
						2	9									
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	228	1	877	3	Y	49	11	8			61
						54	9									
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	255	1	999	3	Y	19	46	1			34
						21	9									
04	1050 N	886	-0-	-164	-0-	209	1	659	3	Y	16	11	8			39
						18	9									
05	1271 N	914	-0-	-357	-0-	194	1	702	3	Y	16	11	8			44
						18	9									
06	1230 N	967	-0-	-263	-0-	149	1	778	3	Y	36	16	8			64
						40	9									

THOMPSON UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 232233	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL	DEPTH 9830	PERF. 8672	- 9594						
01	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	3275	2	36	9	Y	33					58
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3091	2	34	9	Y	31	66	1			23
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3326	2	58	9	Y	53	43	1			33
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3392	2	43	9	Y	39	46	1			26
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3384	2	33	9	Y	30	43	1			13
*06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3383	2	23	9	Y	21					34

ASHTON 2 UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 232378	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL	DEPTH 9575	PERF. 8482	- 9142						
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	146	1	593	3	Y	5					15
						6	9									
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	121	1	541	3	Y	9	12	1		3 8	9
						10	9									
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	167	1	560	3	Y	10					19
						11	9									
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	171	1	533	3	Y	12	11	1		4 8	16
						13	9									
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	159	1	560	3	Y	14	12	1		4 8	14
						15	9									
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	141	1	547	3	Y	17	11	1		7 8	13
						19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURTON, BILLIE JEAN													//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 18				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
													RRCID -> 232446				COMPL. DATE 10/12/2007				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
01	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			Y	-0-						-0-											
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-						-0-											
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-						-0-											
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-						-0-											
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-						-0-											
*06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-						-0-											
DAVIS, M.L.													WELL #: 4 H				RRCID -> 232447				COMPL. DATE 09/23/2007				TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520			
01	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3364	2	8	9	Y	7	6	1				2											
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3036	2	8	9	Y	7	7	1				2											
03	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3166	2	8	9	Y	7	7	1				2											
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3251	2	7	9	Y	6	7	1				1											
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3339	2	8	9	Y	7	7	1				1											
*06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	2	8	9	Y	7	7	1				1											
GRAVES, DORIS													WELL #: 2				RRCID -> 232535				COMPL. DATE 03/03/2011				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704			
01	1085 N	490	-0-	-595	-0-	413	2	77	9	Y	70	62	1				19											
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	359	2	91	9	Y	83	82	1				20											
03	1085 X	354	-0-	-731	-0-	282	2	72	9	Y	65	70	1				15											
04	570 X	426	-0-	-144	-0-	350	2	76	9	Y	69	72	1				12											
05	589 X	446	-0-	-143	-0-	366	2	80	9	Y	73	71	1				14											
*06	480 X	357	-0-	-123	-0-	293	2	64	9	Y	58	61	1				11											
INGRAM 2 UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 232537				COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220			
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	121	1	478	3	Y	43						51											
						47	9																					
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	152	1	371	3	Y	1	1	8				51											
						1	9																					
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	858	1	1486	3	Y	45						96											
						50	9																					
04	3000 N	4298	-0-	1298	1298	1581	1	2682	3	Y	32	86	1				42											
						35	9																					
05	3100 N	4088	-0-	988	2286	1542	1	2531	3	Y	14						56											
						15	9																					
06	3000 N	3295	-0-	295	2581	1144	1	2143	3	Y	7						63											
						8	9																					
WILSON UNIT													WELL #: 19				RRCID -> 232599				COMPL. DATE 08/29/2007				TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548			
01	2573 N	2145	-0-	-428	-0-	2075	2	70	9	Y	64	65	1				10											
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2026	2	57	9	Y	52	45	1				17											
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2461	2	66	9	Y	60	45	1				32											
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2265	2	66	9	Y	60	75	1				17											
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2510	2	53	9	Y	48	49	1				16											
*06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2471	2	55	9	Y	50	57	1				9											
BURTON, JOHN W.													WELL #: 20				RRCID -> 232660				COMPL. DATE 09/16/2007				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538			
01	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	1934	2	72	9	Y	65	60	1				18											
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1711	2	80	9	Y	73	74	1				17											
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1887	2	76	9	Y	69	71	1				15											
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1843	2	67	9	Y	61	65	1				11											
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1896	2	69	9	Y	63	62	1				12											
*06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1933	2	65	9	Y	59	60	1				11											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROBERTS UNIT				//CONT.// 16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				WELL #:	25	RRCID ->	232665	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL	DEPTH	9733	PERF. 8640 - 9528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
DAVIS, A. L.				WELL #:	21	RRCID ->	232673	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL	DEPTH	9625	PERF. 8814 - 9408				
01	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	-0-	2152	2	31	9	Y	28	25	1			8
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2	32	9	Y	29	30	1			7
03	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	-0-	2028	2	31	9	Y	28	29	1			6
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	26	1			5
*06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	28	9	Y	25	25	1			5
ROBERTS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	232883	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	9753	PERF. 8654 - 9594				
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	232946	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL	DEPTH	9878	PERF. 9273 - 9664				
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	88	80	1			40
							97	9									
02	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	87	84	1			43
							96	9									
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1733	2	Y	79	86	1			36
							87	9									
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1718	2	Y	38	60	1	10	8	4
							42	9									
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1848	2	Y	22	13	1			13
							24	9									
*06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1721	2	Y	31	27	1	8	8	9
							34	9									
TOMPKINS				WELL #:	5	RRCID ->	233096	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	10159	PERF. 9113 - 9974				
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	-0-	998	2	12	9	Y	11					16
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					21
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	-0-	724	2	11	9	Y	10	20	1			11
04	990 N	593	-0-	-397	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					14
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5					19
*06	720 N	614	-0-	-106	-0-	-0-	605	2	9	9	Y	8	16	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 WELL #: 15										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										RRCID -> 233234									
										COMPL. DATE 11/09/2007									
										TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	901 1	2589 3	Y	1	1						23		
02	3052 X	2552	-0-	-500	-0-	-0-	508 1	2041 3	Y	3	3		3 8				23		
03	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	-0-	822 1	2258 3	Y	1	1						24		
04	3390 X	3034	-0-	-356	-0-	-0-	843 1	2187 3	Y	4	4						28		
05	3503 X	2494	-0-	-1009	-0-	-0-	703 1	1785 3	Y	5	5		1 8				32		
06	3390 X	2616	-0-	-774	-0-	-0-	621 1	1987 3	Y	7	7		1 8				38		
CUMMINGS					WELL #: 21	RRCID -> 233556	COMPL. DATE 07/21/2007					TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667							
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	3375 2	Y	7	7		6 1				3		
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	3364 2	Y	7	7		7 1				3		
03	4123 X	3789	-0-	-334	-0-	-0-	201 1	3577 2	Y	10	10		8 1				5		
04	3990 X	2489	-0-	-1501	-0-	-0-	129 1	2330 2	Y	27	27		15 1	15 8			2		
05	4123 X	1963	-0-	-2160	-0-	-0-	175 1	1777 2	Y	10	10		6 1				6		
*06	3810 X	1888	-0-	-1922	-0-	-0-	94 1	1765 2	Y	26	26		12 1	16 8			4		
SOUTHLAND PAPER CO.					WELL #: 16	RRCID -> 233593	COMPL. DATE 12/01/2007					TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476							
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-						-0-		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-						-0-		
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	-0-						-0-		
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	-0-	246 2		Y	-0-	-0-						-0-		
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	-0-						-0-		
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-	-0-						-0-		
DAVIS, A. L.					WELL #: 22	RRCID -> 233641	COMPL. DATE 11/22/2007					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408							
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2313 2	31 9	Y	28	25	1					8		
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2092 2	33 9	Y	30	31	1					7		
03	2418 N	2401	-0-	-17	-0-	-0-	2369 2	32 9	Y	29	30	1					6		
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2265 2	29 9	Y	26	27	1					5		
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2341 2	29 9	Y	26	26	1					5		
*06	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	-0-	2210 2	28 9	Y	25	25	1					5		
BIGGERSTAFF, MAURINE					WELL #: 3	RRCID -> 233644	COMPL. DATE 11/09/2007					TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981							
01	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	-0-	1262 2	3 9	Y	3							7		
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1095 2	2 9	Y	2							9		
03	1457 X	1250	-0-	-207	-0-	-0-	1248 2	2 9	Y	2	7	1					4		
04	1410 X	1287	-0-	-123	-0-	-0-	1285 2	2 9	Y	2							6		
05	1457 X	1217	-0-	-240	-0-	-0-	1216 2	1 9	Y	1							7		
*06	1230 X	988	-0-	-242	-0-	-0-	986 2	2 9	Y	2	6	1					3		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
HULL UNIT A		WELL #:		A 99	RRCID ->	233742	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	9790	PERF. 8675 - 9172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1116 2	39 9	N	35	35 1		3
02	1204 N	1014	-0-	-190	-0-	972 2	42 9	N	38	36 1		5
03	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1072 2	42 9	N	38	38 1		5
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1077 2	35 9	N	32	33 1		4
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1160 2	36 9	N	33	26 1		11
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1182 2	36 9	N	33	42 1		2

MANGHAM UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	233809	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	9348	PERF. 8530 - 9138
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3194 2	69 9	N	63	57 1		25
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2771 2	80 9	N	73	57 1		41
03	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	2989 2	56 9	N	51	50 1		42
04	3150 X	3013	-0-	-137	-0-	2948 2	65 9	N	59	95 1		6
05	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	3041 2	53 9	N	48	51 1		3
*06	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	2956 2	52 9	N	47	48 1		2

LANGFORD		WELL #:		6H	RRCID ->	233812	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	9310	PERF. 9565 - 13443
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	174 2	68 9	Y	62	41 1		21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 1		-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3631 2	219 9	Y	199	166 1		33
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	33 1		-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
*06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL		WELL #:		17	RRCID ->	233817	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	9569	PERF. 8512 - 9397
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2906 2	12 9	Y	11	10 1		3
02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2561 2	13 9	Y	12	12 1		3
03	2883 N	2823	-0-	-60	-0-	2810 2	13 9	Y	12	12 1		3
04	2790 N	2761	-0-	-29	-0-	2750 2	11 9	Y	10	11 1		2
05	2852 N	2695	-0-	-157	-0-	2684 2	11 9	Y	10	10 1		2
*06	2730 N	2602	-0-	-128	-0-	2591 2	11 9	Y	10	10 1		2

BLACK UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233824	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL	DEPTH	9394	PERF. 8824 - 9208
01	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1835 2	18 9	Y	16	15 1		7
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1659 2	14 9	Y	13	15 1		5
03	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1731 2	20 9	Y	18	18 1		5
04	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1680 2	23 9	Y	21	21 1		5
05	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1772 2	24 9	Y	22	25 1		2
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1727 2	23 9	Y	21	16 1		7

DAVIS, A.L.		WELL #:		20	RRCID ->	234063	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	9570	PERF. 8839 - 9367
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2798 2	26 9	Y	24	22 1		7
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2516 2	29 9	Y	26	27 1		6
03	2852 N	2756	-0-	-96	-0-	2727 2	29 9	Y	26	26 1		6
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2731 2	24 9	Y	22	24 1		4
05	2821 N	2672	-0-	-149	-0-	2649 2	23 9	Y	21	21 1		4
*06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2747 2	24 9	Y	22	22 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HANCOCK UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 234067		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH		9234 PERF. 9530 - 11585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	746 37 9	1 9	7256	2	N	34	34	1			9
02	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	679 31 9	1 9	6824	2	N	28	24	1			13
03	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	761 29 9	1 9	7544	2	N	26	34	1			5
04	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	735 12 9	1 9	7484	2	N	11	6	1			10
05	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	760 23 9	1 9	7642	2	N	21	19	1			12
*06	8070 X	7951	-0-	-119	-0-	746 19 9	1 9	7186	2	N	17	26	1			3
PETER 2 UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH		9510 PERF. 8794 - 9200				
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	657 24 9	1 9	1583	3	Y	22					43
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	562 35 9	1 9	1430	3	Y	32	32	1	6	8	37
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	571 25 9	1 9	1640	3	Y	23	32	1			28
04	2190 N	2133	-0-	-57	-0-	551 19 9	1 9	1563	3	Y	17	33	1			12
05	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	549 24 9	1 9	1446	3	Y	22	5	8			29
06	2160 N	2104	-0-	-56	-0-	645 21 9	1 9	1438	3	Y	19	32	1	4	8	12
PAGE, L.E.				WELL #: 11		RRCID -> 234128		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH		9653 PERF. 8557 - 9481				
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1816	2	48	9	Y	44	39	1			13
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1989	2	62	9	Y	56	56	1			13
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2497	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2304	2	52	9	Y	47	51	1			8
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2531	2	55	9	Y	50	48	1			10
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2093	2	50	9	Y	45	46	1			9
WILLIAMS-INGRAM				WELL #: 5		RRCID -> 234146		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH		9720 PERF. 8672 - 9574				
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
BRANNON				WELL #: 3		RRCID -> 234147		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		9625 PERF. 8623 - 9512				
01	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	Y	21	21	1			5
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1916	2	21	9	Y	19	20	1			4
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	18	1			3
*06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURTON, JOHN W.														CNTY: PANOLA																																																	
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 19														NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
														RRCID -> 234148										COMPL. DATE 12/16/2007										TOTAL DEPTH 9558										PERF. 9090 - 9630																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																									
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																									
01		2480	N		2465	-0-	-15	-0-				2457	2		8	9	Y	7	6	1		2																																									
02		2423	N		2423	-0-	-0-	-0-				2414	2		9	9	Y	8	8	1		2																																									
03		2759	N		2759	-0-	-0-	-0-				2751	2		8	9	Y	7	7	1		2																																									
04		2837	N		2837	-0-	-0-	-0-				2830	2		7	9	Y	6	7	1		1																																									
05		2717	N		2717	-0-	-0-	-0-				2710	2		7	9	Y	6	6	1		1																																									
*06		2913	N		2913	-0-	-0-	-0-				2906	2		7	9	Y	6	6	1		1																																									
SMITH-BIRD UNIT														WELL #: 17										RRCID -> 234205										COMPL. DATE 01/04/2008										TOTAL DEPTH 9768										PERF. 8694 - 9610									
01		281	N		281	-0-	-0-	-0-				281	2			Y	-0-					-0-																																									
02		157	N		157	-0-	-0-	-0-				157	2			Y	-0-					-0-																																									
03		246	N		246	-0-	-0-	-0-				246	2			Y	-0-					-0-																																									
04		274	N		274	-0-	-0-	-0-				274	2			Y	-0-					-0-																																									
05		315	N		315	-0-	-0-	-0-				315	2			Y	-0-					-0-																																									
*06		240	N		173	-0-	-67	-0-				173	2			Y	-0-					-0-																																									
LANGFORD														WELL #: 5										RRCID -> 234236										COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH 9759										PERF. 8606 - 9556									
01		1674	N		1606	-0-	-68	-0-				1599	2		7	9	Y	6	5	1		2																																									
02		1442	N		1442	-0-	-0-	-0-				1435	2		7	9	Y	6	6	1		2																																									
03		1597	N		1597	-0-	-0-	-0-				1591	2		6	9	Y	5	6	1		1																																									
04		1410	N		1126	-0-	-284	-0-				1120	2		6	9	Y	5	5	1		1																																									
05		1457	N		1129	-0-	-328	-0-				1123	2		6	9	Y	5	5	1		1																																									
*06		1410	N		1046	-0-	-364	-0-				1040	2		6	9	Y	5	5	1		1																																									
YOUNGBLOOD-ROE UNIT														WELL #: 22										RRCID -> 234408										COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH 9792										PERF. 8718 - 9616									
01		2134	N		2134	-0-	-0-	-0-				2033	2		101	9	Y	92	125	1		15																																									
02		2082	N		2082	-0-	-0-	-0-				2006	2		76	9	Y	69	70	1		14																																									
03		2691	N		2691	-0-	-0-	-0-				2635	2		56	9	Y	51	51	1		14																																									
04		2547	N		2547	-0-	-0-	-0-				2489	2		58	9	Y	53	52	1		15																																									
05		2514	N		2514	-0-	-0-	-0-				2459	2		55	9	Y	50	50	1		15																																									
*06		2420	N		2420	-0-	-0-	-0-				2379	2		41	9	Y	37	38	1		14																																									
BECKWORTH UNIT														WELL #: 17										RRCID -> 234476										COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH 9895										PERF. 9250 - 9651									
01		2340	X		2340	-0-	-0-	-0-				161	1		2122	2	Y	52	28	1		24																																									
												57	9																																																		
02		1763	X		1763	-0-	-0-	-0-				122	1		1546	2	Y	86	68	1		42																																									
												95	9																																																		
03		1891	X		1887	-0-	-4	-0-				138	1		1659	2	Y	82	85	1		39																																									
												90	9																																																		
04		1830	X		1750	-0-	-80	-0-				124	1		1521	2	Y	95	118	1		13																																									
												105	9																																																		
05		1891	X		1421	-0-	-470	-0-				153	1		1189	2	Y	72	41	1		44																																									
												79	9																																																		
*06		1830	X		634	-0-	-1196	-0-				39	1		506	2	Y	81	88	1		30																																									
												89	9																																																		
DAVIS, A.L.														WELL #: 23										RRCID -> 234482										COMPL. DATE 01/10/2008										TOTAL DEPTH 9542										PERF. 8954 - 9534									
01		3224	X		3036	-0-	-188	-0-				3033	2		3	9	Y	3	2	1		1																																									
02		2907	X		2907	-0-	-0-	-0-				2905	2		2	9	Y	2	2	1		1																																									
03		3209	X		3209	-0-	-0-	-0-				3208	2		1	9	Y	1	2	1		-0-																																									
04		3112	X		3112	-0-	-0-	-0-				3110	2		2	9	Y	2	2	1		-0-																																									
05		3176	X		3176	-0-	-0-	-0-				3174	2		2	9	Y	2	2	1		-0-																																									
*06		3103	X		3103	-0-	-0-	-0-				3101	2		2	9	Y	2	2	1		-0-																																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIAMSON															CNTY: PANOLA																											
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 21															NON-ASSOCIATED							CAPACITY																				
RRCID -> 234550															COMPL. DATE 01/06/2020							TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337																				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																								
01		2449 N	1862	-0-	-587	-0-		1830	2		32	9	Y	29		27	1	8																								
02		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2137	2		39	9	Y	35		35	1	8																								
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2315	2		37	9	Y	34		35	1	7																								
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2337	2		33	9	Y	30		32	1	5																								
05		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2426	2		34	9	Y	31		30	1	6																								
*06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2259	2		32	9	Y	29		29	1	6																								
MAUDE 2 UNIT															WELL #: 15							RRCID -> 234578							COMPL. DATE 12/17/2007							TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352						
01		1705 N	1703	-0-	-2	-0-		254	1		1449	3	Y	-0-		23	1	11																								
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		259	1		1366	3	Y	25		5	8	31																								
								28	9																																	
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		2093	3		10	9	Y	9		23	1	17																								
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		218	1		1766	3	Y	8		6	8	19																								
								9	9																																	
05		1829 N	1666	-0-	-163	-0-		225	1		1432	3	Y	8		5	8	22																								
								9	9																																	
06		2040 N	1932	-0-	-108	-0-		257	1		1655	3	Y	18		8	8	32																								
								20	9																																	
BRANNON															WELL #: 9							RRCID -> 234809							COMPL. DATE 02/15/2008							TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485						
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120	2				Y	-0-				-0-																								
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1992	2				Y	-0-				-0-																								
03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		2536	2				Y	-0-				-0-																								
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	2				Y	-0-				-0-																								
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2494	2				Y	-0-				-0-																								
*06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	2				Y	-0-				-0-																								
MAURITZEN															WELL #: 8							RRCID -> 235059							COMPL. DATE 01/18/2008							TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555						
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1691	2		11	9	Y	10		9	1	3																								
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1227	2		10	9	Y	9		10	1	2																								
03		1860 N	1461	-0-	-399	-0-		1451	2		10	9	Y	9		9	1	2																								
04		1650 N	991	-0-	-659	-0-		983	2		8	9	Y	7		8	1	1																								
05		1364 N	809	-0-	-555	-0-		802	2		7	9	Y	6		6	1	1																								
*06		1410 N	1344	-0-	-66	-0-		1336	2		8	9	Y	7		7	1	1																								
GRAVES ESTATE															WELL #: 14 H							RRCID -> 235075							COMPL. DATE 02/03/2008							TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116						
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-		723	2		9	9	Y	8		9	1	2																								
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-		368	2		12	9	Y	11		10	1	3																								
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-		824	2		11	9	Y	10		11	1	2																								
04		720 N	343	-0-	-377	-0-		339	2		4	9	Y	4		5	1	1																								
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-		982	2		4	9	Y	4		4	1	1																								
*06		810 N	536	-0-	-274	-0-		532	2		4	9	Y	4		4	1	1																								
FITE UNIT															WELL #: 20							RRCID -> 235247							COMPL. DATE 01/10/2008							TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620						
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-		651	2		1	9	Y	1		2	1	-0-																								
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2				Y	-0-				-0-																								
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2				Y	-0-				-0-																								
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2				Y	-0-				-0-																								
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2				Y	-0-				-0-																								
*06		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	2				Y	-0-				-0-																								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANGHAM UNIT															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 220903														
WELL #: 26															RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	Y	5	5	1		2														
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	Y	7	5	1		4														
03	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1180	2	4	9	Y	4	4	1		4														
04	1710 N	1303	-0-	-407	-0-	1296	2	7	9	Y	6	9	1		1														
05	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1419	2	4	9	Y	4	5	1		-0-														
*06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	Y	4	4	1		-0-														
BURTON, BILLIE JEAN															WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256														
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-				-0-														
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-				-0-														
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-				-0-														
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-				-0-														
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-				-0-														
*06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-				-0-														
DUNLAP UNIT															WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354														
01	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	997	2	24	9	Y	22	22	1		6														
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	Y	18	16	1		8														
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1052	2	41	9	Y	37	37	1		8														
04	990 N	884	-0-	-106	-0-	861	2	23	9	Y	21	11	1		18														
05	1085 N	875	-0-	-210	-0-	838	2	37	9	Y	34	31	1		21														
*06	1050 N	972	-0-	-78	-0-	939	2	33	9	Y	30	45	1		6														
THOMAS, CHARLES															WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426														
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	1		-0-														
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	1		-0-														
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	2	2	9	Y	2	2	1		-0-														
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
*06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
GRAVES, DORIS															WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079														
01	1922 X	1089	-0-	-833	-0-	1085	2	4	9	Y	4	4	1		1														
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	Y	5	5	1		1														
03	1860 X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	5	1		1														
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	Y	5	5	1		1														
05	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1729	2	4	9	Y	4	4	1		1														
*06	1710 X	1594	-0-	-116	-0-	1590	2	4	9	Y	4	4	1		1														
MASON															WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465														
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1819	2	2	9	Y	2	2	1		-0-														
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2	2	1		-0-														
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2	2	1		-0-														
05	2015 N	1670	-0-	-345	-0-	1669	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														
*06	1950 N	1642	-0-	-308	-0-	1641	2	1	9	Y	1	1	1		-0-														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC INGRAM 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED RRCID -> 235663		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH		9335 PERF. 8868 - 9148				CNTY: PANOLA	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		311 12	886 3	Y			11					46		
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		285 21	831 3	Y			19	7 8				58		
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		293 4	864 3	Y			4	44 1				18		
04	1170 N	1089	-0-	-81	-0-		280 1	809 3	Y			-0-					18		
*05	1240 N	1003	-0-	-237	-0-		256 7	740 3	Y			6	6 8				18		
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		287 17	856 3	Y			15	6 8				27		
HAYGOOD, LOIS				WELL #: 15		RRCID -> 235750		COMPL. DATE 04/19/2008				TOTAL DEPTH		9635 PERF. 8976 - 9439					
01	1116 N	612	-0-	-504	-0-		612 2		Y			-0-					-0-		
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801 2		Y			-0-					-0-		
03	961 N	914	-0-	-47	-0-		914 2		Y			-0-					-0-		
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 2		Y			-0-					-0-		
05	899 N	884	-0-	-15	-0-		884 2		Y			-0-					-0-		
*06	870 N	857	-0-	-13	-0-		857 2		Y			-0-					-0-		
HULL UNIT A				WELL #: A101		RRCID -> 235752		COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH		9423 PERF. 8596 - 9172					
01	868 N	197	-0-	-671	-0-		147 2	50 9	Y			45	40 1				11		
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		128 2	64 9	Y			58	59 1				10		
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-		152 2	105 9	Y			95	96 1				9		
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-		289 2	13 9	Y			12	21 1				-0-		
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-		165 1	143 2	Y			-0-					-0-		
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 1		Y			-0-					-0-		
BRANNON				WELL #: 11 H		RRCID -> 235785		COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH		9293 PERF. 9329 - 13273					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			69	64 1				19		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			77	78 1				18		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			74	76 1				16		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			65	69 1				12		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			67	66 1				13		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			63	64 1				12		
FENDER, H. R.				WELL #: 21		RRCID -> 235980		COMPL. DATE 01/06/2015				TOTAL DEPTH		9600 PERF. 8498 - 9431					
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2294 2	17 9	Y			15	14 1				4		
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2098 2	19 9	Y			17	17 1				4		
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2264 2	18 9	Y			16	16 1				4		
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2227 2	14 9	Y			13	15 1				2		
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2217 2	17 9	Y			15	14 1				3		
*06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		2122 2	15 9	Y			14	14 1				3		
GRAVES ESTATE				WELL #: 15H		RRCID -> 236104		COMPL. DATE 03/16/2008				TOTAL DEPTH		9253 PERF. 9639 - 13639					
01	2945 X	2387	-0-	-558	-0-		2331 2	56 9	Y			51	50 1				12		
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-		2135 2	45 9	Y			41	41 1				12		
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		2944 2	67 9	Y			61	60 1				13		
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2807 2	59 9	Y			54	57 1				10		
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-		2832 2	62 9	Y			56	55 1				11		
*06	2910 X	2786	-0-	-124	-0-		2729 2	57 9	Y			52	53 1				10		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA			//CONT.// 16032 174 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
			WELL #:	9 T	RRCID -> 236111	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL	DEPTH 10204	PERF. 8781	-	9710				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 236131	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL	DEPTH 9385	PERF. 8600	-	9186			
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	12	1	3
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	2	11	9	Y	10	12	1	1
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	789	2	14	9	Y	13	13	1	1
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	Y	10	8	1	3
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10	9	1	4
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	805	2	10	9	Y	9	8	1	5
HANCOCK UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 236269	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8898	-	9206			
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	89	1	867	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	892	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	93	1	919	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	85	1	861	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
*06	990	N	862	-0-	-128	-0-	81	1	780	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
PITTS A UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 236410	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL	DEPTH 9353	PERF. 8898	-	9302			
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	362	1	851	3	Y	15	34	1	33
							17	9							
02	1316	X	725	-0-	-591	-0-	135	1	578	3	Y	11	2	8	42
							12	9							
03	1457	X	827	-0-	-630	-0-	213	1	595	3	Y	17	44	1	15
							19	9							
04	1410	X	805	-0-	-605	-0-	237	1	557	3	Y	10			25
							11	9							
05	1333	X	804	-0-	-529	-0-	122	1	660	3	Y	20	2	8	43
							22	9							
*06	1200	X	718	-0-	-482	-0-	78	1	626	3	Y	13	2	8	54
							14	9							
BECKHAM			WELL #:		5	RRCID -> 236665	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8725	-	9930			
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	128	1	525	3	N	-0-			3
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	173	1	749	3	N	25			28
							28	9							
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	101	1	432	3	N	-0-			28
04	630	N	227	-0-	-403	-0-	43	1	184	3	N	-0-			28
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			28
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	104	1	431	3	N	2	30	1	-0-
							2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, VERA												CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 12												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 02/27/2008			
TOTAL DEPTH 10200												PERF. 8675 - 9682			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	347	-0-	-242	-0-		68 1	279 3		N	-0-				25
02	672 N	530	-0-	-142	-0-		99 1	431 3		N	-0-				25
03	775 N	552	-0-	-223	-0-		104 1	448 3		N	-0-				25
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-		82 1	348 3		N	-0-				25
05	589 N	428	-0-	-161	-0-		82 1	346 3		N	-0-				25
06	540 N	406	-0-	-134	-0-		79 1	327 3		N	-0-				25

FENDER, H. R.												WELL #: 18			
RRCID -> 236697												COMPL. DATE 06/04/2008			
TOTAL DEPTH 9605												PERF. 8554 - 9431			
01	465 N	421	-0-	-44	-0-		421 2			Y	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2			Y	-0-				-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2			Y	-0-				-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 2			Y	-0-				-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 2			Y	-0-				-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449 2			Y	-0-				-0-

PETER 2 UNIT												WELL #: 10			
RRCID -> 237271												COMPL. DATE 04/13/2008			
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 8749 - 9130			
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		510 1	1229 3		Y	35				69
							39 9								
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		490 1	1247 3		Y	52	52 1	9 8		60
							57 9								
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		454 1	1302 3		Y	39	53 1			46
							43 9								
04	1710 N	1699	-0-	-11	-0-		435 1	1234 3		Y	27	54 1			19
							30 9								
05	1984 N	1157	-0-	-827	-0-		308 1	810 3		Y	35	7 8			47
							39 9								
06	1740 N	1052	-0-	-688	-0-		315 1	702 3		Y	32	52 1	7 8		20
							35 9								

SOUTHLAND PAPER CO.												WELL #: 21			
RRCID -> 237280												COMPL. DATE 01/22/2021			
TOTAL DEPTH 9666												PERF. 6406 - 9487			
01	4557 X	4497	-0-	-60	-0-		4497 2			Y	-0-				-0-
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		4638 2			Y	-0-				-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		4946 2			Y	-0-				-0-
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-		4640 2			Y	-0-				-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-		4931 2			Y	-0-				-0-
*06	4410 X	4260	-0-	-150	-0-		4260 2			Y	-0-				-0-

FENDER, H. R.												WELL #: 20			
RRCID -> 237561												COMPL. DATE 06/04/2008			
TOTAL DEPTH 9604												PERF. 8424 - 9276			
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-		1300 2	25 9		Y	23	21 1			7
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-		870 2	26 9		Y	24	25 1			6
03	1271 N	1079	-0-	-192	-0-		1053 2	26 9		Y	24	25 1			5
04	1290 N	1035	-0-	-255	-0-		1011 2	24 9		Y	22	23 1			4
05	992 N	361	-0-	-631	-0-		351 2	10 9		Y	9	11 1			2
*06	1050 N	714	-0-	-336	-0-		692 2	22 9		Y	20	18 1			4

MASON												WELL #: 21			
RRCID -> 237563												COMPL. DATE 06/05/2008			
TOTAL DEPTH 9556												PERF. 8539 - 9484			
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1534 2	4 9		Y	4	4 1			1
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1644 2	6 9		Y	5	5 1			1
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1786 2	6 9		Y	5	5 1			1
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1556 2	4 9		Y	4	4 1			1
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1890 2	4 9		Y	4	4 1			1
*06	1650 N	1482	-0-	-168	-0-		1478 2	4 9		Y	4	4 1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
WILSON UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 237747		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH	9741	PERF. 8588	- 9550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1821	2	70	9	Y	64	65 1	10
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2169	2	54	9	Y	49	43 1	16
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2461	2	63	9	Y	57	43 1	30
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2508	2	65	9	Y	59	72 1	17
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2614	2	50	9	Y	45	47 1	15
*06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2569	2	54	9	Y	49	55 1	9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 237976		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH	9728	PERF. 8668	- 9502
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4		8
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	12 1	7
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1162	2	15	9	Y	14	19 1	2
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	Y	7		9
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10	11 1	8
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	Y	8	12 1	4

INGRAM 2 UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9067	- 9196
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	450	1	1279	3	Y	11		46
						12	9						
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	437	1	1274	3	Y	19	7 8	58
						21	9						
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	460	1	1356	3	Y	4	44 1	18
						4	9						
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	477	1	1378	3	Y	-0-		18
*05	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	467	1	1348	3	Y	6	6 8	18
						7	9						
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	482	1	1437	3	Y	15	6 8	27
						17	9						

MAURITZEN			WELL #:		5	RRCID -> 238050		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH	9947	PERF. 9160	- 9640
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2072	2	99	9	Y	90	83 1	25
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1862	2	111	9	Y	101	102 1	24
03	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2111	2	106	9	Y	96	99 1	21
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2051	2	94	9	Y	85	91 1	15
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2151	2	97	9	Y	88	86 1	17
*06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2088	2	91	9	Y	83	84 1	16

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS			WELL #:		1 H	RRCID -> 238056		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH	9368	PERF. 9775	- 13595
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	345	1	3315	2	Y	47		100
						52	9						
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	240	1	2377	2	Y	57		157
						63	9						
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	428	1	3017	2	Y	70	175 1	52
						77	9						
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	450	1	3039	2	Y	28		80
						31	9						
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	363	1	2667	2	Y	17		97
						19	9						
*06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	340	1	2145	2	Y	86		183
						95	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LILLY UNIT				//CONT.// WELL #:	16032 174 21	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				//CONT.//	220903												
				RRCID ->	238208	COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	2	6	9	Y	5					14	
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	2	8	9	Y	7	20	1			1	
03	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1694	2	29	9	Y	26	15	1			12	
04	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	1679	2	8	9	Y	7	9	1			10	
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1797	2	4	9	Y	4	7	1			7	
*06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					7	
HUDSON, NELL				WELL #:	19	RRCID -> 238221				COMPL. DATE 06/23/2008				TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377			
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2732	2	26	9	Y	24	22	1			7	
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2476	2	29	9	Y	26	27	1			6	
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	27	1			6	
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2681	2	24	9	Y	22	24	1			4	
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2875	2	26	9	Y	24	23	1			5	
*06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2848	2	24	9	Y	22	23	1			4	
MOORE, C.E. UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 239134				COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-	
NEAL				WELL #:	16	RRCID -> 239138				COMPL. DATE 05/29/2008				TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576			
01	3038 X	2502	-0-	-536	-0-	2471	2	31	9	Y	28	32	1			7	
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2633	2	34	9	Y	31	31	1			7	
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3019	2	40	9	Y	36	33	1			10	
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2792	2	33	9	Y	30	32	1			8	
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	2821	2	41	9	Y	37	30	1			15	
*06	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	2726	2	30	9	Y	27	31	1			11	
WILLIAMSON				WELL #:	22	RRCID -> 239140				COMPL. DATE 07/04/2008				TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420			
01	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-	
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-	
03	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-	
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-	
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-	
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-	
HUDSON, NELL				WELL #:	18	RRCID -> 239142				COMPL. DATE 07/27/2008				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140			
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-	
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-	
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-	
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-	
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-	
*06	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-	
WILLIAMSON				WELL #:	23	RRCID -> 239170				COMPL. DATE 08/09/2008				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465			
01	1860 N	1249	-0-	-611	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-	
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-	
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-	
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-	
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-	
*06	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE UNIT				//CONT.// 16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				WELL #:	23	RRCID ->	239219	COMPL.	DATE 03/28/2008	TOTAL	DEPTH	9420	PERF. 8707 - 9210		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	75	9	Y	68	57 1		28
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	64	9	Y	58	54 1		32
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2	58	9	Y	53	42 1		43
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	-0-	1265	2	52	9	Y	47	78 1		12
05	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	-0-	1319	2	34	9	Y	31	38 1		5
*06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	-0-	1276	2	29	9	Y	26			31

CHADWICK UNIT				WELL #:	26	RRCID ->	239266	COMPL.	DATE 03/21/2008	TOTAL	DEPTH	9721	PERF. 8658 - 9468		
01	3224 X	3086	-0-	-138	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11	14 1		11
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-	8 1		3
03	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-	3 1		-0-
04	3030 X	2977	-0-	-53	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-			-0-
05	3131 X	3079	-0-	-52	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
*06	3030 X	2667	-0-	-363	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO.				WELL #:	19	RRCID ->	239381	COMPL.	DATE 03/29/2008	TOTAL	DEPTH	9575	PERF. 8973 - 9440		
01	434 X	408	-0-	-26	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			-0-
03	403 X	388	-0-	-15	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
04	390 X	296	-0-	-94	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
05	403 X	309	-0-	-94	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
*06	390 X	308	-0-	-82	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-

HEBERT				WELL #:	22	RRCID ->	239398	COMPL.	DATE 04/19/2008	TOTAL	DEPTH	9681	PERF. 8562 - 9482		
01	3069 X	2585	-0-	-484	-0-	-0-	2511	2	74	9	Y	67	63 1		16
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	Y	57	58 1		15
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2	85	9	Y	77	75 1		17
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2750	2	73	9	Y	66	71 1		12
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2	66	9	Y	60	61 1		11
*06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2	72	9	Y	65	64 1		12

HALL UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	240060	COMPL.	DATE 06/01/2008	TOTAL	DEPTH	9703	PERF. 8903 - 9692		
01	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	-0-	2174	2	3	9	Y	3	3 1		1
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3 1		1
03	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	-0-	2146	2	3	9	Y	3	3 1		1
04	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	3 1		1
05	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	-0-	2115	2	3	9	Y	3	3 1		1
*06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	Y	3	3 1		1

MAURITZEN				WELL #:	9H	RRCID ->	242128	COMPL.	DATE 07/15/2008	TOTAL	DEPTH	9358	PERF. 9720 - 13810		
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	5020	2	Y	7	6 1		2
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	4357	2	Y	8	8 1		2
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	4957	2	Y	7	7 1		2
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	4892	2	Y	6	7 1		1
05	5177 X	4763	-0-	-414	-0-	-0-	310	1	4446	2	Y	6	6 1		1
*06	5010 X	4391	-0-	-619	-0-	-0-	300	1	4084	2	Y	6	6 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL		DEPTH		9575 PERF. 8890 - 9293				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	1116	-0-	-124	-0-	193 4	1 9	919	3	Y	4					9
02	1120 X	1103	-0-	-17	-0-	253 21	1 9	829	3	Y	19	4	8			24
03	1240 X	1091	-0-	-149	-0-	272 8	1 9	811	3	Y	7					31
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	354 6	1 9	985	3	Y	5	4	8			32
05	1209 X	1021	-0-	-188	-0-	270 8	1 9	743	3	Y	7	4	8			35
06	1170 X	1093	-0-	-77	-0-	292 10	1 9	791	3	Y	9	23	1	7	8	14
CALLOW 2 UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 242434	COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL		DEPTH		9585 PERF. 8927 - 9344				
01	6448 X	5362	-0-	-1086	-0-	927 9	1 9	4426	3	Y	8					16
02	5880 X	5780	-0-	-100	-0-	1341 35	1 9	4404	3	Y	32	7	8			41
03	6603 X	6497	-0-	-106	-0-	1630 12	1 9	4855	3	Y	11					52
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	1711 10	1 9	4755	3	Y	9	7	8			54
05	6603 X	6213	-0-	-390	-0-	1650 12	1 9	4551	3	Y	11	7	8			58
06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1722 15	1 9	4673	3	Y	14	38	1	11	8	23
MASON				WELL #: 22	RRCID -> 242444	COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL		DEPTH		9584 PERF. 8500 - 9406				
01	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2093	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2238	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
WEDGEWORTH				WELL #: 7 H	RRCID -> 242521	COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL		DEPTH		9249 PERF. 9636 - 12456				
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
MAURITZEN				WELL #: 10	RRCID -> 242528	COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL		DEPTH		9807 PERF. 8867 - 9564				
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1443	2	55	9	Y	50	46	1			14
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1292	2	62	9	Y	56	57	1			13
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1382	2	59	9	Y	54	55	1			12
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1345	2	47	9	Y	43	47	1			8
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1471	2	53	9	Y	48	47	1			9
*06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1378	2	52	9	Y	47	47	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PITTS A UNIT				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL		DEPTH		9500		PERF. 8855 - 9304				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-		557 39 9	1 1	942 3	3	Y	35					72
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-		379 120 9	1 1	953 3	3	Y	109	14	8			167
03	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	-0-		352 84 9	1 1	964 3	3	Y	76	116	1			127
04	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	-0-		420 56 9	1 1	937 3	3	Y	51	104	1			74
05	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	-0-		404 48 9	1 1	919 3	3	Y	44	14	8			104
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-		444 56 9	1 1	867 3	3	Y	51	13	8			142
THOMPSON UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 242914		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL		DEPTH		9725		PERF. 8814 - 9564		
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-		100 2				Y	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129 2				Y	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127 2				Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103 2				Y	-0-					-0-
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-		97 2				Y	-0-					-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152 2				Y	-0-					-0-
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL		DEPTH		9500		PERF. 8877 - 9182		
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		175 13 9	1 1	709 3	3	Y	12					38
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-		142 26 9	1 1	636 3	3	Y	24	30	1	8	8	24
03	868 N	746	-0-	-122	-0-	-0-		166 25 9	1 1	555 3	3	Y	23					47
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	-0-		192 33 9	1 1	597 3	3	Y	30	28	1	10	8	39
05	899 N	785	-0-	-114	-0-	-0-		165 40 9	1 1	580 3	3	Y	36	29	1	10	8	36
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		181 46 9	1 1	698 3	3	Y	42	28	1	17	8	33
MAURITZEN				WELL #: 11H		RRCID -> 243130		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL		DEPTH		9322		PERF. 9654 - 11660		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
METCALF GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243141		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL		DEPTH		10348		PERF. 8751 - 10079		
01	1891 X	1559	-0-	-332	-0-	-0-		115 4 9	1 1	1440 2	2	Y	4	6	1			1
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-		101 4 9	1 1	1242 2	2	Y	4					5
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-		129 8 9	1 1	1702 2	2	Y	7	6	1			6
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-		111 4 9	1 1	1492 2	2	Y	4	6	1			4
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-		104 3 9	1 1	1432 2	2	Y	3	5	1			2
*06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-		116 3 9	1 1	1455 2	2	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANGHAM UNIT													16032 174 220903 WELL #: 28				NON-ASSOCIATED RRCID -> 243177				CAPACITY COMPL. DATE 08/10/2008				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321				CNTY: PANOLA			
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-			1682 2			Y	-0-						-0-													
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			1478 2			Y	-0-						-0-													
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-			1711 2			Y	-0-						-0-													
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			1628 2			Y	-0-						-0-													
05		1643 N	1491	-0-	-152	-0-			1491 2			Y	-0-						-0-													
*06		1620 N	1448	-0-	-172	-0-			1448 2			Y	-0-						-0-													
WILLIAMSON													WELL #: 24				RRCID -> 243329				COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519							
01		1891 N	1642	-0-	-249	-0-			1640 2	2	9	Y	2			2 1			-0-													
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-			1761 2	2	9	Y	3			2 1			1													
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-			1810 2	2	9	Y	1			2 1			-0-													
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-			1757 2	2	9	Y	2			2 1			-0-													
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-			1682 2	2	9	Y	2			2 1			-0-													
*06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-			1708 2	2	9	Y	2			2 1			-0-													
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL													WELL #: 7				RRCID -> 244191				COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756							
01		310 N	71	-0-	-239	-0-			4 1	67	2	Y	-0-						-0-													
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-			40 1	721	2	Y	-0-						-0-													
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-			38 1	669	2	Y	-0-						-0-													
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-			46 1	839	2	Y	2			2 1			-0-													
									2 9																							
05		837 N	675	-0-	-162	-0-			60 1	611	2	Y	4			2 1			2													
									4 9																							
*06		690 N	433	-0-	-257	-0-			22 1	405	2	Y	5			7 1			-0-													
									6 9																							
MCRAE, BLANCHE													WELL #: 7 H				RRCID -> 244196				COMPL. DATE 11/02/2008				TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190							
01		5363 X	5118	-0-	-245	-0-			5103 2	15	9	Y	14			13 1			4													
02		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-			4896 2	18	9	Y	16			16 1			4													
03		5735 X	5395	-0-	-340	-0-			5380 2	15	9	Y	14			15 1			3													
04		4950 X	4772	-0-	-178	-0-			4758 2	14	9	Y	13			14 1			2													
05		5456 X	4276	-0-	-1180	-0-			4264 2	12	9	Y	11			11 1			2													
*06		5280 X	4641	-0-	-639	-0-			4627 2	14	9	Y	13			13 1			2													
PAGE, L.E.													WELL #: 12				RRCID -> 244208				COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504							
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154 2			Y	-0-						-0-													
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2			Y	-0-						-0-													
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			Y	-0-						-0-													
04		90 N	73	-0-	-17	-0-			73 2			Y	-0-						-0-													
05		93 N	91	-0-	-2	-0-			91 2			Y	-0-						-0-													
*06		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			Y	-0-						-0-													
MORGAN UNIT													WELL #: 21				RRCID -> 244219				COMPL. DATE 06/25/2008				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259							
01		2976 N	2375	-0-	-601	-0-			2365 2	10	9	Y	9			12 1			-0-													
02		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-			2722 2	12	9	Y	11			6 1			5													
03		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-			2981 2	87	9	Y	79			53 1			31													
04		3000 N	3148	-0-	148	148			3062 2	86	9	Y	78			100 1			9													
05		3100 N	3340	-0-	240	388			3263 2	77	9	Y	70			67 1			12													
*06		3000 N	3385	-0-	385	773			3308 2	77	9	Y	70			65 1			17													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUDSON-JOHNSON UNIT			//CONT.// 16032 174 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
			WELL #:			26			RRCID -> 244250			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1674 X	1624	-0-	-50	-0-			1396	2	228	9	Y	207	319	1			9
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-			1429	2	237	9	Y	215	188	1			36
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			1462	2	119	9	Y	108	121	1			23
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			1384	2	112	9	Y	102	93	1			32
05		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-			1852	2	162	9	Y	147	135	1			44
*06		1410 N	1286	-0-	-124	-0-			1168	2	118	9	Y	107	109	1			42
WHITAKER UNIT			WELL #:			21			RRCID -> 244464			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264				
01		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-			3046	2			Y	-0-					-0-
02		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-			2754	2			Y	-0-					-0-
03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-			2981	2			Y	-0-					-0-
04		2850 N	2706	-0-	-144	-0-			2706	2			Y	-0-					-0-
05		2945 N	2890	-0-	-55	-0-			2890	2			Y	-0-					-0-
*06		2850 N	2497	-0-	-353	-0-			2497	2			Y	-0-					-0-
BURTON, JOHN W.			WELL #:			2			RRCID -> 244526			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298				
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			Y	-0-					-0-
02		95 X	95	-0-	-0-	-0-			95	2			Y	-0-					-0-
03		62 X	55	-0-	-7	-0-			55	2			Y	-0-					-0-
04		60 X	25	-0-	-35	-0-			25	2			Y	-0-					-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
*06		90 X	41	-0-	-49	-0-			41	2			Y	-0-					-0-
PAGE, L.E.			WELL #:			13			RRCID -> 244527			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465				
01		2480 N	1982	-0-	-498	-0-			1976	2	6	9	Y	5	5	1			1
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			1976	2	7	9	Y	6	6	1			1
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			2052	2	7	9	Y	6	6	1			1
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			1937	2	6	9	Y	5	5	1			1
05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-			1968	2	6	9	Y	5	5	1			1
*06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-			1835	2	6	9	Y	5	5	1			1
DAVIS, A. L.			WELL #:			24			RRCID -> 244659			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494				
01		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-			2200	2	74	9	Y	67	61	1			19
02		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-			1976	2	81	9	Y	74	75	1			18
03		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-			2304	2	78	9	Y	71	73	1			16
04		2220 X	2050	-0-	-170	-0-			1982	2	68	9	Y	62	67	1			11
05		2294 X	1966	-0-	-328	-0-			1893	2	73	9	Y	66	64	1			13
*06		2310 X	2097	-0-	-213	-0-			2030	2	67	9	Y	61	62	1			12
DAVIS, M.L.			WELL #:			10 H			RRCID -> 244726			COMPL. DATE 11/02/2008			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480				
01		5053 X	3819	-0-	-1234	-0-			3784	2	35	9	Y	32	33	1			7
02		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-			3722	2	36	9	Y	33	33	1			7
03		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-			5010	2	45	9	Y	41	39	1			9
04		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-			5247	2	42	9	Y	38	40	1			7
05		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-			5417	2	44	9	Y	40	39	1			8
*06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-			5273	2	41	9	Y	37	38	1			7
ALLISON UNIT			WELL #:			25			RRCID -> 245011			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221				
01		837 N	531	-0-	-306	-0-			521	2	10	9	Y	9	12	1			3
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-			641	2	11	9	Y	10	12	1			1
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-			1041	2	17	9	Y	15	14	1			2
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			1197	2	14	9	Y	13	10	1			5
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-			971	2	11	9	Y	10	11	1			4
*06		1020 N	996	-0-	-24	-0-			986	2	10	9	Y	9	9	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
MAUDE 2 UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 245012			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	513	-0-	-634	-0-	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	698	-0-	-338	-0-	-0-	144	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	961 N	619	-0-	-342	-0-	-0-	126	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	646	-0-	-129	-0-	-0-	140	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	375	-0-	-225	-0-	-0-	60	1	315	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT					WELL #: 27	RRCID -> 245065	COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230							
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	36	9	N	33	45	1			34
02	1260 N	922	-0-	-338	-0-	-0-	766	2	156	9	N	142	91	1			85
03	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	-0-	1207	2	173	9	N	157	145	1			97
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2	133	9	N	121	174	1			44
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	76	9	N	69					113
*06	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	-0-	1115	2	189	9	N	172	185	1			100

JERNIGAN, MATTIE					WELL #: 18	RRCID -> 245077	COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728							
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2156	2	Y	56	50	1			28
							62	9									
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1751	2	Y	55	56	1			27
							61	9									
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	1906	2	Y	51	54	1			24
							56	9									
04	2400 X	2188	-0-	-212	-0-	-0-	308	1	1840	2	Y	36	47	1		9 8	4
							40	9									
05	2480 X	2388	-0-	-92	-0-	-0-	255	1	2110	2	Y	21	12	1			13
							23	9									
*06	2400 X	2356	-0-	-44	-0-	-0-	118	1	2210	2	Y	25	26	1		3 8	9
							28	9									

MASON					WELL #: 24A	RRCID -> 245404	COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490							
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*06	510 N	468	-0-	-42	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 245414	COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356							
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2	34	9	Y	31	65	1			25
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2	13	9	Y	12					37
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	22	9	Y	20					57
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2	32	9	Y	29	69	1			17
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					17
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	20	9	Y	18					35

MCRAE, BLANCHE					WELL #: 13	RRCID -> 245509	COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559							
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*06	120 N	76	-0-	-44	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FITE UNIT														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 21				RRCID -> 245697				COMPL. DATE 11/23/2008				TOTAL DEPTH 9432				PERF. 8736 - 9200	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1506	2	47	9	Y	43	49	1		6	
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	2	42	9	Y	38				44	
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1559	2	54	9	Y	49	90	1		3	
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1510	2	33	9	Y	30				33	
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	Y	30				63	
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3				66	
SUMMERS UNIT				WELL #: 1 H				RRCID -> 245727				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 9384	
																PERF. 9900 - 12210	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2				2	
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4	4	1			2	
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-					2	
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					2	
*06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-					2	
PAGE, L. E.				WELL #: 16				RRCID -> 245813				COMPL. DATE 12/22/2008				TOTAL DEPTH 9662	
																PERF. 8616 - 9542	
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-					-0-	
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y	-0-					-0-	
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2		Y	-0-					-0-	
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	2		Y	-0-					-0-	
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-					-0-	
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-					-0-	
PAGE, L. E.				WELL #: 15 H				RRCID -> 245815				COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 9311	
																PERF. 9754 - 11611	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
HUDSON, NELL				WELL #: 23				RRCID -> 246179				COMPL. DATE 02/10/2009				TOTAL DEPTH 9643	
																PERF. 8486 - 9370	
01	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2443	2	56	9	Y	51	49	1		13	
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2619	2	68	9	Y	62	60	1		15	
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3020	2	65	9	Y	59	61	1		13	
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3036	2	57	9	Y	52	56	1		9	
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3153	2	62	9	Y	56	54	1		11	
*06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2831	2	56	9	Y	51	52	1		10	
DENNARD UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 246266				COMPL. DATE 09/28/2008				TOTAL DEPTH 9385	
																PERF. 8447 - 9316	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
THOMAS, CHARLES				WELL #: 15				RRCID -> 246362				COMPL. DATE 06/01/2008				TOTAL DEPTH 9695	
																PERF. 8582 - 9455	
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1367	2	6	9	Y	5	5	1		1	
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	1		1	
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	Y	6	6	1		1	
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	5	1		1	
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1378	2	6	9	Y	5	5	1		1	
*06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMAS, CHARLES										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 16										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
										RRCID -> 246389										COMPL. DATE 10/08/2008										TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470																			
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																												
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
01	1284	N	1284	-0-		-0-		-0-	1284	2			Y		-0-					-0-																													
02	1277	N	1277	-0-		-0-		-0-	1277	2			Y		-0-					-0-																													
03	1321	N	1321	-0-		-0-		-0-	1321	2			Y		-0-					-0-																													
04	1284	N	1284	-0-		-0-		-0-	1284	2			Y		-0-					-0-																													
05	1343	N	1343	-0-		-0-		-0-	1343	2			Y		-0-					-0-																													
*06	1323	N	1323	-0-		-0-		-0-	1323	2			Y		-0-					-0-																													
PITTS A UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 246431										COMPL. DATE 10/12/2008										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325									
01	868	N	744	-0-		-124		-0-	216	1	508	3	Y		18		42	1		41																													
									20	9																																							
02	840	N	652	-0-		-188		-0-	120	1	515	3	Y		15		3	8		53																													
									17	9																																							
03	806	N	680	-0-		-126		-0-	173	1	485	3	Y		20		54	1		19																													
									22	9																																							
04	736	N	736	-0-		-0-		-0-	216	1	507	3	Y		12					31																													
									13	9																																							
05	753	N	753	-0-		-0-		-0-	113	1	612	3	Y		25		2	8		54																													
									28	9																																							
*06	660	N	638	-0-		-22		-0-	69	1	552	3	Y		15		2	8		67																													
									17	9																																							
BRANNON										WELL #: 12H										RRCID -> 246466										COMPL. DATE 03/02/2009										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940									
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		3		2	1		1																													
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		1	1		-0-																													
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		1		1	1		-0-																													
04	94	N	94	-0-		-0-		-0-	88	2	6	9	Y		5		4	1		1																													
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-		1	1		-0-																													
*06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-																													
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 14										RRCID -> 246467										COMPL. DATE 02/08/2009										TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434									
01	1798	N	1247	-0-		-551		-0-	1180	2	67	9	Y		61		54	1		18																													
02	444	N	444	-0-		-0-		-0-	403	2	41	9	Y		37		47	1		8																													
03	1798	N	1208	-0-		-590		-0-	1161	2	47	9	Y		43		41	1		10																													
04	1359	N	1359	-0-		-0-		-0-	1304	2	55	9	Y		50		50	1		10																													
05	2830	N	2830	-0-		-0-		-0-	2757	2	73	9	Y		66		63	1		13																													
*06	2960	N	2960	-0-		-0-		-0-	2887	2	73	9	Y		66		66	1		13																													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 25										RRCID -> 246472										COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186									
01	190	N	190	-0-		-0-		-0-	190	2			Y		-0-					-0-																													
02	130	N	130	-0-		-0-		-0-	130	2			Y		-0-					-0-																													
03	196	N	196	-0-		-0-		-0-	196	2			Y		-0-					-0-																													
04	180	N	135	-0-		-45		-0-	135	2			Y		-0-					-0-																													
05	155	N	109	-0-		-46		-0-	109	2			Y		-0-					-0-																													
*06	180	N	140	-0-		-40		-0-	140	2			Y		-0-					-0-																													
CARTHAGE GAS UNIT 112										WELL #: 13										RRCID -> 246574										COMPL. DATE 03/01/2009										TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410									
01	2300	N	2300	-0-		-0-		-0-	2300	2			Y		-0-					-0-																													
02	2014	N	2014	-0-		-0-		-0-	2014	2			Y		-0-					-0-																													
03	2356	N	1979	-0-		-377		-0-	1979	2			Y		-0-					-0-																													
04	2220	N	2078	-0-		-142		-0-	2078	2			Y		-0-					-0-																													
05	2286	N	2286	-0-		-0-		-0-	2286	2			Y		-0-					-0-																													
*06	2233	N	2233	-0-		-0-		-0-	2233	2			Y		-0-					-0-																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURTON, JOHN W.														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 220903 WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3263	2	29	9	Y	26	24	1	7
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2931	2	31	9	Y	28	28	1	7
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3353	2	31	9	Y	28	29	1	6
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2971	2	26	9	Y	24	26	1	4
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2768	2	26	9	Y	24	23	1	5
*06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3097	2	28	9	Y	25	25	1	5
PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353														
01	2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	501	1	1354	3	Y	18			112
02	1988 X	1415	-0-	-573	-0-	416	1	958	3	Y	37	3	8	146
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	700	1	2337	3	Y	22			168
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	700	1	2230	3	Y	66	133	1	97
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	916	1	2215	3	Y	10	2	8	105
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	1007	1	2169	3	Y	45	6	8	144
						50	9							
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405														
01	4588 X	3321	-0-	-1267	-0-	3311	2	10	9	Y	9	9	1	2
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3847	2	12	9	Y	11	10	1	3
03	4495 X	3420	-0-	-1075	-0-	3410	2	10	9	Y	9	10	1	2
04	4350 X	3995	-0-	-355	-0-	3984	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	4371 X	3404	-0-	-967	-0-	3394	2	10	9	Y	9	9	1	2
*06	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4058	2	10	9	Y	9	9	1	2
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155														
01	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	485	1	6083	2	Y	104	156	1	28
02	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	114	9	5501	2	Y	110			138
03	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	445	1	6502	2	Y	163	150	1	151
04	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	121	9	6343	2	Y	117	151	1	117
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	494	1	6732	2	Y	114	156	1	75
*06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	179	9	6181	2	Y	119	149	1	45
						472	1							
						129	9							
						487	1							
						125	9							
						495	1							
						131	9							
BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484														
01	1085 N	914	-0-	-171	-0-	878	2	36	9	Y	33	30	1	9
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	27	1	7
03	899 N	519	-0-	-380	-0-	480	2	39	9	Y	35	34	1	8
04	870 N	505	-0-	-365	-0-	471	2	34	9	Y	31	33	1	6
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	490	2	35	9	Y	32	32	1	6
*06	510 N	482	-0-	-28	-0-	448	2	34	9	Y	31	31	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENDER, H. R.															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392															CNTY: PANOLA				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
01	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2258	2	40	9	Y	36	33	1							10													
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2111	2	43	9	Y	39	40	1							9													
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2444	2	42	9	Y	38	39	1							8													
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2367	2	37	9	Y	34	36	1							6													
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2529	2	39	9	Y	35	34	1							7													
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2495	2	35	9	Y	32	33	1							6													

LYNCH, T. GAS UNIT															WELL #:	7H	RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150																	
01	6479	X	5271	-0-	-1208	-0-	19	1	5252	2	Y	-0-									17													
02	6580	X	6268	-0-	-312	-0-	844	1	5352	2	Y	65									82													
							72	9																										
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	2525	1	5124	2	Y	-0-									82													
04	7050	X	5850	-0-	-1200	-0-	1160	1	4688	2	Y	2	2	8							82													
							2	9																										
05	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	2080	1	4719	2	Y	-0-									82													
06	7410	X	3086	-0-	-4324	-0-	532	1	2553	2	Y	1	1	8							82													
							1	9																										

CALLOW 2 UNIT															WELL #:	15	RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318																	
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	723	1	3450	3	Y	4									9													
							4	9																										
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	995	1	3266	3	Y	19	4	8							24													
							21	9																										
03	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	1051	1	3131	3	Y	7									31													
							8	9																										
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1173	1	3260	3	Y	5	4	8							32													
							6	9																										
05	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	1213	1	3345	3	Y	7	4	8							35													
							8	9																										
06	4590	X	4429	-0-	-161	-0-	1190	1	3229	3	Y	9	23	1			7	8			14													
							10	9																										

SOAPE, C.P.															WELL #:	19	RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334																	
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2867	2	58	9	Y	53	48	1							15													
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2705	2	64	9	Y	58	59	1							14													
03	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	3030	2	61	9	Y	55	57	1							12													
04	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3028	2	54	9	Y	49	52	1							9													
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3390	2	56	9	Y	51	50	1							10													
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3247	2	52	9	Y	47	48	1							9													

METCALF GAS UNIT															WELL #:	3	RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647																	
01	465	X	281	-0-	-184	-0-	21	1	259	2	Y	1	1	1							-0-													
							1	9																										
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	Y	1									1													
							1	9																										
03	341	X	335	-0-	-6	-0-	24	1	309	2	Y	2	2	1							1													
							2	9																										
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	1	1	1							1													
							1	9																										
05	744	X	386	-0-	-358	-0-	26	1	358	2	Y	2	1	1							2													
							2	9																										
*06	720	X	280	-0-	-440	-0-	21	1	258	2	Y	1	3	1							-0-													
							1	9																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CARTHAGE GAS UNIT 110				//CONT.// 220903 WELL #:	16032 174 220903 16	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				RRCID ->	249089	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL	DEPTH	9675	PERF.	8624	-	9526			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2710	2	25	9	Y	23	21	1			6
02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2446	2	29	9	Y	26	26	1			6
03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2696	2	26	9	Y	24	25	1			5
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2626	2	24	9	Y	22	23	1			4
05		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	22	1			4
*06		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2597	2	23	9	Y	21	21	1			4
CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #:	13	RRCID ->	249112	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL	DEPTH	9643	PERF.	8571	-	9464	
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1640	2	26	9	Y	24	22	1			7
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1473	2	29	9	Y	26	27	1			6
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1647	2	29	9	Y	26	26	1			6
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	2	24	9	Y	22	24	1			4
05		1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1342	2	25	9	Y	23	23	1			4
*06		1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1338	2	21	9	Y	19	19	1			4
PETER 2 UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	249396	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL	DEPTH	9570	PERF.	8783	-	9182	
01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	800	1	1926	3	Y	41					80
							45	9									
02		2492 X	2359	-0-	-133	-0-	647	1	1646	3	Y	60	60	1	11	8	69
							66	9									
03		2728 X	2523	-0-	-205	-0-	639	1	1834	3	Y	45	61	1			53
							50	9									
04		2670 X	2460	-0-	-210	-0-	632	1	1794	3	Y	31	62	1			22
							34	9									
05		2759 X	2337	-0-	-422	-0-	631	1	1661	3	Y	41	9	8			54
							45	9									
06		2670 X	2472	-0-	-198	-0-	753	1	1678	3	Y	37	60	1	8	8	23
							41	9									
SMITH-BIRD UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	250009	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL	DEPTH	9462	PERF.	8738	-	9297	
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
*06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
PITTS A UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	250074	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL	DEPTH	9516	PERF.	9004	-	9342	
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	596	1	1402	3	Y	15	34	1			33
							17	9									
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	327	1	1405	3	Y	11	2	8			42
							12	9									
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	583	1	1628	3	Y	17	44	1			15
							19	9									
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	619	1	1453	3	Y	10					25
							11	9									
*05		1922 N	140	-0-	-1782	-0-	21	1	112	3	Y	6	2	8			29
							7	9									
*06		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	1	8			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MULLINS				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 250119		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9328 - 9704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	204 1	4 9	3691 2	Y		4	3 1				2
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	210 1	4 9	3803 2	Y		4	4 1				2
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	241 1	4 9	4272 2	Y		4	4 1				2
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	222 1	17 9	4018 2	Y		15	10 1		5 8		2
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	395 1	11 9	4008 2	Y		10	6 1				6
*06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	238 1	19 9	4462 2	Y		17	12 1		7 8		4

BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8882 - 9304				
01	2914 X	1777	-0-	-1137	-0-	1777 3			Y		-0-					14
02	2604 X	2586	-0-	-18	-0-	556 1	6 9	2024 3	Y		5	2 8				17
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	525 1	1 9	2339 3	Y		1					18
04	2670 X	2629	-0-	-41	-0-	468 1	2 9	2159 3	Y		2	2 8				18
*05	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	479 1	1 9	2142 3	Y		1	1 8				18
06	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	453 1	2 9	2200 3	Y		2	2 8				18

BALL 2 UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9096 - 9392				
01	3596 X	2408	-0-	-1188	-0-	826 1		1582 3	Y		-0-					120
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	875 1		1626 3	Y		-0-					120
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	1414 1		1786 3	Y		-0-					120
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1547 1	7 9	1770 3	Y		6	6 8				120
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1434 1	33 9	2206 3	Y		30	7 8				143
06	3180 X	1523	-0-	-1657	-0-	465 1	23 9	1035 3	Y		21	10 8				154

BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8848 - 9226				
01	2697 X	2455	-0-	-242	-0-	2455 3			Y		-0-					14
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	525 1	6 9	1911 3	Y		5	2 8				17
03	2697 X	1548	-0-	-1149	-0-	284 1	1 9	1263 3	Y		1					18
04	2520 X	1575	-0-	-945	-0-	280 1	2 9	1293 3	Y		2	2 8				18
*05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	512 1	1 9	2292 3	Y		1	1 8				18
06	2610 X	2322	-0-	-288	-0-	396 1	2 9	1924 3	Y		2	2 8				18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT				//CONT.// 220903 WELL #:	16032 174 16	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	252928	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9022	-	9261				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1302 X	1081	-0-	-221	-0-	279	1	801 3	Y		1							29
02	1876 X	1151	-0-	-725	-0-	229	1	918 3	Y		4		4	8				29
03	1302 X	1058	-0-	-244	-0-	282	1	775 3	Y		1							30
04	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	292	1	757 3	Y		4							34
05	1271 X	1028	-0-	-243	-0-	288	1	733 3	Y		6		2	8				38
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	516	1	1651 3	Y		10		2	8				46
						11	9											
NAOMI 3 UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	252930	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9100	-	9314				
01	1612 X	1384	-0-	-228	-0-	487	1	883 3	Y		13							37
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-	14	9			Y			2	8				37
03	1736 X	1102	-0-	-634	-0-	296	1	806 3	Y		-0-							37
04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	607	1	1137 3	Y		10							47
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	591	1	983 3	Y		5		1	8				51
06	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	570	1	881 3	Y		3		42	1		2	8	10
						3	9											
INGRAM 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	253475	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	9488	PERF. 8907	-	9191				
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	552	1	1570 3	Y		22							92
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	24	9	1387 3	Y		37		13	8				116
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	475	1	1519 3	Y		9		89	1				36
04	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	515	1	1480 3	Y		10							36
*05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	513	1	1559 3	Y		-0-		11	8				36
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	541	1	1551 3	Y		12		11	8				36
						12	9											
						520	1				29		11	8				54
						32	9											
PITTS A UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	254600	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9561	PERF. 8908	-	9352				
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	725	1	1225 3	Y		18							36
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	20	9	1188 3	Y		54		7	8				83
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	472	1	1244 3	Y		38		58	1				63
04	1920 N	1416	-0-	-504	-0-	455	1	958 3	Y		26		52	1				37
05	1891 N	1526	-0-	-365	-0-	429	1	1043 3	Y		22		7	8				52
06	1680 N	1316	-0-	-364	-0-	459	1	855 3	Y		22		6	8				68
						24	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CARTHAGE GAS UNIT 112														//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 15										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
														RRCID -> 254844										COMPL. DATE 01/10/2010										TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																										
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1716	2	59	9	Y	54	49	1											15																										
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1504	2	65	9	Y	59	60	1											14																										
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1658	2	63	9	Y	57	58	1											13																										
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1380	2	54	9	Y	49	53	1											9																										
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1277	2	57	9	Y	52	51	1											10																										
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1242	2	53	9	Y	48	49	1											9																										
PANOLA 2 UNIT														WELL #: 18										RRCID -> 254852										COMPL. DATE 12/13/2009										TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355									
01	1643 X	879	-0-	-764	-0-	-0-	-0-		203	1	676	3	Y	-0-													45																										
02	1512 X	898	-0-	-614	-0-	-0-	-0-		245	1	651	3	Y	2		2	8										45																										
03	1643 X	1096	-0-	-547	-0-	-0-	-0-		294	1	790	3	Y	11													56																										
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		380	1	1006	3	Y	11		2	8										65																										
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		355	1	898	3	Y	30		33	1								1	8	61																										
06	1050 X	795	-0-	-255	-0-	-0-	-0-		297	1	481	3	Y	15		31	1								4	8	41																										
CARTHAGE GAS UNIT 112														WELL #: 16										RRCID -> 254853										COMPL. DATE 01/10/2010										TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517									
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2356	2	29	9	Y	26	24	1												7																									
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2228	2	33	9	Y	30	30	1												7																									
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2442	2	31	9	Y	28	29	1												6																									
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2377	2	26	9	Y	24	26	1												4																									
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2445	2	29	9	Y	26	25	1												5																									
*06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2393	2	26	9	Y	24	24	1												5																									
CARTHAGE GAS UNIT 110														WELL #: 20										RRCID -> 255046										COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453									
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2109	2	15	9	Y	14	13	1												4																									
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1974	2	18	9	Y	16	16	1												4																									
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2188	2	17	9	Y	15	16	1												3																									
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	-0-	-0-		1887	2	13	9	Y	12	13	1												2																									
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2438	2	15	9	Y	14	13	1												3																									
*06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2473	2	14	9	Y	13	13	1												3																									
CALLOW 2 UNIT														WELL #: 17										RRCID -> 255134										COMPL. DATE 10/02/2009										TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336									
01	2728 X	788	-0-	-1940	-0-	-0-	-0-		136	1	648	3	Y	4														9																									
02	2240 X	1644	-0-	-596	-0-	-0-	-0-		379	1	1244	3	Y	19		4	8											24																									
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		621	1	1851	3	Y	7														31																									
04	1620 X	1609	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		424	1	1179	3	Y	5		4	8											32																									
05	1829 X	1289	-0-	-540	-0-	-0-	-0-		341	1	940	3	Y	7		4	8											35																									
06	2400 X	1382	-0-	-1018	-0-	-0-	-0-		369	1	1003	3	Y	9		23	1									7	8	14																									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HAYGOOD, LOIS			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 255135		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 8556 - 9489				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
PITTS A UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8810 - 9293				
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	403	1	946	3	Y	11	25	1			25
						12	9									
02	1484 N	1238	-0-	-246	-0-	232	1	996	3	Y	9	2	8			32
						10	9									
03	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	407	1	1136	3	Y	12	33	1			11
						13	9									
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	436	1	1024	3	Y	8					19
						9	9									
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	219	1	1188	3	Y	15	1	8			33
						17	9									
06	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	142	1	1140	3	Y	8	1	8			40
						9	9									
FENDER, H. R.			WELL #: 26			RRCID -> 256093		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9076 - 9570				
01	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
03	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
04	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
*06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
HUDSON, NELL			WELL #: 21			RRCID -> 256292		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 8520 - 9383				
01	3224 X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
*06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
HAYGOOD, LOIS			WELL #: 18			RRCID -> 256335		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8657 - 9518				
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1186	2	83	9	Y	75	69	1			21
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1141	2	92	9	Y	84	85	1			20
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1341	2	89	9	Y	81	83	1			18
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1338	2	78	9	Y	71	76	1			13
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1431	2	80	9	Y	73	72	1			14
*06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1503	2	76	9	Y	69	70	1			13
CARTHAGE GAS UNIT 110			WELL #: 14			RRCID -> 256602		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 9060 - 9496				
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	600 N	397	-0-	-203	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	450 N	296	-0-	-154	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DENNARD UNIT													CNTY: PANOLA														
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
WELL #: 6U													RRCID -> 256611					COMPL. DATE 04/11/2006					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N			N	NO RPT							-0-				
PITTS A UNIT						WELL #: 15		RRCID -> 256635					COMPL. DATE 02/20/2010					TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307									
01		620 N	551	-0-		-69		-0-		144	1	388	3	Y		17		10	1				25				
										19	9																
02		504 N	485	-0-		-19		-0-		125	1	343	3	Y		15		19	1		5	8	16				
										17	9																
03		610 N	610	-0-		-0-		-0-		155	1	434	3	Y		19		20	1				15				
										21	9																
04		540 N	535	-0-		-5		-0-		139	1	383	3	Y		12		9	1				18				
										13	9																
05		597 N	597	-0-		-0-		-0-		155	1	421	3	Y		19		10	1		5	8	22				
										21	9																
*06		600 N	539	-0-		-61		-0-		140	1	378	3	Y		19		19	1		6	8	16				
										21	9																
ASHTON 2 UNIT						WELL #: 17		RRCID -> 257208					COMPL. DATE 02/12/2010					TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368									
01		2387 X	2210	-0-		-177		-0-		434	1	1765	3	Y		10							31				
										11	9																
02		2389 X	2389	-0-		-0-		-0-		433	1	1935	3	Y		19		24	1		7	8	19				
										21	9																
03		2551 X	2551	-0-		-0-		-0-		581	1	1950	3	Y		18							37				
										20	9																
04		2462 X	2462	-0-		-0-		-0-		593	1	1843	3	Y		24		22	1		8	8	31				
										26	9																
05		2635 X	2532	-0-		-103		-0-		554	1	1945	3	Y		30		24	1		8	8	29				
										33	9																
06		2550 X	2411	-0-		-139		-0-		488	1	1887	3	Y		33		23	1		13	8	26				
										36	9																
MAURITZEN GAS UNIT						WELL #: 2		RRCID -> 257389					COMPL. DATE 06/14/2010					TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700									
01		496 N	493	-0-		-3		-0-		81	1	331	3	N		74							166				
										81	9																
02		613 N	613	-0-		-0-		-0-		105	1	454	3	N		49		175	1				40				
										54	9																
03		583 N	583	-0-		-0-		-0-		86	1	369	3	N		116							156				
										128	9																
04		551 N	551	-0-		-0-		-0-		82	1	349	3	N		109		178	1				87				
										120	9																
05		682 N	528	-0-		-154		-0-		85	1	358	3	N		77							164				
										85	9																
06		570 N	533	-0-		-37		-0-		90	1	371	3	N		65							229				
										72	9																
BURTON, JOHN W.						WELL #: 22		RRCID -> 257567					COMPL. DATE 05/28/2010					TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555									
01		2046 N	1834	-0-		-212		-0-		1830	2	4	9	Y		4		4	1				1				
02		1723 N	1723	-0-		-0-		-0-		1717	2	6	9	Y		5		5	1				1				
03		2108 N	1760	-0-		-348		-0-		1754	2	6	9	Y		5		5	1				1				
04		1909 N	1909	-0-		-0-		-0-		1905	2	4	9	Y		4		4	1				1				
05		1922 N	1853	-0-		-69		-0-		1849	2	4	9	Y		4		4	1				1				
*06		1710 N	1545	-0-		-165		-0-		1541	2	4	9	Y		4		4	1				1				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURTON, JOHN W.										CNTY: PANOLA																																																	
//CONT.// 16032 174 WELL #: 25										NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
//CONT.// 220903																																																											
RRCID -> 257672										COMPL. DATE 12/27/2010										TOTAL DEPTH 9725										PERF. 8574 - 9471																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																													
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		814	2						Y		-0-									-0-																													
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		764	2						Y		-0-									-0-																													
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		842	2						Y		-0-									-0-																													
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		824	2						Y		-0-									-0-																													
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		851	2						Y		-0-									-0-																													
*06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2						Y		-0-									-0-																													
BURTON, JOHN W.										WELL #: 23										RRCID -> 257991										COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH 10030										PERF. 8804 - 9742									
01		2852 N	2761	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2755	2		6	9		Y		5		5	1							1																													
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2322	2		7	9		Y		6		6	1							1																													
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2569	2		7	9		Y		6		6	1							1																													
04		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2613	2		6	9		Y		5		5	1							1																													
05		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2733	2		6	9		Y		5		5	1							1																													
*06		2490 N	2340	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	2		6	9		Y		5		5	1							1																													
HANCOCK UNIT										WELL #: 19										RRCID -> 258518										COMPL. DATE 08/16/2010										TOTAL DEPTH 9649										PERF. 8839 - 9309									
01		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4104	2		34	9		Y		31		31	1							8																													
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3370	2		29	9		Y		26		22	1							12																													
03		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3760	2		26	9		Y		24		32	1							4																													
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3343	2		13	9		Y		12		6	1							10																													
05		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3506	2		22	9		Y		20		18	1							12																													
*06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3463	2		18	9		Y		16		25	1							3																													
MASON										WELL #: 32										RRCID -> 258875										COMPL. DATE 07/23/2010										TOTAL DEPTH 9654										PERF. 8610 - 9545									
01		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2774	2					Y		-0-										-0-																													
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2304	2					Y		-0-										-0-																													
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2539	2					Y		-0-										-0-																													
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2346	2					Y		-0-										-0-																													
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2533	2					Y		-0-										-0-																													
*06		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2426	2					Y		-0-										-0-																													
MASON										WELL #: 33										RRCID -> 259384										COMPL. DATE 07/23/2010										TOTAL DEPTH 9724										PERF. 8530 - 9417									
01		2511 N	2015	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2015	2					Y		-0-										-0-																													
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2203	2					Y		-0-										-0-																													
03		2418 N	2292	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2292	2					Y		-0-										-0-																													
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2113	2					Y		-0-										-0-																													
05		2449 N	1953	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1953	2					Y		-0-										-0-																													
*06		2220 N	1784	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1784	2					Y		-0-										-0-																													
MANGHAM UNIT										WELL #: 29										RRCID -> 259517										COMPL. DATE 09/19/2010										TOTAL DEPTH 9504										PERF. 8704 - 9266									
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1507	2					Y		-0-										-0-																													
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1283	2					Y		-0-										-0-																													
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1482	2					Y		-0-										-0-																													
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1428	2					Y		-0-										-0-																													
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1542	2					Y		-0-										-0-																													
*06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1509	2					Y		-0-										-0-																													
SOAPE, C.P.										WELL #: 18										RRCID -> 259523										COMPL. DATE 02/06/2011										TOTAL DEPTH 9551										PERF. 8868 - 9344									
01		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2868	2		44	9		Y		40		37	1							11																													
02		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2596	2		50	9		Y		45		45	1							11																													
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2837	2		46	9		Y		42		44	1							9																													
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2745	2		42	9		Y		38		40	1							7																													
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2772	2		42	9		Y		38		38	1							7																													
*06		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2704	2		41	9		Y		37		37	1																																				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RITTER, MATTIE HEIRS														CARTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 12 H				RRCID -> 259863				COMPL. DATE 11/11/2008				TOTAL DEPTH 9427				PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MOORE UNIT				WELL #: 22				RRCID -> 260579				COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9671	
																PERF. 8793 - 9628	
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		Y	-0-					-0-	
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		Y	-0-					-0-	
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		Y	-0-					-0-	
04	4530	X	4314	-0-	-216	-0-	4314	2		Y	-0-					-0-	
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2		Y	-0-					-0-	
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-					-0-	
MORGAN UNIT				WELL #: 24				RRCID -> 260683				COMPL. DATE 11/27/2010				TOTAL DEPTH 9722	
																PERF. 8659 - 9581	
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-					-0-	
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-					-0-	
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-					-0-	
04	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2		Y	-0-					-0-	
05	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	1025	2		Y	-0-					-0-	
*06	1710	N	871	-0-	-839	-0-	871	2		Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #: 15				RRCID -> 260789				COMPL. DATE 08/28/2010				TOTAL DEPTH 9680	
																PERF. 8605 - 9653	
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2718	2	20	9	Y	18	17	1		5	
02	2800	N	3153	-0-	353	-0-	3130	2	23	9	Y	21	21	1		5	
03	3100	N	3529	-0-	429	-0-	3506	2	23	9	Y	21	21	1		5	
04	3000	N	3436	-0-	436	-0-	3417	2	19	9	Y	17	19	1		3	
05	4784	X	3566	-0-	-1218	-0-	3545	2	21	9	Y	19	18	1		4	
*06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3450	2	19	9	Y	17	18	1		3	
SMITH-BIRD UNIT				WELL #: 19				RRCID -> 260869				COMPL. DATE 02/17/2011				TOTAL DEPTH 10724	
																PERF. 8864 - 9556	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
GRAVES ESTATE				WELL #: 16				RRCID -> 260898				COMPL. DATE 01/02/2011				TOTAL DEPTH 9815	
																PERF. 8686 - 9623	
01	227	X	227	-0-	-0-	-0-	198	2	29	9	Y	26	24	1		7	
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	209	2	33	9	Y	30	30	1		7	
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	189	2	31	9	Y	28	29	1		6	
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	199	2	26	9	Y	24	26	1		4	
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	241	2	26	9	Y	24	23	1		5	
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	224	2	24	9	Y	22	23	1		4	
HEBERT				WELL #: 24				RRCID -> 261010				COMPL. DATE 01/09/2011				TOTAL DEPTH 9752	
																PERF. 8672 - 9596	
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1540	2	24	9	Y	22	20	1		6	
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	Y	25	25	1		6	
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1354	2	25	9	Y	23	24	1		5	
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	Y	21	22	1		4	
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1384	2	23	9	Y	21	21	1		4	
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1327	2	22	9	Y	20	20	1		4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A															CNTY: PANOLA																																																	
//CONT.// 16032 174 WELL #: A102															NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
//CONT.// 220903																																																																
															RRCID -> 261328										COMPL. DATE 02/18/2011										TOTAL DEPTH 11094										PERF. 8644 - 9531																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																																		
01		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT									-0-																																		
02		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT									-0-																																		
03		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT									-0-																																		
04		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT									-0-																																		
05		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT									-0-																																		
06		SWR 10	NO RPT		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT									-0-																																		
HUDSON, NELL															WELL #: 26										RRCID -> 261374										COMPL. DATE 03/20/2011										TOTAL DEPTH 9675										PERF. 8961 - 9460									
01		2139 N	2046		-0-		-93		-0-			2046	2						Y		-0-									-0-																																		
02		1922 N	1922		-0-		-0-		-0-			1922	2						Y		-0-									-0-																																		
03		2090 N	2090		-0-		-0-		-0-			2090	2						Y		-0-									-0-																																		
04		2026 N	2026		-0-		-0-		-0-			2026	2						Y		-0-									-0-																																		
05		2139 N	2093		-0-		-46		-0-			2093	2						Y		-0-									-0-																																		
*06		2010 N	1960		-0-		-50		-0-			1960	2						Y		-0-									-0-																																		
HUDSON, NELL															WELL #: 27										RRCID -> 261576										COMPL. DATE 03/19/2011										TOTAL DEPTH 9658										PERF. 8984 - 9479									
01		2666 N	2632		-0-		-34		-0-			2621	2		11	9		Y		10		9	1							3																																		
02		2508 N	2508		-0-		-0-		-0-			2497	2		11	9		Y		10		11	1							2																																		
03		2698 N	2698		-0-		-0-		-0-			2687	2		11	9		Y		10		10	1							2																																		
04		2631 N	2631		-0-		-0-		-0-			2621	2		10	9		Y		9		9	1							2																																		
05		2691 N	2691		-0-		-0-		-0-			2681	2		10	9		Y		9		9	1							2																																		
*06		2632 N	2632		-0-		-0-		-0-			2622	2		10	9		Y		9		9	1							2																																		
HEBERT															WELL #: 25										RRCID -> 261602										COMPL. DATE 04/05/2011										TOTAL DEPTH 9740										PERF. 9053 - 9588									
01		2874 X	2874		-0-		-0-		-0-			2874	2					Y		-0-										-0-																																		
02		2685 N	2685		-0-		-0-		-0-			2685	2					Y		-0-										-0-																																		
03		2938 N	2938		-0-		-0-		-0-			2938	2					Y		-0-										-0-																																		
04		2790 N	2779		-0-		-11		-0-			2779	2					Y		-0-										-0-																																		
05		2976 N	2956		-0-		-20		-0-			2956	2					Y		-0-										-0-																																		
*06		2850 N	2839		-0-		-11		-0-			2839	2					Y		-0-										-0-																																		
MAURITZEN, J. C.															WELL #: 7										RRCID -> 263832										COMPL. DATE 06/08/2011										TOTAL DEPTH 9814										PERF. 8647 - 9586									
01		1687 N	1687		-0-		-0-		-0-			1661	2		26	9		Y		24		22	1							7																																		
02		1508 N	1508		-0-		-0-		-0-			1479	2		29	9		Y		26		27	1							6																																		
03		1616 N	1616		-0-		-0-		-0-			1587	2		29	9		Y		26		26	1							6																																		
04		1427 N	1427		-0-		-0-		-0-			1405	2		22	9		Y		20		22	1							4																																		
05		1536 N	1536		-0-		-0-		-0-			1512	2		24	9		Y		22		22	1							4																																		
*06		1535 N	1535		-0-		-0-		-0-			1511	2		24	9		Y		22		22	1							4																																		
THOMAS, CHARLES															WELL #: 18										RRCID -> 263835										COMPL. DATE 07/01/2011										TOTAL DEPTH 9716										PERF. 9114 - 9536									
01		713 X	704		-0-		-9		-0-			704	2					Y		-0-										-0-																																		
02		586 N	586		-0-		-0-		-0-			586	2					Y		-0-										-0-																																		
03		651 N	614		-0-		-37		-0-			614	2					Y		-0-										-0-																																		
04		630 N	568		-0-		-62		-0-			568	2					Y		-0-										-0-																																		
05		651 N	597		-0-		-54		-0-			597	2					Y		-0-										-0-																																		
*06		605 N	605		-0-		-0-		-0-			605	2					Y		-0-										-0-																																		
SOUTHLAND PAPER CO.															WELL #: 18										RRCID -> 263841										COMPL. DATE 08/05/2011										TOTAL DEPTH 9727										PERF. 8988 - 9453									
01		1728 N	1728		-0-		-0-		-0-			1704	2		24	9		Y		22		20	1							6																																		
02		951 N	951		-0-		-0-		-0-			930	2		21	9		Y		19		20	1							5																																		
03		1612 N	1218		-0-		-394		-0-			1199	2		19	9		Y		17		18	1							4																																		
04		1560 N	1455		-0-		-105		-0-			1432	2		23	9		Y		21		21	1							4																																		
05		1873 N	1873		-0-		-0-		-0-			1850	2		23	9		Y		21		21	1							4																																		
*06		1837 N	1837		-0-		-0-		-0-			1814	2		23	9		Y		21		21	1							4																																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SOUTHLAND PAPER CO.										//CONT.// 16032 174 220903 WELL #: 24		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										RRCID -> 263842		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH		9658 PERF. 9033		- 9500			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-				
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-				
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-				
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-				
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-				
*06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-				

SOUTHLAND PAPER CO.										WELL #: 20		RRCID -> 263844		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH		9634 PERF. 9037		- 9502	
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	70	9	Y	64	58	1			18				
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	77	9	Y	70	71	1			17				
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	74	9	Y	67	69	1			15				
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	64	9	Y	58	63	1			10				
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2	68	9	Y	62	60	1			12				
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	63	9	Y	57	58	1			11				

DAVIS, A. L.										WELL #: 16		RRCID -> 263846		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH		9667 PERF. 9018		- 9477	
01	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	-0-	2646	2	4	9	Y	4	4	1			1				
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	2	7	9	Y	6	6	1			1				
03	3162 X	3120	-0-	-42	-0-	-0-	3113	2	7	9	Y	6	6	1			1				
04	3060 X	3047	-0-	-13	-0-	-0-	3041	2	6	9	Y	5	5	1			1				
05	3131 X	3082	-0-	-49	-0-	-0-	3076	2	6	9	Y	5	5	1			1				
*06	3030 X	2992	-0-	-38	-0-	-0-	2986	2	6	9	Y	5	5	1			1				

HEBERT										WELL #: 23		RRCID -> 263956		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH		9744 PERF. 9127		- 9511	
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-				
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-				
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-				
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-				
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-				
*06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-				

HULL UNIT A										WELL #: A 15		RRCID -> 264946		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH		9623 PERF. 8513		- 9543	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 265779		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH		9307 PERF. 9670		- 13553	
01	6634 X	6415	-0-	-219	-0-	-0-	6389	2	26	9	Y	24	22	1			7				
02	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	-0-	5734	2	29	9	Y	26	27	1			6				
03	6634 X	6378	-0-	-256	-0-	-0-	6349	2	29	9	Y	26	26	1			6				
04	6420 X	6084	-0-	-336	-0-	-0-	6060	2	24	9	Y	22	24	1			4				
05	6572 X	6134	-0-	-438	-0-	-0-	6109	2	25	9	Y	23	23	1			4				
*06	6210 X	5909	-0-	-301	-0-	-0-	5885	2	24	9	Y	22	22	1			4				

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC)										WELL #: 4H		RRCID -> 265782		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH		9273 PERF. 9720		- 15110	
01	14291 X	13400	-0-	-891	-0-	-0-	13360	2	40	9	Y	36	33	1			10				
02	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	-0-	12136	2	43	9	Y	39	40	1			9				
03	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	-0-	13130	2	42	9	Y	38	39	1			8				
04	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	-0-	12771	2	37	9	Y	34	36	1			6				
05	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	-0-	13382	2	39	9	Y	35	34	1			7				
*06	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	-0-	13190	2	35	9	Y	32	33	1			6				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855														
01	5084 X	5021	-0-	-63	-0-	4990	2	31	9	Y	28	26	1	8
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4292	2	35	9	Y	32	32	1	8
03	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4663	2	33	9	Y	30	31	1	7
04	4860 X	4454	-0-	-406	-0-	4424	2	30	9	Y	27	29	1	5
05	5022 X	4679	-0-	-343	-0-	4649	2	30	9	Y	27	27	1	5
*06	4860 X	4714	-0-	-146	-0-	4685	2	29	9	Y	26	26	1	5
BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240														
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272														
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211														
01	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	1071	1	2054	3	N	-0-			58
02	3528 X	2588	-0-	-940	-0-	906	1	1682	3	N	-0-			58
03	3906 X	3465	-0-	-441	-0-	1531	1	1934	3	N	-0-			58
04	3780 X	3110	-0-	-670	-0-	1451	1	1659	3	N	-0-			58
05	3689 X	2020	-0-	-1669	-0-	795	1	1222	3	N	3			61
						3	9							
06	3360 X	3235	-0-	-125	-0-	1003	1	2232	3	N	-0-			61
PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893														
01	9300 X	9150	-0-	-150	-0-	2459	1	6611	3	Y	73	42	1	107
						80	9							
02	8456 X	7842	-0-	-614	-0-	2076	1	5691	3	Y	68	84	1	70
						75	9							
03	9362 X	9111	-0-	-251	-0-	2369	1	6655	3	Y	79	85	1	64
						87	9							
04	9060 X	8732	-0-	-328	-0-	2313	1	6360	3	Y	54	39	1	79
						59	9							
05	9362 X	9095	-0-	-267	-0-	2427	1	6578	3	Y	82	42	1	97
						90	9							
06	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	2378	1	6388	3	Y	82	84	1	71
						90	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAUDE 2 UNIT													CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 220903																				
WELL #: 16H													RRCID -> 282229							
COMPL. DATE 08/07/2017													TOTAL DEPTH 9310							
PERF.10125 - 13000																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		2449 X	2108	-0-	-341	-0-	314	1	1794	3	N	-0-							13	
02		2184 X	2080	-0-	-104	-0-	331	1	1749	3	N	-0-							13	
03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-							13	
04		2340 X	2328	-0-	-12	-0-	256	1	2072	3	N	-0-							13	
05		2418 X	2321	-0-	-97	-0-	315	1	2006	3	N	-0-							13	
06		2340 X	2106	-0-	-234	-0-	284	1	1822	3	N	-0-							13	
PITTS A UNIT													WELL #: 18H							
RRCID -> 283061													COMPL. DATE 01/27/2018							
TOTAL DEPTH 9301													PERF. 9462 - 16028							
01		13423 X	12808	-0-	-615	-0-	3407	1	9159	3	Y	220	126	1					321	
							242	9												
02		11956 X	11280	-0-	-676	-0-	2957	1	8104	3	Y	199	251	1	60	8			209	
							219	9												
03		13237 X	12053	-0-	-1184	-0-	3096	1	8695	3	Y	238	254	1					193	
							262	9												
04		12480 X	11359	-0-	-1121	-0-	2983	1	8199	3	Y	161	118	1					236	
							177	9												
05		12803 X	11834	-0-	-969	-0-	3117	1	8447	3	Y	245	125	1	65	8			291	
							270	9												
06		12390 X	10944	-0-	-1446	-0-	2896	1	7781	3	Y	243	250	1	71	8			213	
							267	9												
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)													WELL #: 1H							
RRCID -> 283142													COMPL. DATE 07/28/2017							
TOTAL DEPTH 9370													PERF.10528 - 15326							
01		10695 X	10179	-0-	-516	-0-	2645	1	7523	3	N	10							118	
							11	9												
02		9492 X	9151	-0-	-341	-0-	2336	1	6815	3	N	-0-							118	
03		10509 X	9954	-0-	-555	-0-	2486	1	7334	3	N	122							240	
							134	9												
04		10110 X	9641	-0-	-469	-0-	2463	1	7113	3	N	59	181	1					118	
							65	9												
05		10261 X	9776	-0-	-485	-0-	2500	1	7212	3	N	58							176	
							64	9												
06		9840 X	9154	-0-	-686	-0-	2288	1	6823	3	N	39							215	
							43	9												
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON													WELL #: 1H							
RRCID -> 284969													COMPL. DATE 03/02/2019							
TOTAL DEPTH 9166													PERF.10304 - 18969							
01		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	1961	1	7527	3	N	5							18	
							6	9												
02		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	2056	1	5979	3	N	34	7	8					45	
							37	9												
03		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	2152	1	6391	3	N	-0-							45	
04		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	2023	1	6093	3	N	11	11	8					45	
							12	9												
05		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	2055	1	6010	3	N	14	14	8					45	
							15	9												
06		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1845	1	5367	3	N	30	30	8					45	
							33	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BECKHAM														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 220903 WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24459 X	16355	-0-	-8104	-0-	3194 83	1 9	13078	3	N	75	111	1	98
02	22029 X	22029	-0-	-0-	-0-	4097 157	1 9	17775	3	N	143	174	1	67
03	23777 X	22844	-0-	-933	-0-	4286 184	1 9	18374	3	N	167			234
04	23010 X	21883	-0-	-1127	-0-	4138 142	1 9	17603	3	N	129	198	1	165
05	24397 X	22036	-0-	-2361	-0-	4198 129	1 9	17709	3	N	117	175	1	107
06	23610 X	21027	-0-	-2583	-0-	4093 73	1 9	16861	3	N	66	145	1	28
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557														
01	23684 X	19798	-0-	-3886	-0-	3816 355	1 9	15627	3	Y	323	178	1	165
02	22962 X	22962	-0-	-0-	-0-	4252 262	1 9	18448	3	Y	238	353	1	29
03	24986 X	24142	-0-	-844	-0-	4496 372	1 9	19274	3	Y	338	194	1	163
04	24180 X	22728	-0-	-1452	-0-	4271 285	1 9	18172	3	Y	259	359	1	63
05	25420 X	23287	-0-	-2133	-0-	4427 182	1 9	18678	3	Y	165	192	1	26
06	24600 X	22350	-0-	-2250	-0-	4254 568	1 9	17528	3	Y	516	354	1	188
BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261														
01	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	3268 332	1 9	13380	3	N	302	176	1	205
02	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	3323 426	1 9	14416	3	N	387	539	1	32
03	19251 X	18850	-0-	-401	-0-	3480 450	1 9	14920	3	N	409	349	1	82
04	18630 X	17641	-0-	-989	-0-	3290 354	1 9	13997	3	N	322	182	1	222
05	19251 X	17199	-0-	-2052	-0-	3235 317	1 9	13647	3	N	288	351	1	149
06	18630 X	15563	-0-	-3067	-0-	3000 201	1 9	12362	3	N	183	177	1	155
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430														
01	29543 X	25427	-0-	-4116	-0-	4852 705	1 9	19870	3	Y	641	357	1	279
02	26488 X	26332	-0-	-156	-0-	4828 558	1 9	20946	3	Y	507	542	1	159
03	29326 X	28511	-0-	-815	-0-	5278 609	1 9	22624	3	Y	554	539	1	134
04	28380 X	26855	-0-	-1525	-0-	5051 318	1 9	21486	3	Y	289	359	1	64
05	29140 X	28196	-0-	-944	-0-	5262 736	1 9	22198	3	Y	669	560	1	132
06	28200 X	26535	-0-	-1665	-0-	5105 399	1 9	21031	3	Y	363	353	1	142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOR BLEWETT-BURK															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 220903 WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
01	41695 X	32657	-0-	-9038	-0-	6313 492	1 9	25852	3	N	447	361	1	11 8	193
02	37128 X	36706	-0-	-422	-0-	6771 560	1 9	29375	3	N	509	543	1	21 8	138
03	40827 X	38683	-0-	-2144	-0-	7197 637	1 9	30849	3	N	579	547	1	10 8	160
04	37410 X	36124	-0-	-1286	-0-	6777 515	1 9	28832	3	N	468	358	1		270
05	40641 X	31517	-0-	-9124	-0-	5956 435	1 9	25126	3	N	395	554	1	10 8	101
06	39330 X	36086	-0-	-3244	-0-	6961 447	1 9	28678	3	N	406	354	1		153

VERA DAVIS-CHADWICK															
WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178															
01	40362 X	29085	-0-	-11277	-0-	5646 320	1 9	23119	3	N	291	182	1	21 8	105
02	35252 X	32993	-0-	-2259	-0-	6118 331	1 9	26544	3	N	301	347	1	42 8	17
03	38006 X	34094	-0-	-3912	-0-	6369 422	1 9	27303	3	N	384	173	1	20 8	208
04	35910 X	33061	-0-	-2849	-0-	6202 474	1 9	26385	3	N	431	369	1		270
05	36518 X	32693	-0-	-3825	-0-	6193 370	1 9	26130	3	N	336	374	1	20 8	212
06	35340 X	30781	-0-	-4559	-0-	5957 282	1 9	24542	3	N	256	353	1		115

BECKHAM															
WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591															
01	23374 X	18038	-0-	-5336	-0-	3475 333	1 9	14230	3	N	303	342	1	11 8	120
02	20664 X	20239	-0-	-425	-0-	3746 243	1 9	16250	3	N	221	172	1	21 8	148
03	22599 X	21327	-0-	-1272	-0-	3942 485	1 9	16900	3	N	441	342	1	10 8	237
04	20490 X	17631	-0-	-2859	-0-	3297 307	1 9	14027	3	N	279	376	1		140
05	22413 X	20657	-0-	-1756	-0-	3870 462	1 9	16325	3	N	420	361	1	10 8	189
06	21690 X	19373	-0-	-2317	-0-	3729 281	1 9	15363	3	N	255	361	1		83

VERA DAVIS-BRANNON															
WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083															
01	46066 X	33791	-0-	-12275	-0-	6611 108	1 9	27072	3	N	98	21	8		150
02	40320 X	37920	-0-	-2400	-0-	7094 50	1 9	30776	3	N	45	42	8		153
03	44330 X	40192	-0-	-4138	-0-	7530 386	1 9	32276	3	N	351	361	1	20 8	123
04	41760 X	35980	-0-	-5780	-0-	6831 88	1 9	29061	3	N	80	179	1		24
05	41974 X	34952	-0-	-7022	-0-	6595 531	1 9	27826	3	N	483	362	1	20 8	125
06	40620 X	34541	-0-	-6079	-0-	6685 316	1 9	27540	3	N	287	355	1		57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK-WEST BAY				//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
				WELL #:	1H	RRCID	->	291745	COMPL.	DATE	04/21/2022	TOTAL	DEPTH	9627	PERF.	9849	-	11417	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5838	-0-	-1385		-0-		1142 22	1 9	4674	3	N	20					100
02	6328	X	6016	-0-	-312		-0-		1108 101	1 9	4807	3	N	92					192
03	6913	X	6528	-0-	-385		-0-		1234 3	1 9	5291	3	N	3	173	1			22
04	6630	X	6069	-0-	-561		-0-		1155	1	4914	3	N	-0-					22
05	6665	X	6243	-0-	-422		-0-		1196	1	5047	3	N	-0-					22
06	6450	X	5747	-0-	-703		-0-		1122	1	4625	3	N	-0-					22
CASTLEBERRY-CHADWICK					WELL #:	1H	RRCID	->	292618	COMPL.	DATE	01/31/2022	TOTAL	DEPTH	9738	PERF.	9990	-	16664
01	45384	X	36614	-0-	-8770		-0-		6323 333	1 9	29958	3	N	303	356	1			94
02	37660	X	35300	-0-	-2360		-0-		6080 386	1 9	28834	3	N	351	368	1			77
03	41478	X	38583	-0-	-2895		-0-		6413 227	1 9	31943	3	N	206	174	1			109
04	39870	X	23306	-0-	-16564		-0-		4121 487	1 9	18698	3	N	443	532	1			20
05	40331	X	34378	-0-	-5953		-0-		6690 399	1 9	27289	3	N	363	181	1			202
06	37830	X	37144	-0-	-686		-0-		8451 396	1 9	28297	3	N	360	534	1			28
FITE UNIT					WELL #:	4	RRCID	->	293234	COMPL.	DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	8386	-	9505
01	1709	N	1709	-0-	-0-		-0-		1676	2	33	9	Y	30	36	1			4
02	1462	N	1462	-0-	-0-		-0-		1436	2	26	9	Y	24					28
03	1705	N	1603	-0-	-102		-0-		1569	2	34	9	Y	31	57	1			2
04	1650	N	1561	-0-	-89		-0-		1540	2	21	9	Y	19					21
05	1612	N	1611	-0-	-1		-0-		1590	2	21	9	Y	19					40
*06	1560	N	1539	-0-	-21		-0-		1538	2	1	9	Y	1					41
VERA DAVIS-BURK					WELL #:	1H	RRCID	->	293707	COMPL.	DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	9688	PERF.	9875	-	15304
01	30473	X	20961	-0-	-9512		-0-		4046 345	1 9	16570	3	N	314	346	1	43	8	99
02	26712	X	24328	-0-	-2384		-0-		4497 321	1 9	19510	3	N	292	161	1	85	8	145
03	28365	X	26462	-0-	-1903		-0-		4925 427	1 9	21110	3	N	388	358	1	40	8	135
04	26850	X	23921	-0-	-2929		-0-		4510 227	1 9	19184	3	N	206	177	1			164
05	26939	X	24345	-0-	-2594		-0-		4596 361	1 9	19388	3	N	328	369	1	41	8	82
06	26070	X	23192	-0-	-2878		-0-		4484 237	1 9	18471	3	N	215	178	1			119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J BRADY-TATUM A															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 220903 WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	17050 X	10417	-0-	-6633		-0-		1484	1		261	9	8672	3	N	237	341	1			33								
02	15400 X	14370	-0-	-1030		-0-		1711	1		298	9	12361	3	N	271	169	1			135								
03	17050 X	15624	-0-	-1426		-0-		1937	1		413	9	13274	3	N	375	330	1			180								
04	16140 X	12261	-0-	-3879		-0-		8896	1		299	9	3066	3	N	272	352	1			100								
05	15903 X	15304	-0-	-599		-0-		2145	1		394	9	12765	3	N	358	358	1			100								
06	15390 X	14380	-0-	-1010		-0-		2911	1		195	9	11274	3	N	177	177	1			100								
WILLIAMS A-TATUM A															WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342														
01	24428 X	15541	-0-	-8887		-0-		2167	1		707	9	12667	3	N	643	719	1			150								
02	21699 X	21699	-0-	-0-		-0-		2572	1		550	9	18577	3	N	500	540	1			110								
03	23746 X	21674	-0-	-2072		-0-		2670	1		706	9	18298	3	N	642	535	1			217								
04	22980 X	19739	-0-	-3241		-0-		14290	1		524	9	4925	3	N	476	539	1			154								
05	24025 X	19920	-0-	-4105		-0-		2760	1		738	9	16422	3	N	671	725	1			100								
06	23250 X	19015	-0-	-4235		-0-		3800	1		496	9	14719	3	N	451	342	1			209								
NEAL															WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532														
01	1953 N	1882	-0-	-71		-0-		1882	2						N	-0-	1	1			-0-								
02	1775 N	1775	-0-	-0-		-0-		1774	2			1	9		N	1	1	1			-0-								
03	2080 N	2080	-0-	-0-		-0-		2079	2			1	9		N	1	1	1			-0-								
04	1990 N	1990	-0-	-0-		-0-		1989	2			1	9		N	1	1	1			-0-								
05	2005 N	2005	-0-	-0-		-0-		2004	2			1	9		N	1	1	1			-0-								
*06	2010 N	1884	-0-	-126		-0-		1883	2			1	9		N	1	1	1			-0-								
WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON															WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007														
01	62465 X	49052	-0-	-13413		-0-		8175	1		370	9	40507	3	N	336	365	1			113								
02	56420 X	45936	-0-	-10484		-0-		8247	1		350	9	37339	3	N	318	358	1			73								
03	59768 X	42961	-0-	-16807		-0-		8216	1		310	9	34435	3	N	282	182	1			173								
04	55620 X	47943	-0-	-7677		-0-		9669	1		392	9	37882	3	N	356	347	1			182								
05	54839 X	50244	-0-	-4595		-0-		9895	1		407	9	39942	3	N	370	370	1			182								
06	49230 X	47660	-0-	-1570		-0-		9489	1		191	9	37980	3	N	174	174	1			182								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JORDAN-WILLIAMSON														//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
WELL #: 1H														RRCID -> 294526										COMPL. DATE 01/13/2023										TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM BALANCE																																			
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																																			
01	26009	X	22426	-0-	-3583	-0-	3741	1	18535	3	N	136		181	1				90																																		
							150	9																																													
02	23380	X	21382	-0-	-1998	-0-	3847	1	17421	3	N	104		172	1				22																																		
							114	9																																													
03	25544	X	20158	-0-	-5386	-0-	3869	1	16216	3	N	66							88																																		
							73	9																																													
04	24720	X	22141	-0-	-2579	-0-	4485	1	17571	3	N	77							165																																		
							85	9																																													
05	24862	X	24054	-0-	-808	-0-	4756	1	19197	3	N	92		157	1				100																																		
							101	9																																													
06	22920	X	22417	-0-	-503	-0-	4466	1	17877	3	N	67							167																																		
							74	9																																													
EAGLE OIL & GAS CO. GREEN														238634 WELL #: 1										RRCID -> 279284										COMPL. DATE 04/01/2015										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110									
01	1240	N	595	-0-	-645	-0-	6	1	589	3	N	-0-							79																																		
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	412	1	882	3	N	-0-						79																																			
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	3	N	-0-						79																																			
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	192	1	1146	3	N	-0-						79																																			
05	3100	N	4101	-0-	1001	1001	1023	1	3078	3	N	-0-						79																																			
*06	2527	N	1526	-0-	-1001	-0-	478	1	1048	3	N	-0-						79																																			
HUGHES														WELL #: 1										RRCID -> 279285										COMPL. DATE 09/06/2015										TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16																																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16																																			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16																																			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16																																			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16																																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16																																			
DANCE-SAMPLE														WELL #: 1H										RRCID -> 284435										COMPL. DATE 12/17/2017										TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147																																			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147																																			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147																																			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147																																			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147																																			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						147																																			
GARY PRODUCTION COMPANY HUNT UNIT														296448 WELL #: 2										RRCID -> 097193										COMPL. DATE 11/20/1981										TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273									
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-						-0-																																			
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-						-0-																																			
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-						-0-																																			
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-						-0-																																			
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-						-0-																																			
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-						-0-																																			
HUNT UNIT														WELL #: 2B										RRCID -> 129950										COMPL. DATE 02/01/1989										TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602									
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-						-0-																																			
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-						-0-																																			
03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-						-0-																																			
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-						-0-																																			
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-						-0-																																			
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-						-0-																																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.															
BOUNDS, ELLA GAS UNIT															
WELL #: 2												RRCID -> 110169			
COMPL. DATE 03/14/2008												TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	-0-			-0-	
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-			-0-	
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	N	-0-			-0-	
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	-0-			-0-	
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	33	1	523	2	N	-0-			-0-	
06	540 N	437	-0-	-103	-0-	26	1	411	2	N	-0-			-0-	
WIENER, W.B. JR. ET AL												WELL #: 2			
RRCID -> 126225												COMPL. DATE 12/22/1987			
TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828															
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-			-0-	
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-			-0-	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	-0-			-0-	
04	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	60	1	974	2	N	-0-			-0-	
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	59	1	951	2	N	-0-			-0-	
06	1140 N	800	-0-	-340	-0-	47	1	753	2	N	-0-			-0-	
BOUNDS, ELLA GAS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 129887												COMPL. DATE 01/21/1989			
TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850															
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	2	N	-0-			-0-	
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	98	1	1584	2	N	-0-			-0-	
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	N	-0-			-0-	
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	114	1	1840	2	N	-0-			-0-	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	N	-0-			-0-	
*06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	108	1	1732	2	N	-0-			-0-	
BIRD, G.W. GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 142309												COMPL. DATE 03/19/2008			
TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909															
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	N	-0-			-0-	
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-			-0-	
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2	N	-0-			-0-	
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	89	1	1429	2	N	-0-			-0-	
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	96	1	1547	2	N	-0-			-0-	
06	1380 N	919	-0-	-461	-0-	54	1	865	2	N	-0-			-0-	
ELLIS												WELL #: 1			
RRCID -> 158980												COMPL. DATE 09/28/2004			
TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DUNAWAY GAS UNIT												WELL #: 14			
RRCID -> 162115												COMPL. DATE 01/02/1997			
TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY												WELL #: 10			
RRCID -> 213702												COMPL. DATE 06/29/2005			
TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															
01	2480 N	445	-0-	-2035	-0-	26	1	419	2	N	-0-			-0-	
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	132	1	2124	2	N	-0-			-0-	
03	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	165	1	2661	2	N	-0-			-0-	
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	153	1	2460	2	N	-0-			-0-	
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	149	1	2397	2	N	-0-			-0-	
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	161	1	2586	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 16032 174 309515																										
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3														RRCID ->	231360	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.	8638	-	9932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	175	1	2822	2	N		-0-					-0-									
02	2912 X	2732	-0-	-180	-0-	160	1	2572	2	N		-0-					-0-									
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	190	1	3052	2	N		-0-					-0-									
04	3120 X	2828	-0-	-292	-0-	165	1	2663	2	N		-0-					-0-									
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	184	1	2962	2	N		-0-					-0-									
06	3120 X	2985	-0-	-135	-0-	175	1	2810	2	N		-0-					-0-									
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY														WELL #:	11P	RRCID ->	232216	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8546	-	9694
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N		-0-					-0-									
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N		-0-					-0-									
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	2	N		-0-					-0-									
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-					-0-									
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N		-0-					-0-									
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N		-0-					-0-									
WIENER, W.B. JR. ET AL														WELL #:	4	RRCID ->	261479	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	8580	-	8728
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2327	2	N		-0-					-0-									
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N		-0-					-0-									
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	117	1	1890	2	N		-0-					-0-									
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	N		-0-					-0-									
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	2	N		-0-					-0-									
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	N		-0-					-0-									
GRAWARD OPERATING, INC.														326435												
TILLER, MOUZON GU														WELL #:	1	RRCID ->	223581	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	8838	-	9959
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					38									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					38									
WESTMORELAND GU														WELL #:	1	RRCID ->	227341	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	10558	PERF.	9737	-	10462
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-									
05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y		-0-					-0-									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-									
GRIGSBY PETROLEUM INC.														334135												
DAVIS, S. L.														WELL #:	3	RRCID ->	200746	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8583	-	9527
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N		-0-					35									
02	1456 N	1450	-0-	-6	-0-	1450	2			N		-0-					35									
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N		-0-					35									
04	1560 N	1265	-0-	-295	-0-	1265	2			N		-0-					35									
05	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			N		-0-					35									
06	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			N		-0-					35									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
GRIGSBY PETROLEUM INC.															
DAVIS, S. L.															
WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	280	-0-	-619	-0-	280	2			N	-0-				53
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				53
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				53
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				53
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				53
06	1320 N	944	-0-	-376	-0-	944	2			N	-0-				53

DAVIS, S.L.															
WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562															
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				28
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				28
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-				28
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				28
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				28
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-				28

HARLETON OIL & GAS INC.															
SEPAUGH															
WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850															
01	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-				48
02	1232 N	1196	-0-	-36	-0-	1196	3			N	-0-				48
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-				48
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-				48
05	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-				48
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-				48

DUNAWAY															
WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.															
SUMMERS															
WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"															
WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
NEW HORIZON RESOURCES LLC														
AKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			24
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			24
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			24
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	-1			25
05	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
AKINS														
WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873														
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			68
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			68
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			68
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			68
05	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
HOWE														
WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088														
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	102	1	244	3	Y	58	185	1	103
						64	9							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	255	1	702	3	Y	-0-			103
03	1085 N	265	-0-	-820	-0-	53	1	212	3	Y	-0-			103
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	149	1	418	3	Y	-0-			103
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	5			108
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	108	1	290	3	Y	-0-			108
HARRIS														
WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908														
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	49	1	117	3	N	-0-			79
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	44	1	105	3	N	-0-			79
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	58	1	127	3	N	-0-			79
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	49	1	140	3	N	-0-			79
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	3	N	-0-			79
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-			79
FURRH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
THOMAS														
WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992														
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	17	1	39	3	N	7			123
						8	9							
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	44	1	98	3	N	5			128
						6	9							
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	56	3	N	2			130
						2	9							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7			137
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	13	1	51	3	N	12			149
						13	9							
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2			151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PHILLIPS, JACK L. CO. BOX GAS UNIT										//CONT.// 16032 174 663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 4R										RRCID -> 222768		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 9518 - 9659			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59	
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.										WELL #: 3		RRCID -> 224458		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9559	
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N	7					99	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					100	
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	412	2	22	9	N	20					120	
04	540 N	209	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					120	
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	8	9	N	7					127	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					132	
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.										WELL #: 4		RRCID -> 245959		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9600 - 10816	
01	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	N	5					172	
02	1960 N	1819	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	N	3					175	
03	1860 N	1241	-0-	-619	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4					179	
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2	7	9	N	6					185	
05	2015 N	1419	-0-	-596	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					195	
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	8	9	N	7					202	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC WIENER-OWEN										665596 WELL #: 1		RRCID -> 232279		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5200 - 5266	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT #2										687208 WELL #: 3		RRCID -> 072749		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 8380 - 8749	
01	837 X	817	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	Y	53	50	1			4	
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9	688	2	Y	51	51	1			4	
03	837 X	809	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	9	12	1			1	
04	810 X	785	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	10	9	731	2	Y	10	9	1	2	8	-0-	
05	868 X	735	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	9	8	1			1	
06	840 X	625	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	8	8	1			1	
								10	9										
								35	1										
								9	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
COOKE, J. W. UNIT 2														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	14 3	1 9	243	2	Y	3	3 1		-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	15 3	1 9	245	2	Y	3	3 1		-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	280	2	Y	4	3 1		1
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	263	2	Y	2	3 1		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	261	2	Y	3	3 1		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	246	2	Y	3	3 1		-0-
PARKER UNIT #1														
WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805														
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	250	2	Y	2	2 1		-0-
02	DLQ G-10	189	-0-	189	189	10 2	1 9	177	2	Y	2	2 1		-0-
03	DLQ G-10	326	-0-	326	515	17 3	1 9	306	2	Y	3	3 1		-0-
04	741 N	226	-0-	-515	-0-	12 2	1 9	212	2	Y	2	2 1		-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	8 1	1 9	137	2	Y	1	1 1		-0-
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	14 2	1 9	244	2	Y	2	2 1		-0-
PARKER UNIT #2														
WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851														
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	309	2	Y	3	2 1	1 8	-0-
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	3 1	1 9	51	2	Y	1	1 1		-0-
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	7 1	1 9	136	2	Y	2	1 1	1 8	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	308	2	Y	7	2 1	5 8	-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29 8	1 9	494	2	Y	7	3 1	4 8	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	237	2	Y	2	2 1		-0-
ROQUEMORE														
WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785														
01	3286 X	1445	-0-	-1841	-0-	149 9	1 9	1287	2	Y	8	29 1		7
02	2968 X	2333	-0-	-635	-0-	210 22	1 9	2101	2	Y	20			27
03	3627 X	2242	-0-	-1385	-0-	186 42	1 9	2014	2	Y	38	26 1		39
04	1770 X	1069	-0-	-701	-0-	106 8	1 9	963	2	Y	-0-	30 1		9
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	316 12	1 9	3239	2	Y	11			20
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	255 23	1 9	2889	2	Y	21	24 1		17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.															
CAMERON UNIT #1															
WELL #: 3															
RRCID -> 073439															
COMPL. DATE 11/24/2000															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. 8353 - 9507															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	400 2	Y	5	5	1			-0-	
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39 1	644 2	Y	8	7	1			1	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32 1	563 2	Y	7	7	1			1	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26 1	439 2	Y	5	6	1			-0-	
05	775 N	488	-0-	-287	-0-	26 1	454 2	Y	7	6	1			1	
06	570 N	311	-0-	-259	-0-	18 1	290 2	Y	3	4	1			-0-	
						3 9									

BURNETT UNIT 7															
WELL #: 15															
RRCID -> 074298															
COMPL. DATE 05/28/1977															
TOTAL DEPTH 9800															
PERF. 8340 - 9494															
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	5 1	102 2	Y	1	1	1			-0-	
02	DLQ G-10	166	-0-	166	166	10 1	154 2	Y	2	2	1			-0-	
03	DLQ G-10	106	-0-	106	272	5 1	100 2	Y	1	1	1			-0-	
04	348 N	76	-0-	-272	-0-	4 1	71 2	Y	1	1	1			-0-	
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	7 1	114 2	Y	1	1	1			-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	1	1	1			-0-	
						1 9									

CAMERON UNIT #3															
WELL #: 4															
RRCID -> 074299															
COMPL. DATE 06/21/1977															
TOTAL DEPTH 9700															
PERF. 8670 - 9586															
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	41 1	706 2	Y	34	32	1			3	
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	37 9	681 2	Y	33	33	1			3	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40 1	746 2	Y	34	32	1			5	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	36 9	730 2	Y	31	33	1		2 8	1	
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	43 1	744 2	Y	11	11	1			1	
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	34 9	722 2	Y	10	10	1			1	
						43 1									
						11 9									

METCALF UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 074300															
COMPL. DATE 02/04/1977															
TOTAL DEPTH 9720															
PERF. 9588 - 9657															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 743

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. TURNER UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 687208 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	076945	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL	DEPTH	9676	PERF.	8490	-	9578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	775 N	634	-0-	-141	-0-			34	1	585	2	Y	14	14	1			1
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			15	9	935	2	Y	22	21	1			2
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			57	1	1090	2	Y	29	27	1			4
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-			24	9	1111	2	Y	26	29	1			1
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-			62	1	1036	2	Y	24	22	1			3
06	1140 X	603	-0-	-537	-0-			32	9	559	2	Y	9	11	1			1
								66	1									
								29	9									
								60	1									
								26	9									
								34	1									
								10	9									
RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	076946	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8314	-	9542		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BURNETT UNIT 9				WELL #:	3	RRCID ->	077600	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	8318	-	8756		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-			10	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-			2	9	161	2	Y	2	2	1			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-			10	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-			2	9	163	2	Y	2	2	1			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-			10	1	184	2	Y	2	2	1			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-			2	9	197	2	Y	2	2	1			-0-
								12	1									
								2	9									
BURNETT UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	077858	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	9666	PERF.	8434	-	9546		
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			62	1	1042	2	Y	8	9	1			1
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			9	9	1015	2	Y	8	8	1			1
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			62	1	1109	2	Y	9	9	1			1
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-			9	9	886	2	Y	7	8	1			-0-
05	1054 N	864	-0-	-190	-0-			63	1	808	2	Y	8	7	1			1
06	1020 N	768	-0-	-252	-0-			10	9	717	2	Y	7	7	1			1
								52	1									
								8	9									
								47	1									
								9	9									
								43	1									
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.															
BROWN UNIT 1															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 687208															
WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60 1	1026 2	Y	9	9 1			1		
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	10 9	914 2	Y	8	8 1			1		
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	55 1	666 2	Y	7	7 1			1		
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	9 9	754 2	Y	7	8 1			-0-		
05	1085 N	808	-0-	-277	-0-	38 1	754 2	Y	10	9 1			1		
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	8 9	729 2	Y	9	9 1			1		
						44 1									
						10 9									
BURNETT UNIT 11															
WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648															
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50 1	860 2	Y	9	9 1			1		
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	10 9	826 2	Y	9	9 1			1		
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50 1	937 2	Y	11	10 1			2		
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	10 9	866 2	Y	8	10 1			-0-		
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	54 1	941 2	Y	9	8 1			1		
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	12 9	903 2	Y	8	8 1			1		
						51 1									
						9 9									
BURNETT UNIT 4															
WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647															
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	1	1 1			-0-		
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	78 2	Y	1	1 1			-0-		
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	Y	2	2 1			-0-		
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	1 9	75 2	Y	1	1 1			-0-		
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 2	Y	-0-				-0-		
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	2 1	34 2	Y	-0-				-0-		
NEAL, SALLIE J. -A-															
WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513															
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 1	548 2	Y	7	7 1			1		
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	8 9	430 2	Y	6	6 1			1		
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1	469 2	Y	6	6 1			1		
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7 9	457 2	Y	5	6 1			-0-		
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	472 2	Y	4	4 1			-0-		
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	7 9	553 2	Y	6	5 1			1		
						27 1									
						6 9									
						27 1									
						4 9									
						34 1									
						7 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		R. LACY SERVICES, LTD.		TURNER UNIT 1		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
				//CONT.//		//CONT.//										
				WELL #:		3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	6 9	525 2	Y	Y	5	5 1				-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27 1	4 9	447 2	Y	Y	4	4 1				-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30 1	7 9	522 2	Y	Y	6	5 1				1
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32 1	6 9	552 2	Y	Y	5	6 1				-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29 1	7 9	505 2	Y	Y	6	5 1				1
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1	6 9	492 2	Y	Y	5	5 1				1

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8715 - 9963			
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	137 2	Y	Y	1	2 1				1
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	2 9	119 2	Y	Y	2					3
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	4 9	114 2	Y	Y	4	3 1				4
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	10 1	1 9	93 2	Y	Y	-0-	2 1				2
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	11 1	1 9	106 2	Y	Y	-0-					2
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	110 2	Y	Y	1	2 1				1

METCALF UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8437 - 9621			
01	1798 N	1246	-0-	-552	-0-	69 1	10 9	1167 2	Y	Y	9	9 1				1
02	1652 N	1606	-0-	-46	-0-	90 1	12 9	1504 2	Y	Y	11	11 1				1
03	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	92 1	15 9	1605 2	Y	Y	14	13 1				2
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	64 1	9 9	1084 2	Y	Y	8	10 1				-0-
05	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	84 1	12 9	1446 2	Y	Y	11	10 1				1
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	100 1	19 9	1661 2	Y	Y	17	16 1				2

BURNETT UNIT 7				WELL #:		17	RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8253 - 9590			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55 1	10 9	949 2	Y	Y	9	9 1				1
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	52 1	9 9	873 2	Y	Y	8	8 1				1
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	40 1	8 9	696 2	Y	Y	7	7 1				1
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52 1	9 9	890 2	Y	Y	8	9 1				-0-
05	1023 N	844	-0-	-179	-0-	45 1	9 9	790 2	Y	Y	8	7 1				1
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	63 1	11 9	1049 2	Y	Y	10	10 1				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 687208 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
						RRCID -> 133475	COMPL. DATE 06/18/1993	TOTAL	DEPTH	9705	PERF. 8256	-	8882		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	24 3 9	1	420	2	Y	3	8	1		-0-
02	448 N	395	-0-	-53	-0-	22 4 9	1	369	2	Y	4	4	1		-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	24 6 9	1	423	2	Y	5	4	1		1
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24 4 9	1	411	2	Y	4	5	1		-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23 4 9	1	401	2	Y	4	4	1		-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23 3 9	1	395	2	Y	3	3	1		-0-
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 133854	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8343	-	9497		
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	81 55 9	1	1383	2	Y	50	49	1	2 8	4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	82 54 9	1	1364	2	Y	49	48	1	1 8	4
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	91 33 9	1	1600	2	Y	30	23	1	8 8	3
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	95 41 9	1	1611	2	Y	37	22	1	17 8	1
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	95 13 9	1	1631	2	Y	12	12	1		1
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	100 13 9	1	1663	2	Y	12	12	1		1
BURNETT UNIT 10				WELL #:	7	RRCID -> 135115	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL	DEPTH	9810	PERF. 8408	-	9659		
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	26 4 9	1	442	2	Y	4	5	1		-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	60 12 9	1	1002	2	Y	11	10	1		1
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56 12 9	1	986	2	Y	11	10	1		2
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	59 12 9	1	1005	2	Y	11	11	1	1 8	1
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	57 7 9	1	979	2	Y	6	6	1		1
06	630 N	369	-0-	-261	-0-	21 2 9	1	346	2	Y	2	3	1		-0-
METCALF UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 135835	COMPL. DATE 08/28/1994	TOTAL	DEPTH	9844	PERF. 8401	-	9009		
01	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	60 9 9	1	1015	2	Y	8	8	1		1
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	64 10 9	1	1057	2	Y	9	9	1		1
03	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	66 12 9	1	1159	2	Y	11	10	1		2
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	59 8 9	1	1015	2	Y	7	9	1		-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	74 11 9	1	1272	2	Y	10	9	1		1
06	1200 N	805	-0-	-395	-0-	45 8 9	1	752	2	Y	7	7	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 687208 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA				
						RRCID ->	136140	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	8541	-	9530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1643 X	954	-0-	-689	-0-	52 9	1 9	893	2	Y	8	8	1			1	
02	1484 X	702	-0-	-782	-0-	40 7	1 9	655	2	Y	6	6	1			1	
03	1643 X	821	-0-	-822	-0-	43 8	1 9	770	2	Y	7	7	1			1	
04	1470 X	854	-0-	-616	-0-	47 8	1 9	799	2	Y	7	8	1			-0-	
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	1040	2	Y	9	8	1			1	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	67 10	1 9	1117	2	Y	9	9	1			1	
ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	136291	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.	8528	-	9342	
01	992 N	779	-0-	-213	-0-	81 3	1 9	695	2	Y	3	6	1			3	
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	63 6	1 9	625	2	Y	5					8	
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	64 12	1 9	689	2	Y	11	8	1			11	
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	73 1	1	673	2	Y	-0-	6	1			5	
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	66 2	1 9	675	2	Y	2					7	
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	58 3	1 9	650	2	Y	3	7	1			3	
RICHARDSON UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	138002	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL	DEPTH	9805	PERF.	8514	-	9581	
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	57 12	1 9	980	2	Y	11	11	1			1	
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	57 12	1 9	932	2	Y	11	11	1			1	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	988	2	Y	13	12	1			2	
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	56 13	1 9	939	2	Y	12	12	1	1	8	1	
05	1116 N	785	-0-	-331	-0-	43 9	1 9	733	2	Y	8	8	1			1	
06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	56 9	1 9	931	2	Y	8	8	1			1	
DODD, RUBY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139603	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8555	-	9772	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	505	2	Y	8	8	1			1	
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	9 2	1 9	148	2	Y	2	3	1			-0-	
03	713 N	278	-0-	-435	-0-	14 6	1 9	258	2	Y	5	4	1			1	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39 11	1 9	656	2	Y	10	10	1			1	
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	9 2	1 9	152	2	Y	2	3	1			-0-	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	290	2	Y	5	4	1			1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. LONGINO, ET AL UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 687208 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 139887			CAPACITY COMPL. DATE 10/22/2015			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	74 17 9	1254 2	Y	15	15 1						1
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	80 18 9	1335 2	Y	16	16 1						1
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	71 20 9	1255 2	Y	18	16 1						3
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	74 17 9	1262 2	Y	15	17 1						1
05	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	78 18 9	1356 2	Y	16	15 1						2
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	73 15 9	1220 2	Y	14	14 1						2
RICHARDSON UNIT 1																
			WELL #:			6	RRCID -> 140720			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	35 6 9	594 2	Y	5	5 1						-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 4 9	498 2	Y	4	4 1						-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 7 9	587 2	Y	6	5 1						1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32 4 9	548 2	Y	4	5 1						-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	31 6 9	541 2	Y	5	4 1						1
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	32 4 9	541 2	Y	4	4 1						1
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT																
			WELL #:			7 T	RRCID -> 141445			COMPL. DATE 04/10/1992			TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514			
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	26 14 9	453 2	Y	13	14 1						1
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 11 9	332 2	Y	10	10 1						1
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	29 8 9	508 2	Y	7	7 1						1
04	480 N	146	-0-	-334	-0-	8 2 9	136 2	Y	2	3 1						-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	22 2 9	374 2	Y	2	2 1						-0-
06	540 N	481	-0-	-59	-0-	27 3 9	451 2	Y	3	3 1						-0-
PARKER UNIT #1																
			WELL #:			9	RRCID -> 145975			COMPL. DATE 06/07/1993			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785			
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	110 21 9	1362 2	Y	19	19 1						14
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	85 20 9	1040 2	Y	18	19 1						13
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99 18 9	1174 2	Y	16	14 1						15
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	126 22 9	1422 2	Y	20	16 1						19
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	109 15 9	1190 2	Y	14	21 1						12
06	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	96 12 9	1031 2	Y	11	15 1						8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														
WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
01	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	65 1	1112 2	Y	11	11	1			1
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	12 9	1319 2	Y	13	13	1			1
03	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	80 1	1345 2	Y	16	14	1	1 8		2
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	14 9	1090 2	Y	14	13	1	2 8		1
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	76 1	1348 2	Y	12	12	1			1
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	18 9	1413 2	Y	11	11	1			1
						64 1								
						15 9								
						78 1								
						13 9								
						84 1								
						12 9								
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568														
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1	402 2	Y	9	8	1	1 8		1
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10 9	501 2	Y	11	10	1	1 8		1
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30 1	385 2	Y	6	4	1	2 8		1
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	12 9	513 2	Y	9	5	1	5 8		-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	22 1	626 2	Y	6	5	1			1
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	7 9	597 2	Y	5	5	1			1
						30 1								
						10 9								
						36 1								
						7 9								
						36 1								
						6 9								
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558														
01	2108 N	1904	-0-	-204	-0-	104 1	1774 2	Y	24	22	1	2 8		2
02	1876 N	1801	-0-	-75	-0-	26 9	1677 2	Y	22	21	1	1 8		2
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	100 1	1919 2	Y	67	59	1			10
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	24 9	1858 2	Y	57	64	1			3
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	109 1	1860 2	Y	54	51	1			6
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	74 9	1785 2	Y	15	19	1			2
						110 1								
						63 9								
						107 1								
						59 9								
						107 1								
						17 9								
PARKER UNIT #1														
WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909														
01	1457 N	712	-0-	-745	-0-	52 1	652 2	Y	7	9	1			5
02	952 N	927	-0-	-25	-0-	8 9	848 2	Y	9	7	1			7
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69 1	1043 2	Y	9	7	1			9
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	10 9	1109 2	Y	12	10	1	1 8		10
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	87 1	1178 2	Y	9	11	1			8
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	10 9	1240 2	Y	17	14	1			11
						98 1								
						13 9								
						109 1								
						10 9								
						115 1								
						19 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.												//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED			
TURNER UNIT 1												//CONT.// 687208				WELL #: 4			
												RRCID -> 152356				COMPL. DATE 11/01/1994			
												TOTAL DEPTH				9950 PERF. 8508 - 9802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	31 12 9	904 2	N	11						87				
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	45 55 9	1240 2	N	50						137				
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	48 41 9	1470 2	N	37						174				
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	49 28 9	1415 2	N	25						199				
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	50 1	1489 2	N	-0-						199				
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	49 1	1469 2	N	-0-						199				
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 152473			
												COMPL. DATE 11/17/1994				TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548			
01	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	76 12 9	1299 2	Y	11	11	1				1				
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	68 11 9	1136 2	Y	10	10	1				1				
03	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	78 14 9	1371 2	Y	13	12	1				2				
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	74 12 9	1259 2	Y	11	12	1				1				
05	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	63 10 9	1094 2	Y	9	9	1				1				
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	93 18 9	1538 2	Y	16	15	1				2				
ROQUEMORE UNIT 1												WELL #: 7				RRCID -> 152692			
												COMPL. DATE 12/16/1994				TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791			
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	287 13 9	2492 2	Y	12	16	1				10				
02	2296 X	1706	-0-	-590	-0-	153 12 9	1541 2	Y	11						21				
03	2356 X	2160	-0-	-196	-0-	181 29 9	1950 2	Y	26	20	1				27				
04	2070 N	1553	-0-	-517	-0-	153 1	1400 2	Y	-0-	18	1				9				
05	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	166 4 9	1705 2	Y	4						13				
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	174 11 9	1970 2	Y	10	15	1				8				
ROQUEMORE UNIT 1												WELL #: 6				RRCID -> 153483			
												COMPL. DATE 01/30/1995				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869			
01	775 N	518	-0-	-257	-0-	54 3 9	461 2	Y	3	7	1				3				
02	616 N	455	-0-	-161	-0-	41 6 9	408 2	Y	5						8				
03	589 N	525	-0-	-64	-0-	43 12 9	470 2	Y	11	8	1				11				
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	46 1	419 2	Y	-0-	7	1				4				
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	41 2 9	425 2	Y	2						6				
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	34 4 9	375 2	Y	4	7	1				3				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.															
METCALF UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 156091															
COMPL. DATE 09/11/1995															
TOTAL DEPTH 9917													PERF. 8545 - 9725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	3	3	1	-0-	
						3	9								
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	3	3	1	-0-	
						3	9								
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	4	3	1	1	
						4	9								
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	3	4	1	-0-	
						3	9								
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	3	3	1	-0-	
						3	9								
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	9	8	1	1	
						10	9								
PARKER UNIT #1															
WELL #: 11															
RRCID -> 156237															
COMPL. DATE 12/12/1995															
TOTAL DEPTH N/A													PERF. N/A		
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	Y	13	11	1	2	
						14	9								
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	4	5	1	1 8	-0-
						4	9								
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
06	390 N	284	-0-	-106	-0-	16	1	267	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
TURNER UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 160802															
COMPL. DATE 10/30/1996															
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8412 - 9780		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DODD, RUBY UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 164455															
COMPL. DATE 07/23/1997															
TOTAL DEPTH 9975													PERF. 8600 - 9836		
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	5	6	1	-0-	
						6	9								
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	29	1	480	2	Y	5	5	1	-0-	
						6	9								
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	7	6	1	1	
						8	9								
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	5	6	1	-0-	
						6	9								
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	6	5	1	1	
						7	9								
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	4	4	1	1	
						4	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																													
R. LACY SERVICES, LTD.															//CONT.// 687208																																																																										
CAMERON UNIT 2															WELL #: 5															RRCID -> 165131															COMPL. DATE 12/17/2013															TOTAL DEPTH 9750															PERF. 8385 - 9585														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-					58 1	993	2	Y	7			7 1			1																																																																				
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-					8 9	913	2	Y	7			7 1			1																																																																				
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-					55 1	779	2	Y	6			6 1			1																																																																				
04	720	N	431	-0-	-289	-0-					8 9	404	2	Y	3			4 1			-0-																																																																				
05	1023	N	390	-0-	-633	-0-					45 1	366	2	Y	3			3 1			-0-																																																																				
06	810	N	374	-0-	-436	-0-					24 1	350	2	Y	3			3 1			-0-																																																																				
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														
											3 9																																																																														
											21 1																																																																														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		R. LACY SERVICES, LTD.		CAMERON UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 167533		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8515 - 9774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1	17 9	1458 2	Y	15	16 1					1
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1	18 9	1442 2	Y	16	16 1					1
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-		94 1	23 9	1656 2	Y	21	19 1					3
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-		98 1	23 9	1663 2	Y	21	21 1		2	8		1
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-		100 1	20 9	1734 2	Y	18	17 1					2
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		88 1	18 9	1471 2	Y	16	16 1					2

COOKE, J.W. UNIT 1					WELL #: 4	RRCID -> 168256	COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 8545 - 9728							
01	2759 N	2410	-0-	-349	-0-	-0-		192 1	24 9	2194 2	Y	22	80 1					20
02	2408 N	1992	-0-	-416	-0-	-0-		149 1	24 9	1819 2	Y	22						42
03	2511 N	2470	-0-	-41	-0-	-0-		183 1	36 9	2251 2	Y	33						75
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-		182 1	20 9	2130 2	Y	18						93
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-		195 1	46 9	2181 2	Y	42	83 1					52
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-		184 1	32 9	2133 2	Y	29						81

LONGINO, ET AL UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 169140	COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 9948		PERF. 8537 - 9821							
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-		200 1	31 9	3412 2	Y	28	29 1					2
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	-0-		177 1	28 9	2940 2	Y	25	25 1					2
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-		232 1	44 9	4081 2	Y	40	36 1					6
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-		232 1	37 9	3931 2	Y	34	38 1					2
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-		231 1	36 9	3992 2	Y	33	31 1					4
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-		225 1	33 9	3755 2	Y	30	31 1					3

CAMERON UNIT 3					WELL #: 8	RRCID -> 169382	COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 8501 - 9750							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PARKER UNIT #1					WELL #: 12	RRCID -> 171116	COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8586 - 9790							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
ROQUEMORE UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20 1	169	2	Y	1	2	1		1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	154	2	Y	2				3
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	174	2	Y	4	3	1		4
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168	2	Y	-0-	2	1		2
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	171	2	Y	-0-				2
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	167	2	Y	2	3	1		1
						2 9								
BURNETT UNIT 4														
WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281														
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46 1	784	2	Y	14	13	1	1 8	1
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	15 9								
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	38 1	637	2	Y	12	11	1	1 8	1
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13 9								
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	50 1	871	2	Y	9	7	1	2 8	1
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	10 9								
						45 1	762	2	Y	10	6	1	5 8	-0-
						11 9								
						62 1	1063	2	Y	10	9	1		1
						11 9								
						73 1	1221	2	Y	11	11	1		1
						12 9								
METCALF UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697														
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	160	2	Y	1	1	1		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1 9								
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	140	2	Y	1	1	1		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 9								
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	157	2	Y	2	2	1		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 9								
						9 1	152	2	Y	2	2	1		-0-
						2 9								
						9 1	155	2	Y	1	1	1		-0-
						1 9								
						9 1	150	2	Y	1	1	1		-0-
						1 9								
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748														
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	24 1	406	2	Y	4	5	1		-0-
02	448 N	365	-0-	-83	-0-	4 9								
03	558 N	406	-0-	-152	-0-	20 1	342	2	Y	3	3	1		-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	3 9								
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	21 1	379	2	Y	5	4	1		1
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	6 9								
						21 1	357	2	Y	3	4	1		-0-
						3 9								
						18 1	311	2	Y	3	3	1		-0-
						3 9								
						16 1	274	2	Y	3	3	1		-0-
						3 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	106 76 9	1	1808	2	Y	69	69	1	5
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	107 77 9	1	1786	2	Y	70	68	1	6
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	104 88 9	1	1816	2	Y	80	73	1	11
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	100 77 9	1	1681	2	Y	70	73	1	3
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65 47 9	1	1127	2	Y	43	40	1	4
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1 1 9	1	18	2	Y	1	5	1	-0-
BRIGGS UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906														
01	744 N	158	-0-	-586	-0-	9 1 9	1	148	2	Y	1	1	1	-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	10 1 9	1	171	2	Y	1	1	1	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 2 9	1	198	2	Y	2	2	1	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 2 9	1	176	2	Y	2	2	1	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1	180	2	Y	1	1	1	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37 6 9	1	623	2	Y	5	4	1	1
BURNETT UNIT 9														
WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKER UNIT #1														
WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905														
01	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	121 21 9	1	1509	2	Y	19	18	1	14
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	146 28 9	1	1782	2	Y	25	20	1	19
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	173 25 9	1	2061	2	Y	23	20	1	22
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	178 31 9	1	2012	2	Y	28	25	1	23
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	180 22 9	1	1965	2	Y	20	26	1	17
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	184 23 9	1	1981	2	Y	21	24	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.															
METCALF UNIT 1															
WELL #: 7															
RRCID -> 175768															
COMPL. DATE 06/13/2013															
TOTAL DEPTH 9825														PERF. 8466 - 9646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	70 1	1192 2	Y	10		9 1		1		
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	11 9									
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	75 1	1251 2	Y	9		9 1		1		
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	10 9									
05	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	48 1	842 2	Y	7		7 1		1		
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	8 9									
						83 1	1396 2	Y	11		11 1		1		
						12 9									
						65 1	1123 2	Y	8		8 1		1		
						9 9									
						52 1	870 2	Y	9		9 1		1		
						10 9									
RICHARDSON UNIT 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 176177															
COMPL. DATE 05/10/2013															
TOTAL DEPTH 9800														PERF. 8441 - 9635	
01	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	91 1	1561 2	Y	11		12 1		1		
02	1652 N	1189	-0-	-463	-0-	12 9									
03	1829 N	1149	-0-	-680	-0-	67 1	1113 2	Y	8		8 1		1		
04	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	9 9									
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	61 1	1079 2	Y	8		8 1		1		
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	9 9									
						76 1	1305 2	Y	11		10 1	1 8	1		
						12 9									
						83 1	1429 2	Y	9		9 1		1		
						10 9									
						111 1	1847 2	Y	15		14 1		2		
						17 9									
RICHARDSON UNIT 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 178307															
COMPL. DATE 06/21/2000															
TOTAL DEPTH 9730														PERF. 8358 - 9560	
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	74 1	1269 2	Y	10		10 1		1		
02	1400 N	1224	-0-	-176	-0-	11 9									
03	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	69 1	1145 2	Y	9		9 1		1		
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	10 9									
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	69 1	1212 2	Y	11		10 1		2		
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	12 9									
						120 1	2030 2	Y	16		17 1		1		
						18 9									
						143 1	2473 2	Y	20		19 1		2		
						22 9									
						138 1	2294 2	Y	19		19 1		2		
						21 9									
CAMERON UNIT 2															
WELL #: 7															
RRCID -> 178308															
COMPL. DATE 07/10/2000															
TOTAL DEPTH 9725														PERF. 8389 - 9570	
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	67 1	1143 2	Y	12		12 1		1		
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	13 9									
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	89 1	1474 2	Y	15		15 1		1		
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17 9									
05	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	87 1	1526 2	Y	18		16 1		3		
06	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	20 9									
						79 1	1342 2	Y	15		16 1	1 8	1		
						17 9									
						76 1	1320 2	Y	12		12 1		1		
						13 9									
						84 1	1409 2	Y	15		14 1		2		
						17 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.															
CAMERON UNIT 1															
WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	627 2	Y			23	23 1			2
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25 9	514 2	Y			19	19 1			2
03	713 N	618	-0-	-95	-0-	30 1	578 2	Y			6	7 1			1
04	660 N	618	-0-	-42	-0-	21 9	578 2	Y			5	6 1			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33 1	595 2	Y			6	5 1			1
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	7 9	577 2	Y			6	6 1			1
ROQUEMORE UNIT 1														WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PARKER UNIT 2														WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802	
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	220 1	2717 2	Y			28	26 1			20
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	31 9	2261 2	Y			27	27 1			20
03	2232 X	1128	-0-	-1104	-0-	186 1	1032 2	Y			9	20 1			9
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	30 9				Y	-0-	9 1			-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	86 1				Y	-0-				-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	10 9				Y	-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532	
01	2697 N	1316	-0-	-1381	-0-	72 1	1234 2	Y			9	10 1			1
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	10 9	1236 2	Y			9	9 1			1
03	1829 N	1431	-0-	-398	-0-	74 1	1343 2	Y			11	10 1			2
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	10 9	1394 2	Y			11	11 1	1 8		1
05	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	76 1	1052 2	Y			7	7 1			1
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	12 9	1455 2	Y			15	14 1			2
COOKE, J. W. UNIT 2														WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. METCALF UNIT 1			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 687208 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 182422			CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2001			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1 1	188	2	Y	2	2	1			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1 1	173	2	Y	2	2	1			-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	9	1 1	156	2	Y	2	2	1			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1 1	184	2	Y	3	3	1			-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1 1	175	2	Y	2	2	1			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1 1	164	2	Y	6	5	1			1

TURNER UNIT 1			WELL #:			7	RRCID -> 182784			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696			
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1 1	122	2	Y	1	1	1			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1 1	109	2	Y	1	1	1			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1 1	124	2	Y	2	2	1			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1 1	124	2	Y	2	2	1			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1 1	119	2	Y	1	1	1			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1 1	117	2	Y	1	1	1			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #:			9	RRCID -> 183173			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #:			10	RRCID -> 183774			COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699			
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	43	1 1	725	2	Y	5	5	1			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40	1 1	677	2	Y	4	4	1			-0-
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	42	1 1	737	2	Y	6	5	1			1
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	42	1 1	718	2	Y	4	5	1			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1 1	808	2	Y	6	5	1			1
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	48	1 1	807	2	Y	5	5	1			1

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 759

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9		//CONT.// //CONT.// WELL #:		16032 174 687208 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184471		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2001				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-			40	1	672	2	Y	7	7	1			1
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-			8	9									
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-			35	1	593	2	Y	6	6	1			1
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-			7	9									
05	713 N	561	-0-	-152	-0-			34	1	597	2	Y	7	7	1			1
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-			8	9									
								37	1	619	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
								31	1	521	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
								47	1	776	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
CAMERON UNIT 1				WELL #:	10	RRCID -> 184971	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 2				WELL #:	8	RRCID -> 185658	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711										
01	2957 N	2761	-0-	-196	-0-			150	1	2543	2	Y	62	61	1	2	8	5
02	2548 N	2075	-0-	-473	-0-			68	9									
03	2883 X	1921	-0-	-962	-0-			115	1	1908	2	Y	47	47	1	1	8	4
04	2790 X	2636	-0-	-154	-0-			52	9									
05	2883 X	2833	-0-	-50	-0-			101	1	1775	2	Y	41	37	1	2	8	6
06	2670 X	2462	-0-	-208	-0-			45	9									
								144	1	2436	2	Y	51	50	1	5	8	2
								56	9									
								152	1	2626	2	Y	50	45	1	2	8	5
								55	9									
								137	1	2279	2	Y	42	42	1			5
								46	9									
LONGINO, ET AL UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 186496	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791										
01	589 N	474	-0-	-115	-0-			26	1	444	2	Y	4	6	1			-0-
02	616 N	431	-0-	-185	-0-			4	9									
03	558 N	393	-0-	-165	-0-			24	1	403	2	Y	4	4	1			-0-
04	450 N	370	-0-	-80	-0-			4	9									
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-			21	1	366	2	Y	5	4	1			1
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-			6	9									
								20	1	347	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
								29	1	498	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
								40	1	664	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD.															//CONT.// 687208														
ROQUEMORE UNIT 1															WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			132 8	1 9	1150	2	Y	7			11 1			6										
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-			102 10	1 9	1027	2	Y	9						15										
03	1302 N	1173	-0-	-129	-0-			98 19	1 9	1056	2	Y	17			14 1			18										
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			112 1	1 9	1025	2	Y	1			11 1			8										
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			101 3	1 9	1032	2	Y	3						11										
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			89 8	1 9	1013	2	Y	7			13 1			5										
BURNETT UNIT 7																													
WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754																													
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-			72 14	1 9	1229	2	Y	13			13 1			1										
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			85 15	1 9	1411	2	Y	14			14 1			1										
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-			91 21	1 9	1601	2	Y	19			17 1			3										
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-			76 15	1 9	1289	2	Y	14			16 1			1										
05	1519 N	1383	-0-	-136	-0-			74 14	1 9	1295	2	Y	13			11 1	2 8		1										
06	1470 N	1197	-0-	-273	-0-			68 11	1 9	1118	2	Y	10			10 1			1										
BRIGGS UNIT 1																													
WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
DODD, RUBY UNIT																													
WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760																													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-										
RICHARDSON UNIT 1																													
WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602																													
01	868 N	866	-0-	-2	-0-			47 12	1 9	807	2	Y	11			10 1	1 8		1										
02	756 N	754	-0-	-2	-0-			42 10	1 9	702	2	Y	9			9 1			1										
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-			45 13	1 9	804	2	Y	12			10 1	1 8		2										
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-			47 14	1 9	804	2	Y	13			11 1	3 8		1										
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-			47 9	1 9	808	2	Y	8			8 1			1										
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			63 12	1 9	1050	2	Y	11			11 1			1										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. METCALF UNIT 1												//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 687208 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631												CNTY: PANOLA	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	1581 N	1297	-0-	-284	-0-			71 14 9	1	1212	2	Y	13	14	1			1							
02	1596 N	1229	-0-	-367	-0-			69 14 9	1	1146	2	Y	13	13	1			1							
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-			100 25 9	1	1750	2	Y	23	21	1			3							
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-			103 23 9	1	1764	2	Y	21	23	1			1							
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-			102 21 9	1	1771	2	Y	19	18	1			2							
06	1740 N	1718	-0-	-22	-0-			96 13 9	1	1609	2	Y	12	13	1			1							
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT												WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565													
01	2015 N	1478	-0-	-537	-0-			81 17 9	1	1380	2	Y	15	14	1	1	8	1							
02	1596 N	1510	-0-	-86	-0-			85 15 9	1	1410	2	Y	14	14	1			1							
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-			102 23 9	1	1792	2	Y	21	18	1	1	8	3							
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-			114 24 9	1	1933	2	Y	22	21	1	3	8	1							
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-			110 24 9	1	1921	2	Y	22	21	1			2							
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-			111 23 9	1	1852	2	Y	21	21	1			2							
BURNETT UNIT 7												WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-							
BURNETT UNIT 9												WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519													
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-			14 2 9	1	235	2	Y	2	2	1			-0-							
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-			15 2 9	1	245	2	Y	2	2	1			-0-							
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-			14 2 9	1	258	2	Y	2	2	1			-0-							
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-			14 2 9	1	230	2	Y	2	2	1			-0-							
05	279 N	249	-0-	-30	-0-			14 3 9	1	232	2	Y	3	3	1			-0-							
06	270 N	231	-0-	-39	-0-			13 3 9	1	215	2	Y	3	3	1			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
TURNER UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	980	-0-	-198	-0-	53 1	908 2	Y			17	15 1	2 8	1
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	19 9	1065 2	Y			20	18 1	1 8	2
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	64 1	516 2	Y			10	9 1	2 8	1
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	22 9	1410 2	Y			31	20 1	11 8	1
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	29 1	1339 2	Y			22	17 1	4 8	2
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	11 9	1263 2	Y			11	12 1		1
						83 1								
						34 9								
						77 1								
						24 9								
						75 1								
						12 9								
PARKER UNIT #1														
WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833														
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	10 1	131 2	Y			1	1 1		1
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 9	150 2	Y			3	2 1		2
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	Y			2	2 1		2
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	3 9	123 2	Y			1	2 1		1
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	13 1	140 2	Y			2	2 1		1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 9	145 2	Y			3	2 1		2
						14 1								
						3 9								
PARKER UNIT 2														
WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916														
01	1395 N	1040	-0-	-355	-0-	57 1	974 2	Y			8	8 1		1
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	9 9	1418 2	Y			10	10 1		1
03	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	85 1	1237 2	Y			11	10 1		2
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	11 9	1152 2	Y			8	10 1		-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	71 1	1423 2	Y			10	9 1		1
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	12 9	1176 2	Y			9	9 1		1
						68 1								
						9 9								
						82 1								
						11 9								
						71 1								
						10 9								
TURNER UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE UNIT 1			//CONT.// //CONT.// WELL #: 12			16032 174 687208	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
							RRCID -> 194346			COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8800 - 9933				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-			10 1	1 9	89	2	Y	1	2	1			1
02	84 N	82	-0-	-2	-0-			8 1	1 9	73	2	Y	1					2
03	124 N	91	-0-	-33	-0-			1 8	1 9	81	2	Y	2	2	1			2
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-			10 2	1 9	95	2	Y	-0-	1	1			1
05	93 N	90	-0-	-3	-0-			8 1	1 9	81	2	Y	1					2
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-			12 1	1 9	135	2	Y	1	2	1			1

CAMERON UNIT 3					WELL #:	11	RRCID -> 194488	COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8542 - 9768						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1					WELL #:	13	RRCID -> 195509	COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8722 - 9886						
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-			240 11	1 9	2085	2	Y	10	22	1			8
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-			210 15	1 9	2106	2	Y	14					22
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-			243 37	1 9	2624	2	Y	34	21	1			35
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-			228 236	1 1	2090	2	Y	-0-	23	1			12
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-			7 17	9 9	2416	2	Y	6					18
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-			270 17	1 9	3069	2	Y	15	21	1			12

CAMERON UNIT 2					WELL #:	9	RRCID -> 198841	COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8416 - 9590						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1					WELL #:	11	RRCID -> 199197	COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9534						
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-			94 23	1 9	1606	2	Y	21	21	1			2
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			79 18	1 9	1317	2	Y	16	17	1			1
03	1457 N	1423	-0-	-34	-0-			76 22	1 9	1325	2	Y	20	18	1			3
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			93 23	1 9	1583	2	Y	21	23	1			1
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-			95 22	1 9	1638	2	Y	20	19	1			2
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-			98 17	1 9	1645	2	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.															
COOKE, J. W. UNIT 2															

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 765

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. PARKER UNIT #1				//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 15				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				RRCID -> 203017				COMPL. DATE 06/17/2004				TOTAL DEPTH 10035				PERF. 8663 - 9951							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
CAMERON UNIT 1				WELL #: 12				RRCID -> 204284				COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 9705				PERF. 8358 - 9531			
01	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	-0-	84 1	1428 2	Y		15	15 1					1						
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9	1976 2	Y		21	20 1					2						
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	1723 2	Y		21	19 1		1 8			3						
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1640 2	Y		19	19 1		2 8			1						
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	1465 2	Y		20	19 1					2						
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1870 2	Y		26	25 1					3						
BURNETT UNIT 7				WELL #: 24				RRCID -> 204285				COMPL. DATE 08/20/2004				TOTAL DEPTH 10186				PERF. 8809 - 9997			
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	578 2	Y		21	21 1					2						
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	594 2	Y		21	21 1					2						
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	709 2	Y		9	10 1					1						
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	655 2	Y		10	9 1		2 8			-0-						
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	630 2	Y		11	6 1		4 8			1						
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	727 2	Y		9	7 1		2 8			1						
CAMERON UNIT 2				WELL #: 10				RRCID -> 204844				COMPL. DATE 09/15/2004				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 8448 - 9630			
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	1692 2	Y		21	20 1					2						
02	1624 N	1424	-0-	-200	-0-	-0-	23 9	1326 2	Y		16	17 1					1						
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1629 2	Y		23	21 1					3						
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	18 9	1797 2	Y		23	25 1					1						
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1940 2	Y		20	19 1					2						
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	25 9	2271 2	Y		24	23 1					3						
HOLT UNIT 1				WELL #: 3				RRCID -> 205291				COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 10030				PERF. 8654 - 9110			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 766

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. PARKER UNIT 2			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 687208 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 207069			CAPACITY COMPL. DATE 12/29/2004				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2315	-0-	-537	-0-	127 19	1	2169	2	Y	17	18	1					1
02	2492 X	2376	-0-	-116	-0-	134 22	1	2220	2	Y	20	19	1					2
03	2759 X	2614	-0-	-145	-0-	139 25	1	2450	2	Y	23	22	1					3
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	130 22	1	2208	2	Y	20	22	1					1
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	133 21	1	2304	2	Y	19	18	1					2
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	143 21	1	2393	2	Y	19	19	1					2

BURNETT UNIT 2			WELL #:			6	RRCID -> 207755			COMPL. DATE 01/27/2005				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558				
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	69 11	1	1176	2	Y	10	10	1					1
02	1344 N	984	-0-	-360	-0-	55 8	1	921	2	Y	7	7	1					1
03	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	55 9	1	963	2	Y	8	8	1					1
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	61 11	1	1024	2	Y	10	9	1		2	8		-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	87 17	1	1506	2	Y	15	13	1					2
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	89 15	1	1495	2	Y	14	14	1					2

BURNETT UNIT 9			WELL #:			12	RRCID -> 208040			COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527				
01	2139 N	1719	-0-	-420	-0-	1702	2	17	9	Y	15	15	1					1
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1925	2	21	9	Y	19	18	1					2
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	Y	18	17	1					3
04	1650 X	1436	-0-	-214	-0-	1422	2	14	9	Y	13	15	1					1
05	2170 X	2100	-0-	-70	-0-	2076	2	24	9	Y	22	17	1		4	8		2
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2370	2	25	9	Y	23	21	1		2	8		2

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:			15	RRCID -> 210482			COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817				
01	2945 N	2263	-0-	-682	-0-	233 12	1	2018	2	Y	11	17	1					9
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	203 18	1	2036	2	Y	16							25
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	235 42	1	2541	2	Y	38	24	1					39
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	274	1	2515	2	Y	-0-	22	1					17
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	238 8	1	2442	2	Y	7							24
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	203 15	1	2299	2	Y	14	27	1					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA																			
R. LACY SERVICES, LTD.																																	
DODD, RUBY UNIT																																	
WELL #: 8														RRCID -> 211676				COMPL. DATE 05/19/2005				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 8530 - 9794							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
01	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	58 1	992 2	Y	26	26	1			2																			
02	1064 N	918	-0-	-146	-0-	29 9	843 2	Y	23	23	1			2																			
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 2	Y	11	11	1			2																			
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	25 9	930 2	Y	7	9	1			-0-																			
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	59 1	1367 2	Y	12	11	1			1																			
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	12 9	1081 2	Y	9	9	1			1																			
						54 1																											
						8 9																											
						79 1																											
						13 9																											
						65 1																											
						10 9																											
CAMERON UNIT 3														WELL #: 12				RRCID -> 212220				COMPL. DATE 06/17/2005				TOTAL DEPTH 9775				PERF. 8433 - 9690			
01	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	100 1	1706 2	Y	51	53	1			4																			
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	56 9	2031 2	Y	61	60	1			5																			
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	122 1	2466 2	Y	42	40	1		1 8	6																			
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	67 9	2304 2	Y	36	38	1		2 8	2																			
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	140 1	2216 2	Y	32	29	1		2 8	3																			
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	46 9	1986 2	Y	27	27	1			3																			
						135 1																											
						40 9																											
						128 1																											
						35 9																											
						119 1																											
						30 9																											
BURNETT UNIT 4														WELL #: 9				RRCID -> 213389				COMPL. DATE 07/18/2005				TOTAL DEPTH 9700				PERF. 8356 - 9620			
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	120 1	2047 2	Y	41	43	1			3																			
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	45 9	1928 2	Y	40	40	1			3																			
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	116 1	1927 2	Y	46	42	1			7																			
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	44 9	2233 2	Y	46	51	1			2																			
05	2883 X	2257	-0-	-626	-0-	109 1	2102 2	Y	30	29	1			3																			
06	2250 X	1917	-0-	-333	-0-	51 9	1781 2	Y	26	26	1			3																			
						132 1																											
						51 9																											
						122 1																											
						33 9																											
						107 1																											
						29 9																											
LONGINO, ET AL UNIT														WELL #: 8				RRCID -> 214390				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 8525 - 9812			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	59 14 9	1007 2	Y	13	11 1	2 8			1
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	58 11 9	964 2	Y	10	10 1				1
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62 18 9	1095 2	Y	16	13 1	2 8			2
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	64 17 9	1089 2	Y	15	13 1	3 8			1
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65 14 9	1125 2	Y	13	11 1	2 8			1
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	68 15 9	1119 2	Y	14	13 1				2
COOKE, J. W. UNIT 2														
WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518														
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	93 15 9	1597 2	Y	14	14 1				1
02	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	120 20 9	1987 2	Y	18	17 1				2
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	202 39 9	3555 2	Y	35	32 1				5
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	183 31 9	3100 2	Y	28	31 1	1 8			1
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	155 28 9	2668 2	Y	25	23 1				3
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	205 33 9	3408 2	Y	30	30 1				3
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759														
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	47 10 9	802 2	Y	9	8 1	1 8			1
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 2 9	225 2	Y	2	3 1				-0-
03	1426 N	281	-0-	-1145	-0-	15 3 9	263 2	Y	3	3 1				-0-
04	840 N	95	-0-	-745	-0-	5 2 9	88 2	Y	2	1 1	1 8			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 3 9	344 2	Y	3	3 1				-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	11 2 9	172 2	Y	2	2 1				-0-
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623														
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	121 20 9	2061 2	Y	18	19 1				1
02	1540 N	1470	-0-	-70	-0-	82 14 9	1374 2	Y	13	13 1				1
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	94 20 9	1659 2	Y	18	16 1				3
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	144 24 9	2431 2	Y	22	24 1				1
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	141 29 9	2427 2	Y	26	15 1	10 8			2
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	152 22 9	2541 2	Y	20	16 1	4 8			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.															
DODD, RUBY UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 687208															
WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE						CODE		
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	7	7	1		1
						8	9								
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	4	5	1		-0-
						4	9								
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	8	7	1		1
						9	9								
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	6	7	1		-0-
						7	9								
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	7	6	1		1
						8	9								
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	7	7	1		1
						8	9								
NORTHCUTT															
WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRIGGS UNIT 1															
WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930															
01	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	122	1	2094	2	Y	22	22	1		2
						24	9								
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	133	1	2208	2	Y	23	23	1		2
						25	9								
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2579	2	Y	32	29	1		5
						35	9								
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	138	1	2345	2	Y	25	29	1		1
						28	9								
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	148	1	2560	2	Y	27	25	1		3
						30	9								
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	152	1	2528	2	Y	26	26	1		3
						29	9								
COOKE, J. W. UNIT 2															
WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671															
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
02	1708 X	662	-0-	-1046	-0-	37	1	617	2	Y	7	6	1		1
						8	9								
03	1891 X	346	-0-	-1545	-0-	19	1	323	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	Y	16	16	1		1
						18	9								
05	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	Y	11	11	1		1
						12	9								
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	2	Y	10	10	1		1
						11	9								

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 770

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
COOKE, J.W. UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 687208 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	229 37 9	1	3904	2	Y	34	33 1		3
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	222 35 9	1	3698	2	Y	32	32 1		3
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	233 45 9	1	4094	2	Y	41	38 1		6
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	225 37 9	1	3825	2	Y	34	38 1		2
05	4340 X	4093	-0-	-247	-0-	221 44 9	1	3828	2	Y	40	36 1	2 8	4
06	4200 X	3824	-0-	-376	-0-	214 40 9	1	3570	2	Y	36	36 1		4
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576														
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	88 14 9	1	1505	2	Y	13	13 1		1
02	1568 N	1149	-0-	-419	-0-	65 10 9	1	1074	2	Y	9	9 1		1
03	1705 N	1205	-0-	-500	-0-	64 12 9	1	1129	2	Y	11	10 1		2
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	88 13 9	1	1481	2	Y	12	13 1		1
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	91 19 9	1	1587	2	Y	17	16 1		2
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	95 19 9	1	1591	2	Y	17	17 1		2
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500														
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	78 13 9	1	1328	2	Y	12	12 1		1
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	83 13 9	1	1383	2	Y	12	12 1		1
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	92 18 9	1	1608	2	Y	16	15 1		2
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	95 17 9	1	1608	2	Y	15	16 1		1
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	88 13 9	1	1512	2	Y	12	12 1		1
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97 15 9	1	1613	2	Y	14	13 1		2
BURNETT UNIT 7														
WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506														
01	930 N	607	-0-	-323	-0-	33 4 9	1	570	2	Y	4	5 1		-0-
02	868 N	693	-0-	-175	-0-	39 7 9	1	647	2	Y	6	5 1		1
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	74 13 9	1	1301	2	Y	12	11 1		2
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37 6 9	1	633	2	Y	5	7 1		-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	65 11 9	1	1118	2	Y	10	9 1		1
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50 9 9	1	829	2	Y	8	8 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.																							
TURNER UNIT 1																							
WELL #: 10														RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	1028 N		1028	-0-	-0-	-0-					57 10 9			961 2	Y	9		8 1		1 8	1		
02	1342 N		1342	-0-	-0-	-0-					75 11 9			1256 2	Y	10		10 1			1		
03	1504 N		1504	-0-	-0-	-0-					80 14 9			1410 2	Y	13		12 1			2		
04	1226 N		1226	-0-	-0-	-0-					68 10 9			1148 2	Y	9		11 1			-0-		
05	1445 N		1445	-0-	-0-	-0-					78 12 9			1355 2	Y	11		10 1			1		
06	1470 N		1325	-0-	-145	-0-					75 10 9			1240 2	Y	9		9 1			1		
DODD, RUBY UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT						-0-		
CAMERON UNIT 1														WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550									
01	1426 N		1312	-0-	-114	-0-					72 13 9			1227 2	Y	12		12 1			1		
02	1817 N		1817	-0-	-0-	-0-					102 18 9			1697 2	Y	16		16 1			1		
03	1674 N		1353	-0-	-321	-0-					72 15 9			1266 2	Y	14		13 1			2		
04	1890 N		1890	-0-	-0-	-0-					104 21 9			1765 2	Y	19		18 1		2 8	1		
05	2152 N		2152	-0-	-0-	-0-					117 20 9			2015 2	Y	18		17 1			2		
06	1670 N		1670	-0-	-0-	-0-					93 17 9			1560 2	Y	15		15 1			2		
CAMERON UNIT 3														WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562									
01	1492 N		1492	-0-	-0-	-0-					81 32 9			1379 2	Y	29		30 1			2		
02	1654 N		1654	-0-	-0-	-0-					92 37 9			1525 2	Y	34		33 1			3		
03	1605 N		1605	-0-	-0-	-0-					85 21 9			1499 2	Y	19		19 1			3		
04	1710 N		1710	-0-	-0-	-0-					93 22 9			1595 2	Y	20		20 1		2 8	1		
05	1736 N		1648	-0-	-88	-0-					89 15 9			1544 2	Y	14		13 1			2		
06	1560 N		1521	-0-	-39	-0-					86 13 9			1422 2	Y	12		13 1			1		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA									
R. LACY SERVICES, LTD.																							
ROQUEMORE UNIT 1																							
WELL #: 16																							
RRCID -> 226409																							
COMPL. DATE 03/12/2007																							
TOTAL DEPTH 10200																							
PERF. 8848 - 10025																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	3007 X	1808	-0-	-1199	-0-	186	1	14	9	1608	2	Y	13	25	1			11					
02	2716 X	1333	-0-	-1383	-0-	119	1	14	9	1200	2	Y	13					24					
03	2542 X	1345	-0-	-1197	-0-	112	1	29	9	1204	2	Y	26	23	1			27					
04	1770 X	1036	-0-	-734	-0-	102	1			934	2	Y	-0-	18	1			9					
05	1488 N	943	-0-	-545	-0-	84	1	4	9	855	2	Y	4					13					
06	1290 N	817	-0-	-473	-0-	66	1	7	9	744	2	Y	6	14	1			5					
BURNETT UNIT 9																							
WELL #: 13																							
RRCID -> 227957																							
COMPL. DATE 05/02/2007																							
TOTAL DEPTH 9700																							
PERF. 8352 - 9534																							
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	28	1	8	9	467	2	Y	7	6	1			1					
02	420 X	406	-0-	-14	-0-	23	1	4	9	379	2	Y	4	5	1			-0-					
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	27	1	9	9	472	2	Y	8	7	1			1					
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	29	1	8	9	501	2	Y	7	8	1			-0-					
05	514 X	514	-0-	-0-	-0-	28	1	8	9	478	2	Y	7	6	1			1					
06	480 X	464	-0-	-16	-0-	26	1	6	9	432	2	Y	5	5	1			1					
CAMERON UNIT 2																							
WELL #: 11																							
RRCID -> 228456																							
COMPL. DATE 05/25/2007																							
TOTAL DEPTH 9792																							
PERF. 8424 - 9612																							
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	202	1	52	9	3446	2	Y	47	47	1	1	8	4					
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	197	1	48	9	3263	2	Y	44	44	1			4					
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	209	1	63	9	3687	2	Y	57	52	1	1	8	8					
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	203	1	54	9	3460	2	Y	49	53	1	2	8	2					
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	215	1	64	9	3711	2	Y	58	54	1			6					
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	207	1	59	9	3464	2	Y	54	54	1			6					
METCALF UNIT 1																							
WELL #: 10																							
RRCID -> 229052																							
COMPL. DATE 06/18/2007																							
TOTAL DEPTH 9885																							
PERF. 8504 - 9692																							
01	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	125	1	40	9	2132	2	Y	36	36	1			3					
02	2352 X	1981	-0-	-371	-0-	110	1	34	9	1837	2	Y	31	31	1			3					
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	143	1	45	9	2520	2	Y	41	37	1	1	8	6					
04	2340 X	1415	-0-	-925	-0-	78	1	22	9	1315	2	Y	20	23	1	2	8	1					
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	194	1	50	9	3353	2	Y	45	41	1			5					
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	166	1	33	9	2777	2	Y	30	32	1			3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
TURNER UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 229480		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL	DEPTH	9870	PERF. 9162 - 9695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	648	-0-	-313	-0-	36 1	605 2	Y		6	6	1		1
02	1092 N	537	-0-	-555	-0-	7 9	503 2	Y		4	5	1		-0-
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	30 1	670 2	Y		8	7	1		1
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	4 9	539 2	Y		6	7	1		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	38 1	803 2	Y		9	8	1		1
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	9 9	689 2	Y		7	7	1		1
						32 1								
						7 9								
						46 1								
						10 9								
						41 1								
						8 9								
BURNETT UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 230590		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 8366 - 9570			
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	62 1	1061 2	Y		5	6	1		-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6 9	910 2	Y		5	5	1		-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	55 1	1300 2	Y		8	7	1		1
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	6 9	1486 2	Y		8	9	1		-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	74 1	1544 2	Y		17	13	1	2 8	2
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	9 9	1533 2	Y		14	14	1		2
						88 1								
						9 9								
						89 1								
						19 9								
						93 1								
						15 9								
BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 8354 - 9534			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL	DEPTH	9827	PERF. 8450 - 9647			
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y		-0-	1	1		-0-
02	2044 N	-0-	-0-	-2044	-0-			Y		-0-				-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL	DEPTH	9710	PERF. 8350 - 9538			
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			Y		-0-				-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 774

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. PARKER UNIT #1			//CONT.// 16032 174 687208 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED RRCID -> 232507			CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2007			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-		9 1	1 9	108	2	Y	1	1	1			1
02	112 N	107	-0-	-5	-0-		9 1	1 9	97	2	Y	1	1	1			1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	123	2	Y	1	1	1			1
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-		11 1	1 9	121	2	Y	1	1	1			1
05	124 N	119	-0-	-5	-0-		10 1	1 9	108	2	Y	1	1	1			1
06	120 N	112	-0-	-8	-0-		9 1	1 9	102	2	Y	1	1	1			1

PARKER UNIT #1			WELL #: 17			RRCID -> 232677			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810					
01	434 N	361	-0-	-73	-0-		26 4	1 9	331	2	Y	4	4	1			3
02	588 N	466	-0-	-122	-0-		35 6	1 9	425	2	Y	5	4	1			4
03	403 N	324	-0-	-79	-0-		25 3	1 9	296	2	Y	3	4	1			3
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-		26 3	1 9	291	2	Y	3	3	1			3
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-		29 3	1 9	315	2	Y	3	4	1			2
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-		28 6	1 9	308	2	Y	5	4	1			3

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 11			RRCID -> 232969			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532					
01	2325 N	1559	-0-	-766	-0-		86 13	1 9	1460	2	Y	12	12	1			1
02	1792 N	1685	-0-	-107	-0-		95 14	1 9	1576	2	Y	13	13	1			1
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		81 15	1 9	1431	2	Y	14	13	1			2
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		100 15	1 9	1682	2	Y	14	15	1			1
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		86 14	1 9	1499	2	Y	13	13	1			1
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		98 17	1 9	1629	2	Y	15	14	1			2

PARKER UNIT 2			WELL #: 11			RRCID -> 233097			COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936					
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		108 14	1 9	1337	2	Y	13	14	1			9
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		109 17	1 9	1327	2	Y	15	13	1			11
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		133 15	1 9	1591	2	Y	14	12	1			13
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		144 18	1 9	1633	2	Y	16	15	1			14
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		145 13	1 9	1579	2	Y	12	16	1			10
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		141 19	1 9	1531	2	Y	17	16	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208													
METCALF UNIT 1			WELL #: 11			RRCID -> 234241			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	155 37 9	1	2648	2	Y	34	34	1		3	
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	110 26 9	1	1830	2	Y	24	25	1		2	
03	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	82 23 9	1	1446	2	Y	21	20	1		3	
04	1860 N	539	-0-	-1321	-0-	29 7 9	1	503	2	Y	6	9	1		-0-	
05	2170 N	711	-0-	-1459	-0-	38 10 9	1	663	2	Y	9	8	1		1	
06	1500 N	808	-0-	-692	-0-	45 7 9	1	756	2	Y	6	6	1		1	

RICHARDSON UNIT 1				WELL #: 13	RRCID -> 234803	COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610							
01	3441 X	2004	-0-	-1437	-0-	110 23 9	1	1871	2	Y	21	21	1		2	
02	3108 X	1462	-0-	-1646	-0-	82 15 9	1	1365	2	Y	14	15	1		1	
03	3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	114 28 9	1	1997	2	Y	25	22	1		4	
04	3150 X	2146	-0-	-1004	-0-	118 23 9	1	2005	2	Y	21	24	1		1	
05	3193 X	2024	-0-	-1169	-0-	110 15 9	1	1899	2	Y	14	12	1	2 8	1	
06	2070 X	1835	-0-	-235	-0-	103 12 9	1	1720	2	Y	11	11	1		1	

CAMERON UNIT 3				WELL #: 14	RRCID -> 235706	COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574							
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59 11 9	1	1001	2	Y	10	10	1		1	
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	64 12 9	1	1067	2	Y	11	11	1		1	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	68 15 9	1	1190	2	Y	14	13	1		2	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	66 14 9	1	1122	2	Y	13	13	1	1 8	1	
05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	65 11 9	1	1122	2	Y	10	10	1		1	
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68 12 9	1	1123	2	Y	11	11	1		1	

TURNER UNIT 1				WELL #: 12	RRCID -> 236107	COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710							
01	496 N	276	-0-	-220	-0-	15 3 9	1	258	2	Y	3	3	1		-0-	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 3 9	1	300	2	Y	3	3	1		-0-	
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	12 2 9	1	220	2	Y	2	2	1		-0-	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37 8 9	1	627	2	Y	7	7	1		-0-	
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29 7 9	1	511	2	Y	6	5	1		1	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 8 9	1	680	2	Y	7	7	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.														
METCALF UNIT 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 236218														
COMPL. DATE 05/24/2008														
TOTAL DEPTH 9830													PERF. 8460 - 9646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	2325 X	1726	-0-	-599	-0-	95 1	1614 2	Y	15	16	1		1	
						17 9								
02	2072 X	1721	-0-	-351	-0-	97 1	1607 2	Y	15	15	1		1	
						17 9								
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	279 1	2289 2	Y	24	22	1		3	
						26 9								
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	132 1	2233 2	Y	21	23	1		1	
						23 9								
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	153 1	2644 2	Y	24	22	1		3	
						26 9								
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	143 1	2391 2	Y	28	28	1		3	
						31 9								
PARKER UNIT 1														
WELL #: 19														
RRCID -> 237104														
COMPL. DATE 06/22/2008														
TOTAL DEPTH 9995													PERF. 8654 - 9826	
01	2387 N	2239	-0-	-148	-0-	166 1	2052 2	Y	19	18	1		14	
						21 9								
02	2156 N	2077	-0-	-79	-0-	156 1	1899 2	Y	20	19	1		15	
						22 9								
03	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	178 1	2127 2	Y	18	16	1		17	
						20 9								
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	187 1	2117 2	Y	19	18	1		18	
						21 9								
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	199 1	2169 2	Y	15	20	1		13	
						17 9								
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	196 1	2121 2	Y	22	20	1	2 8	13	
						24 9								
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 237270														
COMPL. DATE 03/22/2008														
TOTAL DEPTH 9725													PERF. 8376 - 9566	
01	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	84 1	1426 2	Y	16	17	1		1	
						18 9								
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	75 1	1248 2	Y	15	15	1		1	
						17 9								
03	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	68 1	1202 2	Y	17	16	1		2	
						19 9								
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	81 1	1383 2	Y	18	19	1		1	
						20 9								
05	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	66 1	1140 2	Y	13	13	1		1	
						14 9								
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	79 1	1316 2	Y	12	12	1		1	
						13 9								
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 14														
RRCID -> 238051														
COMPL. DATE 07/20/2013														
TOTAL DEPTH 9717													PERF. 8360 - 9544	
01	3472 X	2774	-0-	-698	-0-	152 1	2589 2	Y	30	31	1		2	
						33 9								
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	189 1	3133 2	Y	37	36	1		3	
						41 9								
03	3472 X	3467	-0-	-5	-0-	184 1	3237 2	Y	42	39	1		6	
						46 9								
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	183 1	3114 2	Y	36	40	1		2	
						40 9								
05	3410 X	3294	-0-	-116	-0-	178 1	3083 2	Y	30	29	1		3	
						33 9								
06	3300 X	3269	-0-	-31	-0-	184 1	3052 2	Y	30	30	1		3	
						33 9								

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 777

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. DODD, RUBY UNIT				//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA				
				WELL #:	11	RRCID -> 239137		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH		9856 PERF. 8484 - 9674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		16 6	1 9	276	2	Y	5	5	1			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-		12 4	1 9	207	2	Y	4	4	1			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-		16 8	1 9	282	2	Y	7	6	1			1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-		18 7	1 9	306	2	Y	6	7	1			-0-
05	248 N	151	-0-	-97	-0-		8 3	1 9	140	2	Y	3	3	1			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-		30 11	1 9	502	2	Y	10	9	1			1

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	17	RRCID -> 239866		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH		10040 PERF. 8696 - 9868					
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		315 18	1 9	2742	2	Y	16	26	1			14
02	2604 X	2365	-0-	-239	-0-		213 20	1 9	2132	2	Y	18					32
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		318 63	1 9	3434	2	Y	57	30	1			59
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-		338 1	1 9	3094	2	Y	1	36	1			24
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		296 11	1 9	3027	2	Y	10					34
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		270 21	1 9	3051	2	Y	19	37	1			16

PARKER UNIT 2				WELL #:	12	RRCID -> 241286		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH		9963 PERF. 8584 - 9806					
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-		53 26	1 9	895	2	Y	24	22	1	2	8	2
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		64 33	1 9	1065	2	Y	30	27	1	3	8	2
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-		42 8	1 9	745	2	Y	7	8	1			1
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		68 10	1 9	1147	2	Y	9	10	1			-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		55 9	1 9	956	2	Y	8	7	1			1
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		71 10	1 9	1179	2	Y	9	9	1			1

CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID -> 244830		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH		11412 PERF. 8692 - 11135					
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		49	1	1443	2	N	-0-					173
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		64 43	1 9	1769	2	N	39					212
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		58 23	1 9	1767	2	N	21	180	1			53
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		61	1	1763	2	N	-0-					53
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		64 56	1 9	1916	2	N	51					104
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		57 47	1 9	1706	2	N	43					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 2				WELL #: 8		RRCID -> 245839		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8403 - 9583				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1262	-0-	-939	-0-	69	1	1179	2	Y	13	13	1			1
02	1848 N	1463	-0-	-385	-0-	14	9	1364	2	Y	15	15	1			1
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2085	2	Y	27	24	1			4
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	30	9	2180	2	Y	25	27	1	1	8	1
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	129	1	2183	2	Y	15	13	1	2	8	1
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	28	9	2096	2	Y	13	13	1			1

BURNETT UNIT 2				WELL #: 9		RRCID -> 246170		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8486 - 9658				
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	2	2	1			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	2	9	125	2	Y	1	1	1			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	166	2	Y	2	2	1			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	9	151	2	Y	2	2	1			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	2	9	134	2	Y	2	2	1			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 246478		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 8461 - 9644				
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1774	2	Y	17	17	1			1
02	1820 N	1751	-0-	-69	-0-	19	9	1635	2	Y	16	16	1			1
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	98	1	1854	2	Y	21	19	1			3
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	18	9	2012	2	Y	20	22	1			1
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	106	1	1889	2	Y	17	16	1			2
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	23	9	1878	2	Y	16	16	1			2

HOLT UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 246630		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 8694 - 9915				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2				WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8721 - 9950				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
01	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	90 1	1531 2	Y	16	17	1			1
02	1680 N	1318	-0-	-362	-0-	18 9	1229 2	Y	14	14	1			1
03	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	74 1	1595 2	Y	20	18	1			3
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	15 9	1524 2	Y	17	19	1			1
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	90 1	1615 2	Y	17	16	1			2
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	22 9	1491 2	Y	16	16	1			2
						90 1								
						19 9								
						93 1								
						19 9								
						89 1								
						18 9								
BURNETT UNIT 10														
WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581														
01	1302 N	992	-0-	-310	-0-	55 1	925 2	Y	11	11	1			1
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	12 9	1429 2	Y	16	16	1			1
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	86 1	1770 2	Y	23	21	1			3
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	18 9	1783 2	Y	23	23	1	2	8	1
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	100 1	1559 2	Y	17	16	1			2
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	25 9	1502 2	Y	16	16	1			2
						105 1								
						25 9								
						90 1								
						19 9								
						91 1								
						18 9								
BURNETT UNIT 2														
WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596														
01	1612 N	616	-0-	-996	-0-	34 1	575 2	Y	6	6	1			-0-
02	756 N	177	-0-	-579	-0-	7 9	165 2	Y	2	2	1			-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	10 1	752 2	Y	9	8	1			1
04	600 N	480	-0-	-120	-0-	2 9	447 2	Y	5	6	1			-0-
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	43 1	98 2	Y	1	1	1			-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	10 9	717 2	Y	11	10	1			1
						5 1								
						1 9								
						43 1								
						12 9								
TURNER UNIT 1														
WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690														
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57 1	974 2	Y	8	6	1	1	8	1
02	2156 N	807	-0-	-1349	-0-	9 9	758 2	Y	4	5	1			-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	45 1	1186 2	Y	12	9	1	2	8	1
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	4 9	1192 2	Y	13	9	1	5	8	-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	67 1	1530 2	Y	13	10	1	2	8	1
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	13 9	1477 2	Y	10	10	1			1
						70 1								
						14 9								
						88 1								
						14 9								
						89 1								
						11 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. METCALF UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 687208 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	250105	COMPL.	DATE 07/18/2009	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.	8471 -	9668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1729	-0-	-751	-0-			95 15	1 9	1619	2	Y	14	14	1			1
02	2240 X	1769	-0-	-471	-0-			100 15	1 9	1654	2	Y	14	14	1			1
03	2480 X	2100	-0-	-380	-0-			112 22	1 9	1966	2	Y	20	18	1			3
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-			137 22	1 9	2332	2	Y	20	22	1			1
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-			134 21	1 9	2319	2	Y	19	18	1			2
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			146 26	1 9	2432	2	Y	24	23	1			3
CAMERON UNIT 2				WELL #:	16	RRCID ->	250740	COMPL.	DATE 08/08/2009	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	8399 -	9594			
01	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-			114 20	1 9	1941	2	Y	18	19	1			1
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-			85 17	1 9	1429	2	Y	15	15	1			1
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-			142 32	1 9	2508	2	Y	29	26	1			4
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-			218 42	1 9	3716	2	Y	38	40	1			2
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-			195 54	1 9	3380	2	Y	49	46	1			5
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-			120 32	1 9	1999	2	Y	29	31	1			3
PARKER UNIT 2				WELL #:	15	RRCID ->	251602	COMPL.	DATE 08/29/2009	TOTAL	DEPTH	10115	PERF.	8730 -	9957			
01	2077 N	1787	-0-	-290	-0-			98 17	1 9	1672	2	Y	15	15	1			1
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-			116 19	1 9	1926	2	Y	17	17	1			1
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-			110 22	1 9	1934	2	Y	20	18	1			3
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-			108 18	1 9	1828	2	Y	16	18	1			1
05	2294 N	2079	-0-	-215	-0-			112 18	1 9	1949	2	Y	16	15	1			2
06	2010 N	1938	-0-	-72	-0-			109 17	1 9	1812	2	Y	15	15	1			2
BURNETT UNIT 7				WELL #:	28	RRCID ->	251969	COMPL.	DATE 04/19/2010	TOTAL	DEPTH	9722	PERF.	8373 -	9556			
01	2356 N	437	-0-	-1919	-0-			24 3	1 9	410	2	Y	3	5	1			-0-
02	1792 N	330	-0-	-1462	-0-			18 3	1 9	309	2	Y	3	3	1			-0-
03	2015 N	361	-0-	-1654	-0-			19 3	1 9	339	2	Y	3	3	1			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-			28 4	1 9	477	2	Y	4	4	1			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-			33 9	1 9	580	2	Y	8	7	1			1
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-			32 8	1 9	523	2	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
HOLT UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	188 1	2331 2	Y	25	22	1			18
02	2576 X	2415	-0-	-161	-0-	181 1	2205 2	Y	26	24	1			20
03	2852 X	2584	-0-	-268	-0-	198 1	2362 2	Y	22	21	1			21
04	2610 X	2546	-0-	-64	-0-	205 1	2315 2	Y	24	23	1			22
05	2666 N	2662	-0-	-4	-0-	222 1	2418 2	Y	20	25	1			17
06	2490 N	1912	-0-	-578	-0-	160 1	1730 2	Y	20	24	1			13
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812														
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58 1	995 2	Y	11	11	1			1
02	952 N	928	-0-	-24	-0-	52 1	865 2	Y	10	10	1			1
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	52 1	916 2	Y	12	11	1			2
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	51 1	867 2	Y	10	11	1			1
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	53 1	919 2	Y	14	13	1			2
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	52 1	873 2	Y	13	13	1			2
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675														
01	1674 N	1271	-0-	-403	-0-	69 1	1187 2	Y	14	14	1			1
02	1484 N	1217	-0-	-267	-0-	68 1	1135 2	Y	13	13	1			1
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	79 1	1394 2	Y	19	17	1			3
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	80 1	1356 2	Y	16	18	1			1
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74 1	1296 2	Y	24	19	1	4	8	2
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	77 1	1280 2	Y	22	20	1	2	8	2
CAMERON UNIT 2														
WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699														
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	76 1	1299 2	Y	15	15	1			1
02	1484 N	1318	-0-	-166	-0-	74 1	1229 2	Y	14	14	1			1
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	78 1	1357 2	Y	18	16	1			3
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	74 1	1265 2	Y	14	16	1			1
05	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	64 1	1104 2	Y	24	15	1	8	8	2
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	64 1	1075 2	Y	18	16	1	2	8	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208											
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF. 8406 - 9590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	148 32 9	1	2518	2	Y	29	30	1			2
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	162 36 9	1	2682	2	Y	33	32	1			3
03	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	164 43 9	1	2893	2	Y	39	36	1			6
04	3060 X	2818	-0-	-242	-0-	154 36 9	1	2628	2	Y	33	36	1	1	8	2
05	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	163 34 9	1	2818	2	Y	31	30	1			3
06	3090 X	2919	-0-	-171	-0-	163 37 9	1	2719	2	Y	34	33	1			4

BURNETT UNIT 9				WELL #:		16		RRCID -> 255151		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 8375 - 9555		
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	226 30 9	1	3851	2	Y	27	28	1			2
02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	222 30 9	1	3693	2	Y	27	27	1			2
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	237 39 9	1	4165	2	Y	35	32	1			5
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	239 33 9	1	4048	2	Y	30	34	1			1
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	234 66 9	1	4045	2	Y	60	55	1			6
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	239 66 9	1	3977	2	Y	60	59	1			7

BROWN UNIT 1				WELL #:		11		RRCID -> 255218		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8369 - 9576		
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	153 24 9	1	2620	2	Y	22	23	1			2
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	179 28 9	1	2981	2	Y	25	25	1			2
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	183 35 9	1	3225	2	Y	32	29	1			5
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	203 32 9	1	3461	2	Y	29	33	1			1
05	3534 X	3311	-0-	-223	-0-	179 29 9	1	3103	2	Y	26	24	1			3
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	205 31 9	1	3424	2	Y	28	28	1			3

TURNER UNIT 1				WELL #:		13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 10061		PERF. 8696 - 9896		
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	120 18 9	1	2050	2	Y	16	17	1			1
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	130 21 9	1	2157	2	Y	19	18	1			2
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	141 25 9	1	2481	2	Y	23	22	1			3
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	151 24 9	1	2562	2	Y	22	24	1			1
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	153 23 9	1	2663	2	Y	21	20	1			2
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	157 23 9	1	2622	2	Y	21	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 7															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 687208 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848															CNTY: PANOLA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	85	2	Y	2	2	1			-0-																		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	90	2	Y	2	2	1			-0-																		
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	102	2	Y	2	2	1			-0-																		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	94	2	Y	3	2	1	1	8	-0-																		
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1 1 9	66	2	Y	1	1	1			-0-																		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1 7 1	9 1 9	133	2	Y	1	1	1			-0-																		
LONGINO, ET AL UNIT															WELL #: 14	RRCID -> 255587	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 9858	PERF. 8491 - 9681															
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	131	1 25 9	2239	2	Y	23	23	1			2																		
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	131	1 25 9	2176	2	Y	23	23	1			2																		
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	134	1 31 9	2354	2	Y	28	26	1			4																		
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	134	1 28 9	2269	2	Y	25	27	1	1	8	1																		
05	2573 X	2513	-0-	-60	-0-	136	1 34 9	2343	2	Y	31	27	1	2	8	3																		
06	2490 X	2465	-0-	-25	-0-	138	1 31 9	2296	2	Y	28	28	1			3																		
PARKER UNIT 1															WELL #: 18	RRCID -> 256740	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8637 - 9866															
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	201	1 26 9	2494	2	Y	24	23	1			18																		
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	192	1 30 9	2326	2	Y	27	25	1			20																		
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	203	1 24 9	2421	2	Y	22	21	1			21																		
04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	213	1 26 9	2412	2	Y	24	23	1			22																		
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	229	1 22 9	2488	2	Y	20	25	1			17																		
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	224	1 29 9	2424	2	Y	26	26	1			17																		
BELL, MATTIE															WELL #: 3	RRCID -> 262149	COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH 10065	PERF. 8652 - 9900															
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	262	1 58 9	2935	2	Y	53					220																		
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	234	1 19 9	2873	2	Y	17	184	1			53																		
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	274	1 11 9	3485	2	Y	-0-					53																		
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	266	1 11 9	2627	2	Y	10					63																		
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	270	1 44 9	2696	2	Y	40					103																		
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	238	1 39 9	2734	2	Y	35					138																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
J. W. COOKE UNIT 1														
WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	179 28 9	1	2047	2	Y	25	94	1	24
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	160 32 9	1	1957	2	Y	29			53
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	207 43 9	1	2543	2	Y	39			92
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	187 23 9	1	2190	2	Y	21			113
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	206 41 9	1	2300	2	Y	37	104	1	46
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	191 26 9	1	2218	2	Y	24			70
RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550														
01	3007 X	2074	-0-	-933	-0-	114 15 9	1	1945	2	Y	14	14	1	1
02	2716 X	2074	-0-	-642	-0-	117 15 9	1	1942	2	Y	14	14	1	1
03	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	127 20 9	1	2231	2	Y	18	16	1	3
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	129 17 9	1	2188	2	Y	15	17	1	1
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	164 21 9	1	2840	2	Y	19	18	1	2
06	3000 N	3152	-0-	152	152	177 26 9	1	2949	2	Y	24	23	1	3
HOLT UNIT 1														
WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935														
01	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	210 35 9	1	2601	2	Y	32	27	1	21
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	210 36 9	1	2543	2	Y	33	29	1	24
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	237 37 9	1	2832	2	Y	34	25	1	27
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	244 44 9	1	2764	2	Y	40	30	1	28
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	263 40 9	1	2870	2	Y	36	32	1	22
06	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	238 36 9	1	2569	2	Y	33	32	1	20
LONGINO, ET AL UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731														
01	1904 X	1821	-0-	-83	-0-	100 29 9	1	1692	2	Y	26	27	1	2
02	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	102 30 9	1	1700	2	Y	27	27	1	2
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	115 40 9	1	2021	2	Y	36	33	1	5
04	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	115 36 9	1	1947	2	Y	33	35	1	2
05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	112 19 9	1	1929	2	Y	17	17	1	2
06	2100 X	1983	-0-	-117	-0-	111 19 9	1	1853	2	Y	17	17	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 9														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	131 1	2237 2	Y	26	24 1	2 8			2
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	29 9	2313 2	Y	25	25 1				2
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	139 1	2598 2	Y	22	19 1	2 8			3
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	28 9	2533 2	Y	20	19 1	3 8			1
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	147 1	2529 2	Y	30	28 1				3
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	24 9	2497 2	Y	30	30 1				3
						149 1								
						22 9								
						146 1								
						33 9								
						150 1								
						33 9								
CAMERON UNIT 1														
WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984														
01	7223 X	6944	-0-	-279	-0-	382 1	6520 2	Y	38	38 1				3
02	DLQ G-10	6365	-0-	6365	6365	42 9	5967 2	Y	35	35 1				3
03	DLQ G-10	7539	-0-	7539	13904	359 1	7084 2	Y	47	43 1				7
04	21193 X	7289	-0-	-13904	-0-	39 9	6842 2	Y	40	45 1				2
05	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	403 1	6977 2	Y	51	48 1				5
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	52 9	6723 2	Y	50	49 1				6
						403 1								
						44 9								
						56 9								
						404 1								
						55 9								
RFE OPERATING, LLC														
REED ESTATE UNIT														
WELL #: 704776 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N						-0-
CHADWICK														
WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564														
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	621 2	22 9	N	20					82
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-					82
03	527 N	141	-0-	-386	-0-	141 2		N	-0-					82
04	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2		N	-0-					82
05	527 N	380	-0-	-147	-0-	211 2	169 9	N	154	179 1				57
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-					57
WALTON, WILLIAM H. GU														
WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407														
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2		N	-0-					58
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-					58
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	420 2	10 9	N	9					67
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776							
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740	
								PERF. 8726 - 9528	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	605 2	23 9	Y	21	41
02	1338 N	1338	-0-	-0-	1318 2	20 9	Y	18	59
03	1116 N	972	-0-	-144	972 2		Y	-0-	59
04	938 N	938	-0-	-0-	938 2		Y	-0-	59
05	1426 N	765	-0-	-661	762 2	3 9	Y	3	21
*06	930 N	498	-0-	-432	498 2		Y	-0-	21
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658	
								PERF. 8728 - 9545	
01	1271 N	821	-0-	-450	815 2	6 9	Y	5	35
02	1484 X	984	-0-	-500	981 2	3 9	Y	3	38
03	1643 X	776	-0-	-867	763 2	13 9	Y	12	50
04	1590 X	1228	-0-	-362	1228 2		Y	-0-	50
05	1462 X	1462	-0-	-0-	1449 2	13 9	Y	12	8
*06	1050 X	938	-0-	-112	926 2	12 9	Y	11	19
HOOKER, CHARLES G		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554	
								PERF. 9206 - 9342	
01	128 N	128	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	127
02	473 X	473	-0-	-0-	470 2	3 9	Y	3	130
03	434 X	-0-	-0-	-434			Y	-0-	130
04	420 X	-0-	-0-	-420			Y	-0-	130
05	527 X	-0-	-0-	-527			Y	-0-	130
06	510 X	-0-	-0-	-510			Y	-0-	130
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705	
								PERF. 8719 - 9538	
01	467 N	467	-0-	-0-	458 2	9 9	Y	8	26
02	1120 X	898	-0-	-222	890 2	8 9	Y	7	33
03	1240 X	465	-0-	-775	452 2	13 9	Y	12	45
04	1200 X	413	-0-	-787	413 2		Y	-0-	45
05	1057 X	1057	-0-	-0-	1051 2	6 9	Y	5	3
*06	969 X	969	-0-	-0-	966 2	3 9	Y	3	6
HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165	
								PERF. 9886 - 10095	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 9700	
								PERF. 8613 - 9564	
01	218 N	218	-0-	-0-	200 2	18 9	Y	16	14
02	498 N	498	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	14
03	419 N	419	-0-	-0-	419 2		Y	-0-	14
04	429 N	429	-0-	-0-	429 2		Y	-0-	14
*05	625 N	625	-0-	-0-	622 2	3 9	Y	3	-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	422 2	1 9	Y	1	1
WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 9816	
								PERF. 9206 - 9624	
01	1984 X	1353	-0-	-631	1353 2		Y	-0-	-0-
02	1792 X	1203	-0-	-589	1203 2		Y	-0-	-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-	-0-
04	1320 N	397	-0-	-923	397 2		Y	-0-	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-	-0-
06	1920 N	1621	-0-	-299	1621 2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											CAPACITY			CNTY: PANOLA							
RFE OPERATING, LLC											//CONT.// 16032 174										
WALTON, WILLIAM H. GU											//CONT.// 704776										
WELL #: 1											RRCID -> 222292			COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8735 - 9468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	682 N	450	-0-	-232	-0-			439 2	11	9	N	10			1 8			84			
02	616 N	498	-0-	-118	-0-			498 2			N	-0-						84			
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-			874 2			N	-0-						84			
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-			549 2	29	9	N	26		10 8				100			
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-			694 2	37	9	N	34		10 8				124			
06	660 N	489	-0-	-171	-0-			458 2	31	9	N	28						152			
REED ESTATE UNIT											WELL #: 3			RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
01	837 N	287	-0-	-550	-0-			285 2	2	9	N	2		2 8				159			
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-						N	-0-						159			
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-			224 2	2	9	N	2		2 8				159			
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-			809 2			N	-0-						159			
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-			127 2	6	9	N	5						164			
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-			274 2	1	9	N	1						165			
MOSS, W. S. ESTATE											WELL #: 8			RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
WILCOTS, S.W. GAS UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			Y	-0-						-0-			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 2			Y	-0-						-0-			
03	155 N	119	-0-	-36	-0-			119 2			Y	-0-						-0-			
04	60 N	37	-0-	-23	-0-			37 2			Y	-0-						-0-			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-						-0-			
REED ESTATE UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904	
01	341 N	271	-0-	-70	-0-			271 2			N	-0-						63			
02	336 N	115	-0-	-221	-0-			115 2			N	-0-						63			
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-			952 2			N	-0-						63			
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			1091 2	4	9	N	4		4 8				63			
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			1208 2	3	9	N	3		3 8				63			
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-			921 2			N	-0-						63			
ROBINSON, M. E.											WELL #: 3			RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9534 - 9798	
01	1364 N	167	-0-	-1197	-0-			167 2			N	-0-						39			
02	980 N	186	-0-	-794	-0-			186 2			N	-0-						39			
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-			717 2			N	-0-						39			
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 2			N	-0-						39			
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-			308 2			N	-0-						39			
06	690 N	338	-0-	-352	-0-			338 2			N	-0-						39			
REED ESTATE UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8562 - 9826	
01	3069 X	2532	-0-	-537	-0-			2497 2	35	9	N	32		2 8				57			
02	2604 X	2532	-0-	-72	-0-			2510 2	22	9	N	20						77			
03	2666 X	2128	-0-	-538	-0-			2114 2	14	9	N	13						90			
04	2580 X	2207	-0-	-373	-0-			2189 2	18	9	N	16		4 8				102			
05	2790 N	1625	-0-	-1165	-0-			1624 2	1	9	N	1		1 8				102			
06	2070 N	1280	-0-	-790	-0-			1278 2	2	9	N	2						102			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
RFE OPERATING, LLC			//CONT.// 704776													
PITTS			WELL #: 1			RRCID -> 226233			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
BIGGS, J.W.			WELL #: 1			RRCID -> 226957			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175	
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 228335			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092				
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5431	2	85	9	Y	77	182	1	10 8	169
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4594	2	45	9	Y	41				210
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5704	2	19	9	Y	17				227
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5911	2	28	9	Y	25	180	1		72
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6815	2	6	9	Y	5				77
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5513	2	44	9	Y	40				117
REED ESTATE UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 228394			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872				
01	620	N	147	-0-	-473	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8		38
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-				38
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				38
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	388	2	58	9	N	53	4	8		87
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	299	2	2	9	N	2	2	8		87
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				87
ROBINSON, M. E.			WELL #: 2			RRCID -> 228974			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 229148			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830				
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 6			RRCID -> 230562			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
RFE OPERATING, LLC												//CONT.// 16032 174				//CONT.// 704776			
WEST CLAYTON GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 231009			
												COMPL. DATE 10/09/2007				TOTAL DEPTH 10098			
												PERF. 9102 - 9936							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2				Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBINSON, M. E.												WELL #: 4A				RRCID -> 232656			
												COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 10014			
												PERF. 8905 - 9857							
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					21	
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-						N	-0-					21	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					21	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
WALTON, WILLIAM H. GU												WELL #: 2				RRCID -> 232764			
												COMPL. DATE 11/26/2007				TOTAL DEPTH 9600			
												PERF. 8912 - 9385							
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1634	2	64	9	N	58	1	8				206	
02		1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1399	2	55	9	N	50						256	
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	N	9	168	1				97	
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2162	2	83	9	N	75	5	8				167	
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2238	2	52	9	N	47	4	8				210	
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2551	2	54	9	N	49	170	1				89	
BELL, C.I. GAS UNIT 1												WELL #: 4				RRCID -> 235704			
												COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 10341			
												PERF. 9214 - 10038							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
LAZARINE												WELL #: 1				RRCID -> 235705			
												COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 9900			
												PERF. 9468 - 9568							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5	
PITTS												WELL #: 3				RRCID -> 235782			
												COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 9650			
												PERF. 8758 - 9435							
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-						65	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-						65	
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	347	2	109	9	Y	99						164	
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20						184	
05		310 N	39	-0-	-271	-0-	39	2			Y	-0-						184	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						184	
WILCOTS, S.W. GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 235982			
												COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 10130			
												PERF. 9231 - 9914							
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-						-0-	
02		1764 N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			Y	-0-						-0-	
03		1953 N	517	-0-	-1436	-0-	517	2			Y	-0-						-0-	
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-						-0-	
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-						-0-	
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY				CNTY: PANOLA															
RFE OPERATING, LLC																																
S. GARY																																
//CONT.// 16032 174																																
//CONT.// 704776																																
WELL #: 1													RRCID -> 245086				COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 10650				PERF. 8882 - 10444							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							60													
ROBINSON, M. E.													WELL #: 4				RRCID -> 245878				COMPL. DATE 03/20/2008				TOTAL DEPTH 5723				PERF. 3148 - 2796			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-													
REED ESTATE UNIT													WELL #: 17H				RRCID -> 260679				COMPL. DATE 11/23/2010				TOTAL DEPTH 9495				PERF. 10137 - 12430			
01	5921 X	92	-0-	-5829	-0-	86	2	6	9		N	5							127													
02	5348 X	202	-0-	-5146	-0-	194	2	8	9		N	7							134													
03	5177 X	29	-0-	-5148	-0-	17	2	12	9		N	11							145													
04	1170 X	37	-0-	-1133	-0-	37	2				N	-0-							145													
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-							145													
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-							145													
LAZARINE GAS UNIT 3													WELL #: 1H				RRCID -> 263964				COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 9515				PERF. 10252 - 13619			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							185													
LAZARINE GAS UNIT 1													WELL #: 2H				RRCID -> 265527				COMPL. DATE 01/28/2011				TOTAL DEPTH 9444				PERF. 10137 - 12871			
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	465	1	5057	2		N	56	11	8					175													
						62	9																									
02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	420	1	5281	2		N	5							180													
						6	9																									
03	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	450	1	5774	2		N	39							219													
						43	9																									
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	450	1	5515	2		N	126	21	8					324													
						139	9																									
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	465	1	5804	2		N	20	18	8					326													
						22	9																									
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	447	1	5579	2		N	2	141	1					187													
						2	9																									
WILCOTS, S.W. GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 266957				COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 10125				PERF. 9237 - 9937			
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2				Y	-0-							-0-													
02	1456 N	1325	-0-	-131	-0-	1325	2				Y	-0-							-0-													
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				Y	-0-							-0-													
04	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2				Y	-0-							-0-													
05	1457 N	1130	-0-	-327	-0-	1130	2				Y	-0-							-0-													
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2				Y	-0-							-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
RFE OPERATING, LLC				//CONT.// 704776														
LAZARINE GU 2				WELL #:		1HL		RRCID -> 267341		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH		9455 PERF.10081 - 13779				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115
S. W. WILCOTS GAS UNIT				WELL #:		10H		RRCID -> 274370		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH		9556 PERF.10086 - 14179				
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-		7604	2	43	9	N	39	11	8			177
02	6664	X	5345	-0-	-1319	-0-		5281	2	64	9	N	58	172	1			63
03	7378	X	5865	-0-	-1513	-0-		5835	2	30	9	N	27					90
04	7140	X	58	-0-	-7082	-0-		58	2			N	-0-					90
05	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-		9824	2	29	9	N	26	26	8			90
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-		7808	2			N	-0-					90
PITTS				WELL #:		7H		RRCID -> 275824		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH		9435 PERF. 9760 - 15353				
01	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-		233	1	10810	2	Y	185	26	8			244
								204	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-		210	1	10083	2	Y	76	216	1	18	8	86
								84	9									
03	11594	X	10167	-0-	-1427	-0-		233	1	9895	2	Y	35	35	8			86
								39	9									
04	11220	X	6564	-0-	-4656	-0-		210	1	6179	2	Y	159	114	8			131
								175	9									
05	11594	X	7840	-0-	-3754	-0-		229	1	7510	2	Y	92	77	1	84	8	62
								101	9									
06	11130	X	8536	-0-	-2594	-0-		225	1	7993	2	Y	289	248	8			103
								318	9									
HOOKER, CHARLES G				WELL #:		3H		RRCID -> 275872		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH		9415 PERF. 9850 - 15783				
01	18600	X	16786	-0-	-1814	-0-		233	1	16230	2	Y	294	5	1	28	8	396
								323	9									
02	16548	X	15347	-0-	-1201	-0-		210	1	15020	2	Y	106	350	1	25	8	127
								117	9									
03	18321	X	17246	-0-	-1075	-0-		233	1	16968	2	Y	41	41	8			127
								45	9									
04	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-		225	1	18119	2	Y	253	107	8			273
								278	9									
05	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-		233	1	17966	2	Y	67	115	1	51	8	174
								74	9									
06	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-		225	1	16492	2	Y	222	129	8			267
								244	9									
HOOKER, CHARLES G				WELL #:		2H		RRCID -> 277568		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH		9350 PERF.10270 - 12700				
01	5518	X	5089	-0-	-429	-0-		465	1	4463	2	N	146	184	1	7	8	80
								161	9									
02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-		420	1	3946	2	N	232	3	8			309
								255	9									
03	5301	X	5074	-0-	-227	-0-		465	1	4523	2	N	78	13	8			374
								86	9									
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-		450	1	4812	2	N	74	175	1	46	8	227
								81	9									
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-		465	1	4862	2	N	76	180	1	13	8	110
								84	9									
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-		450	1	4468	2	N	142	177	1	38	8	37
								156	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC											//CONT.// 704776											
PITTS											WELL #: 8H			RRCID -> 277985			COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	11501 X	8934	-0-	-2567	-0-			8697 2	237 9	N		215			189 1		20 8	73				
02	10500 X	7706	-0-	-2794	-0-			7614 2	92 9	N		84			11 8			146				
03	11625 X	8893	-0-	-2732	-0-			8638 2	255 9	N		232			46 8			332				
04	11250 X	9016	-0-	-2234	-0-			8896 2	120 9	N		109			109 8			332				
05	8928 X	8725	-0-	-203	-0-			8663 2	62 9	N		56			179 1		43 8	166				
06	8640 X	6050	-0-	-2590	-0-			5987 2	63 9	N		57			57 8			166				
GLEASON											WELL #: 1H			RRCID -> 292444			COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085		
01	31868 X	27173	-0-	-4695	-0-			26964 2	209 9	N		190			182 1		11 8	269				
02	26628 X	19715	-0-	-6913	-0-			19665 2	50 9	N		45			185 1			129				
03	28830 X	24818	-0-	-4012	-0-			24647 2	171 9	N		155						284				
04	27900 X	10316	-0-	-17584	-0-			10288 2	28 9	N		25			3 8			306				
05	27187 X	21037	-0-	-6150	-0-			20877 2	160 9	N		145			180 1		18 8	253				
06	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-			28918 2	107 9	N		97			179 1			171				
RICHEY PROPERTIES, INC.											709685											
KYLE											WELL #: 2			RRCID -> 121733			COMPL. DATE 06/15/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260		
01	186 N	88	-0-	-98	-0-			87 2	1 9	N		1						56				
02	140 N	55	-0-	-85	-0-			55 2		N		-0-						56				
03	186 N	71	-0-	-115	-0-			71 2		N		-0-						56				
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-			220 2	2 9	N		2						58				
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-			196 2	1 9	N		1						59				
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N		NO RPT						59				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC											775851											
WHITAKER UNIT											WELL #: 10			RRCID -> 151186			COMPL. DATE 07/18/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8637 - 9660		
01	682 N	424	-0-	-258	-0-			424 2		Y		-0-						-0-				
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y		-0-						-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/05/2026																						
LILLY UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 156264			COMPL. DATE 11/19/2024			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539		
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-			1046 2	4 9	Y		4						31				
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y		-0-			31 1			-0-				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/04/2026																						
DAVIS, M.L.											WELL #: 2			RRCID -> 214440			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558		
01	279 N	93	-0-	-186	-0-			93 2		Y		-0-			2 1			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2026																						
SM ENERGY COMPANY											788997											
OSBORNE											WELL #: 1			RRCID -> 094264			COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
SMITH RESOURCES, L.L.C.														
VEF KEY UNIT														
WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
SUN RIVER OPERATING, INC.														
HINCHEN														
WELL #: 829434 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2023														
SYDRI OPERATING, LLC														
EDENS														
WELL #: 833597 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
EDENS														
WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
METCALF "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
METCALF														
WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																							
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																	
HARRIS, C.E. GAS UNIT										//CONT.// 833597																																																	
										WELL #: 1										RRCID -> 166791										COMPL. DATE 10/24/1997										TOTAL DEPTH 10125										PERF. 8712 - 10004									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
HARRIS, C.E. GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 168480										COMPL. DATE 01/07/1998										TOTAL DEPTH 10110										PERF. 8730 - 10015									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
HARRIS, C.E. GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 168520										COMPL. DATE 12/09/1997										TOTAL DEPTH 10180										PERF. 8602 - 10006									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
METCALF "B"										WELL #: 3										RRCID -> 169059										COMPL. DATE 03/05/1998										TOTAL DEPTH 10125										PERF. 8634 - 10042									
01	1147	N	876	-0-	-271	-0-	-0-	41	1	835	3	N	-0-								-0-																																						
02	840	N	659	-0-	-181	-0-	-0-	33	1	626	3	N	-0-								-0-																																						
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	N	-0-								-0-																																						
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	899	3	N	-0-								-0-																																						
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	806	3	N	51	51	1						-0-																																						
								56	9																																																		
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	887	3	N	-0-								-0-																																						
HARRIS, C.E. GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 169604										COMPL. DATE 05/07/1998										TOTAL DEPTH 10125										PERF. 8610 - 10030									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
HARRIS, C.E. GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 170504										COMPL. DATE 08/20/1998										TOTAL DEPTH 9830										PERF. 8625 - 9500									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597													
METCALF "E"			WELL #: 6			RRCID -> 221821			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

METCALF "D"			WELL #: 5			RRCID -> 222407			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050				
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		71	1	1431	3	N	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		62	1	1151	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1145	-0-	-33	-0-		54	1	1091	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	881	-0-	-559	-0-		40	1	841	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1133	-0-	-200	-0-		48	1	1013	3	N	65	65 1		-0-
								72	9							
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		55	1	1157	3	N	-0-			-0-

METCALF "F"			WELL #: 7			RRCID -> 224172			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104				
01	589	N	527	-0-	-62	-0-		25	1	502	3	N	-0-			-0-
02	532	N	455	-0-	-77	-0-		23	1	432	3	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-		20	1	395	3	N	-0-			-0-
04	510	N	206	-0-	-304	-0-		9	1	197	3	N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-		32	1	676	3	N	-0-			-0-

METCALF "G"			WELL #: 8			RRCID -> 232211			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098				
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-		10	1	181	3	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-		10	1	226	3	N	14	14 1		-0-
								15	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

METCALF "H"			WELL #: 9			RRCID -> 233640			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

METCALF "I"			WELL #: 10			RRCID -> 235417			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS										//CONT.// 16032 174 //CONT.// 833597 WELL #: 21										NON-ASSOCIATED RRCID -> 242523										CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH 10112										CNTY: PANOLA PERF. 8776 - 10098									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-			479	1	1738	3	N		8						118																																						
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-			364	1	1464	3	N		24		99	1			43																																						
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-			425	1	1589	3	N		7						50																																						
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-			343	1	1388	3	N		5						55																																						
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-			424	1	1725	3	N		12						67																																						
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-			408	1	1466	3	N		3		50	1			20																																						
TC OIL AND GAS, LLC FROST-PARKER UNIT 1										840303 WELL #: 2										RRCID -> 076790										COMPL. DATE 02/23/1977										TOTAL DEPTH 9609										PERF. 8670 - 9224									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						155																																						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						155																																						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						155																																						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						155																																						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						155																																						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						155																																						
TEXAKOMA E & P, LLC BECKVILLE										844133 WELL #: 1										RRCID -> 221748										COMPL. DATE 06/19/2006										TOTAL DEPTH 10500										PERF. 10220 - 10240									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						80																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						80																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						80																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						80																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						80																																						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						80																																						
TGNR EAST TEXAS LLC BOREN UNIT										850990 WELL #: 4										RRCID -> 063606										COMPL. DATE 08/15/1975										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 8413 - 8481									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
SMITH, ELLA UNIT 1										WELL #: 4										RRCID -> 065951										COMPL. DATE 02/20/1976										TOTAL DEPTH 9600										PERF. 8392 - 9073									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-																																						
BORDERS-SMITH UNIT #3										WELL #: 3										RRCID -> 068657										COMPL. DATE 09/02/1976										TOTAL DEPTH 9693										PERF. 8414 - 9044									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-			705	3			N		-0-						-0-																																						
02	2800	N	2964	-0-	164	164			2964	2			N		-0-						-0-																																						
03	3100	N	3063	-0-	-37	127			3063	2			N		-0-						-0-																																						
04	2845	N	2718	-0-	-127	-0-			2718	2			N		-0-						-0-																																						
05	2790	X	1955	-0-	-835	-0-			1955	2			N		-0-						-0-																																						
06	2700	X	1524	-0-	-1176	-0-			1524	2			N		-0-						-0-																																						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
SMITH, ELLA UNIT #2																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990																																							
KYLE, J. R. -A-										WELL #: 2										RRCID -> 072811										COMPL. DATE 08/19/1977										TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																											
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				216	3			N	-0-					-0-																											
02	196	N	190	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				190	2			N	-0-					-0-																											
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				217	2			N	-0-					-0-																											
04	210	N	202	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				202	2			N	-0-					-0-																											
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				217	2			N	-0-					-0-																											
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				215	2			N	-0-					-0-																											
CGU 12										WELL #: 2										RRCID -> 073225										COMPL. DATE 09/03/1977										TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
CGU 19										WELL #: 2										RRCID -> 074173										COMPL. DATE 10/19/1977										TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514									
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1735	3			N	-0-					-0-																											
02	1568	N	936	-0-	-0-	-632	-0-	-0-				936	2			N	-0-					-0-																											
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1024	2			N	-0-					-0-																											
04	1710	N	1493	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				1493	2			N	-0-					-0-																											
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1713	2			N	-0-					-0-																											
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1635	2			N	-0-					-0-																											
CGU 11										WELL #: 4										RRCID -> 075031										COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3	2			N	-0-					-0-																											
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				27	2			N	-0-					-0-																											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
FROST LUMBER IND. INC. UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 075636										COMPL. DATE 01/15/1978										TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																											
CGU 26										WELL #: 2										RRCID -> 076147										COMPL. DATE 03/02/1978										TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653									
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				33	3			N	-0-					-0-																											
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				53	2			N	-0-					-0-																											
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				60	2			N	-0-					-0-																											
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				41	2			N	-0-					-0-																											
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				48	2			N	-0-					-0-																											
06	30	N	22	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				22	2			N	-0-					-0-																											
PRIESTLY-HOLMES UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 076483										COMPL. DATE 03/03/1978										TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				977	3			N	-0-					-0-																											
02	980	N	930	-0-	-0-	-50	-0-	-0-				930	2			N	-0-					-0-																											
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1052	2			N	-0-					-0-																											
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1069	2			N	-0-					-0-																											
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1061	2			N	-0-					-0-																											
06	1020	N	944	-0-	-0-	-76	-0-	-0-				944	2			N	-0-					-0-																											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710	
								PERF. 8399 - 9626	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640	
								PERF. 8364 - 9584	
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		-0-
02	1204 N	497	-0-	-707	-0-	497	2		-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		-0-
04	780 N	451	-0-	-329	-0-	451	2		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		-0-
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720	
								PERF. 8446 - 9596	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	2		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2		-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2		-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		-0-
CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632	
								PERF. 8559 - 9556	
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		-0-
02	756 N	473	-0-	-283	-0-	473	2		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		-0-
CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571	
								PERF. 8535 - 9508	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642	2		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		-0-
05	713 N	232	-0-	-481	-0-	232	2		-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		-0-
CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561	
								PERF. 8361 - 9481	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570	
								PERF. 8487 - 9478	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC															
KYLE, FRED "A" UNIT															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT./// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT./// 850990															
POSS, L.T. UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 082872				COMPL. DATE 04/27/1979				TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
*07	4991 X	2082	-0-		-2909	-0-				2082 3			N	-0-				-0-	
*08	4991 X	4016	-0-		-975	-0-				4016 3			N	-0-				-0-	
*09	4830 X	3425	-0-		-1405	-0-				3425 3			N	-0-				-0-	
*10	7192 X	1232	-0-		-5960	-0-				1232 3			N	-0-				-0-	
*11	6960 X	4544	-0-		-2416	-0-				4544 3			N	-0-				-0-	
*12	7192 X	3365	-0-		-3827	-0-				3365 3			N	-0-				-0-	
01	7192 X	3965	-0-		-3227	-0-				3965 3			N	-0-				-0-	
02	6496 X	3778	-0-		-2718	-0-				3778 3			N	-0-				-0-	
03	7192 X	4544	-0-		-2648	-0-				4544 3			N	-0-				-0-	
04	6960 X	2616	-0-		-4344	-0-				2616 3			N	-0-				-0-	
05	7192 X	655	-0-		-6537	-0-				655 3			N	-0-				-0-	
06	6960 X	169	-0-		-6791	-0-				169 3			N	-0-				-0-	
CGU 33					WELL #: 2	RRCID -> 083407	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
CGU 9					WELL #: 2	RRCID -> 083504	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340											
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3							N	-0-				-0-	
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1359 2							N	-0-				-0-	
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2							N	-0-				-0-	
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2							N	-0-				-0-	
05	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1291 2							N	-0-				-0-	
06	1590 N	1163	-0-	-427	-0-	1163 2							N	-0-				-0-	
CGU 5					WELL #: 2	RRCID -> 083505	COMPL. DATE 06/16/1979	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593											
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3							N	-0-				-0-	
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2							N	-0-				-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2							N	-0-				-0-	
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2							N	-0-				-0-	
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2							N	-0-				-0-	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2							N	-0-				-0-	
CGU 10					WELL #: 4	RRCID -> 083987	COMPL. DATE 07/26/1979	TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
FROST GILLASPY					WELL #: 1	RRCID -> 084137	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287											
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	387 3	10	9	N	9	8	1						5	
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390 2	4	9	N	4	5	1						4	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3	9	N	3	3	1						4	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407 2	3	9	N	3	3	1						4	
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2			N	-0-								4	
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	378 2	4	9	N	4	3	1						4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 8		WELL #:		3	RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8445	- 9346
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 3		WELL #:		3	RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8445	- 9529
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-
CGU 27		WELL #:		2	RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8584	- 9725
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 28		WELL #:		3	RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8664	- 9725
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-		-0-
02	1652	N	1524	-0-	-128	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2	N	-0-		-0-
05	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2	N	-0-		-0-
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2	N	-0-		-0-
CGU 4		WELL #:		2	RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8342	- 9286
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9092	- 9207
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
CGU 29		WELL #:		2	RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8623	- 9776
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
05	1581	N	820	-0-	-761	-0-	820	2	N	-0-		-0-
06	1320	N	702	-0-	-618	-0-	702	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 3D			RRCID -> 089185			COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FROST, H.B. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 089513			COMPL. DATE 11/12/1979			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 089514			COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987		
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 089878			COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358		
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2 9	Y	2			5
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	1545	2	17 9	Y	15	12 1		8
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1701	2	15 9	Y	14	17 1		5
04	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1464	2	14 9	Y	13	15 1		3
05	1736	N	1035	-0-	-701	-0-	1024	2	11 9	Y	10	10 1		3
06	1650	N	684	-0-	-966	-0-	680	2	4 9	Y	4	5 1		2
CGU 36			WELL #: 2			RRCID -> 089880			COMPL. DATE 09/10/1980			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437		
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12 9	Y	11	12 1		2
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COOKE			WELL #: 2			RRCID -> 090856			COMPL. DATE 11/25/1980			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 094223			COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 6														
WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
02	1820 N	1726	-0-	-94	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
CGU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565														
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
CGU 11														
WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523														
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02	868 N	403	-0-	-465	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
04	750 N	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
CGU 10														
WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476														
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660														
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	986	-0-	-934	-0-	986	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	803	-0-	-517	-0-	803	2			N	-0-			-0-
CGU 17														
WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225														
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
02	1596 N	1522	-0-	-74	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
CGU 19														
WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570														
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
COOKE		WELL #:		3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH		9760 PERF. 8341		- 9613		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3			Y	-0-					-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760 2			Y	-0-					-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967 2			Y	-0-					-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2			Y	-0-					-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 2			Y	-0-					-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968 2			Y	-0-					-0-
CGU 20																
		WELL #:		5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8354		- 9574		
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087 3			N	-0-					-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926 2			N	-0-					-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2248 2			N	-0-					-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2217 2			N	-0-					-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		2309 2			N	-0-					-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216 2			N	-0-					-0-
CGU 13																
		WELL #:		4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH		9628 PERF. 8397		- 9493		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800 N	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	2371 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1302 X	1116	-0-	-0-	-186	1116	2			N	-0-					-0-
06	1260 X	1031	-0-	-0-	-229	1031	2			N	-0-					-0-
CGU 12																
		WELL #:		3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH		9665 PERF. 8460		- 9565		
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
CGU 14																
		WELL #:		3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH		9665 PERF. 8386		- 9497		
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1832	-0-	-100	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
CGU 21																
		WELL #:		3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH		9808 PERF. 8580		- 9685		
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT																
		WELL #:		4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8364		- 9070		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 23																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
MOORE, LLOYD GAS UNIT																	
				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	850990												
				WELL #:	2	RRCID ->	103748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9632	PERF.	8343	-	8386	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-	
02		1064 N	89	-0-	-975	-0-	89	3		N	-0-					-0-	
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-					-0-	
04		3000 N	3076	-0-	76	-76	3076	3		N	-0-					-0-	
05		3100 N	3683	-0-	583	-659	3683	3		N	-0-					-0-	
06		1793 N	1134	-0-	-659	-0-	1134	2		N	-0-					-0-	
CGU 9				WELL #:	3	RRCID ->	104536	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL	DEPTH	9735	PERF.	8584	-	9617	
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					-0-	
02		364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2		N	-0-					-0-	
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-	
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-					-0-	
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-					-0-	
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-	
SMITH, J. J.				WELL #:	3 L	RRCID ->	106562	COMPL. DATE	06/17/1983	TOTAL	DEPTH	9561	PERF.	9292	-	9402	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	109197	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL	DEPTH	9652	PERF.	9367	-	9518	
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1 9	Y	1	1 1				2	
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	234	3	2 9	Y	2	2 1				2	
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1 9	Y	1	2 1				1	
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	248	2	2 9	Y	2	2 1				1	
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1 9	Y	1	1 1				1	
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	238	2	2 9	Y	2	2 1				1	
SOUTH GARY UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	110331	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL	DEPTH	9664	PERF.	9464	-	9522	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	111585	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL	DEPTH	9610	PERF.	9365	-	9406	
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	3	4 9	Y	4	3 1				4	
02		953 X	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4 9	Y	4	6 1				2	
03		1023 X	927	-0-	-96	-0-	919	3	8 9	Y	7	6 1				3	
04		990 X	940	-0-	-50	-0-	932	3	8 9	Y	7	8 1				2	
05		1054 X	864	-0-	-190	-0-	861	2	3 9	Y	3	3 1				2	
06		1020 X	897	-0-	-123	-0-	890	2	7 9	Y	6	6 1				2	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 808

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC MARKEY GAS UNIT			//CONT.// 16032 174 850990 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 112895			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CGU 5																		
WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KYLE, J. R. -A-																		
WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115																		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
CGU 27																		
WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419																		
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT																		
WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 33																		
WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311																		
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	341 N	178	-0-	-0-	-163	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180 N	163	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
CGU 4																		
WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284																		
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	1498	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1681	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 28		WELL #:		4	RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9167 - 9767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 31		WELL #:		3	RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8694 - 9450	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2		N	-0-		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2		N	-0-		-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2		N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2		N	-0-		-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2		N	-0-		-0-
CGU 8		WELL #:		4	RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 8547 - 9643	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	3		N	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2		N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2		N	-0-		-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2		N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	2		N	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2		N	-0-		-0-
CGU 7		WELL #:		3	RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 8516 - 9427	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2		N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	2		N	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2		N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2		N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-		-0-
CGU 29		WELL #:		3	RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8689 - 9804	
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2602	3		N	-0-		-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2368	2		N	-0-		-0-
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		2820	2		N	-0-		-0-
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-		2859	2		N	-0-		-0-
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-		2957	2		N	-0-		-0-
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-		2625	2		N	-0-		-0-
CGU 30		WELL #:		4	RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH		9901	PERF. 8576 - 9827	
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	3		N	-0-		-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	2		N	-0-		-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	2		N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2		N	-0-		-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-		287	2		N	-0-		-0-
LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		9615	PERF. 8976 - 9228	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1																			
WELL #: 9										RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9569 - 9597			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3				N	-0-					-0-	
02		1708 N	1504	-0-	-204	-0-	1504	2				N	-0-					-0-	
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2				N	-0-					-0-	
04		1260 N	72	-0-	-1188	-0-	72	2				N	-0-					-0-	
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-					-0-	
06		1710 N	37	-0-	-1673	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
CGU 22										WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8424 - 9657	
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3				N	-0-					-0-	
02		1036 N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2				N	-0-					-0-	
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2				N	-0-					-0-	
04		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2				N	-0-					-0-	
05		1116 N	958	-0-	-158	-0-	958	2				N	-0-					-0-	
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-					-0-	
ALEXANDER UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8450 - 9150	
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3				N	-0-					-0-	
02		1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2				N	-0-					-0-	
SMITH, ELLA UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8340 - 9570	
01		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3				N	-0-					-0-	
02		6412 X	5950	-0-	-462	-0-	5950	2				N	-0-					-0-	
03		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2				N	-0-					-0-	
04		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2				N	-0-					-0-	
05		7161 X	6025	-0-	-1136	-0-	6025	2				N	-0-					-0-	
06		6930 X	6017	-0-	-913	-0-	6017	2				N	-0-					-0-	
CGU 12										WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8362 - 9610	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 26										WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8250 - 9684	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 3										WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8490 - 9528	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 25																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 23			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 850990 5 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 131632			CAPACITY COMPL. DATE 07/01/1989			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-		-0-			46 3			N	-0-					-0-	
02	84	N	40	-0-	-44	-0-		-0-			40 2			N	-0-					-0-	
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-		-0-			63 2			N	-0-					-0-	
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		-0-			60 2			N	-0-					-0-	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		-0-			68 2			N	-0-					-0-	
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-		-0-			70 2			N	-0-					-0-	

CGU 5			WELL #:			4	RRCID -> 131633			COMPL. DATE 07/16/1989			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600								
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		-0-			1135 3			N	-0-					-0-	
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-		-0-			913 2			N	-0-					-0-	
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-		-0-			977 2			N	-0-					-0-	
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		-0-			1025 2			N	-0-					-0-	
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-		-0-			958 2			N	-0-					-0-	
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-		-0-			983 2			N	-0-					-0-	

CGU 28			WELL #:			5	RRCID -> 131752			COMPL. DATE 08/05/1989			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617								
01	837	X	834	-0-	-3	-0-		-0-			834 3			N	-0-					-0-	
02	868	X	819	-0-	-49	-0-		-0-			819 2			N	-0-					-0-	
03	961	X	867	-0-	-94	-0-		-0-			867 2			N	-0-					-0-	
04	990	X	824	-0-	-166	-0-		-0-			824 2			N	-0-					-0-	
05	1023	X	709	-0-	-314	-0-		-0-			709 2			N	-0-					-0-	
06	870	X	637	-0-	-233	-0-		-0-			637 2			N	-0-					-0-	

CGU 29			WELL #:			4 C	RRCID -> 131753			COMPL. DATE 08/04/1989			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752								
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-		-0-			2197 3			N	-0-					-0-	
02	2380	N	1858	-0-	-522	-0-		-0-			1858 2			N	-0-					-0-	
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		-0-			2033 2			N	-0-					-0-	
04	2520	N	2227	-0-	-293	-0-		-0-			2227 2			N	-0-					-0-	
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-		-0-			2884 2			N	-0-					-0-	
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-		-0-			2671 2			N	-0-					-0-	

CGU 27			WELL #:			4	RRCID -> 131932			COMPL. DATE 08/21/1989			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667								
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-		-0-			3003 3			N	-0-					-0-	
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-		-0-			2350 2			N	-0-					-0-	
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-		-0-			2995 2			N	-0-					-0-	
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-		-0-			2941 2			N	-0-					-0-	
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-		-0-			2911 2			N	-0-					-0-	
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-		-0-			2514 2			N	-0-					-0-	

CGU 8			WELL #:			5	RRCID -> 131933			COMPL. DATE 08/23/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354								
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-		-0-			592 3			N	-0-					-0-	
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-		-0-			575 2			N	-0-					-0-	
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-		-0-			646 2			N	-0-					-0-	
04	540	N	457	-0-	-83	-0-		-0-			457 2			N	-0-					-0-	
05	651	N	408	-0-	-243	-0-		-0-			408 2			N	-0-					-0-	
06	630	N	419	-0-	-211	-0-		-0-			419 2			N	-0-					-0-	

CGU 18			WELL #:			5	RRCID -> 132034			COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																													
CGU 11										//CONT.// 850990																													
WELL #: 6										RRCID -> 132214										COMPL. DATE 09/24/1989										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-			29	3		N	-0-					-0-																					
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					-0-																					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
04		150 N	7	-0-	-143	-0-			7	2		N	-0-					-0-																					
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-			475	2		N	-0-					-0-																					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
CGU 6																																							
WELL #: 6										RRCID -> 132221										COMPL. DATE 09/09/1989										TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478									
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-			1317	3		N	-0-					-0-																					
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			1261	2		N	-0-					-0-																					
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-			704	2		N	-0-					-0-																					
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-			1679	2		N	-0-					-0-																					
05		1116 N	949	-0-	-167	-0-			949	2		N	-0-					-0-																					
06		690 N	443	-0-	-247	-0-			443	2		N	-0-					-0-																					
CGU 7																																							
WELL #: 4										RRCID -> 132425										COMPL. DATE 08/24/1989										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																					
CGU 30																																							
WELL #: 5										RRCID -> 132437										COMPL. DATE 10/13/1989										TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822									
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-			681	3		N	-0-					-0-																					
02		616 N	568	-0-	-48	-0-			568	2		N	-0-					-0-																					
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-			634	2		N	-0-					-0-																					
04		660 N	623	-0-	-37	-0-			623	2		N	-0-					-0-																					
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-			638	2		N	-0-					-0-																					
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-			611	2		N	-0-					-0-																					
CGU 10																																							
WELL #: 6										RRCID -> 132438										COMPL. DATE 10/08/1989										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493									
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-			105	3		N	-0-					-0-																					
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	2		N	-0-					-0-																					
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-			108	2		N	-0-					-0-																					
04		90 N	44	-0-	-46	-0-			44	2		N	-0-					-0-																					
05		93 N	13	-0-	-80	-0-			13	2		N	-0-					-0-																					
06		90 N	72	-0-	-18	-0-			72	2		N	-0-					-0-																					
CGU 27																																							
WELL #: 5 T										RRCID -> 132439										COMPL. DATE 10/20/1989										TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688									
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-			2065	3		N	-0-					-0-																					
02		1932 N	1902	-0-	-30	-0-			1902	2		N	-0-					-0-																					
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			2009	2		N	-0-					-0-																					
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-			2192	2		N	-0-					-0-																					
05		2108 N	2002	-0-	-106	-0-			2002	2		N	-0-					-0-																					
06		1950 N	1756	-0-	-194	-0-			1756	2		N	-0-					-0-																					
CGU 13																																							
WELL #: 6										RRCID -> 132440										COMPL. DATE 10/21/1989										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527									
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			1511	3		N	-0-					-0-																					
02		2800 N	6044	-0-	3244	-0-			6044	2		N	-0-					-0-																					
03		3100 N	9957	-0-	6857	10101			9957	2		N	-0-					-0-																					
04		3000 N	5818	-0-	2818	12919			5818	2		N	-0-					-0-																					
05		17052 X	4133	-0-	-12919	-0-			4133	2		N	-0-					-0-																					
06		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-			3465	2		N	-0-					-0-																					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 16																			
										WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-			
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-			
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-			
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-			
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-			
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-			
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8405 - 8459	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CGU 12										WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8446 - 9556	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-			
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-			
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-			
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-			
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-			
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-			
CGU 17										WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8388 - 9528	
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-			
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-			
04	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-			
05	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-			
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-			
CGU 31										WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8697 - 9790	
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-			
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-			
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-			
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-			
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-			
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-			
CAUDLE, DAHLIA 0. UNIT #1										WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8298 - 9361	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CGU 29										WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8624 - 9760	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-			
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-			
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-			
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-			
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-			
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 21			//CONT.// //CONT.// WELL #: 5			16032 174 850990	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
							RRCID -> 133322	COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH		9836 PERF. 8656		- 9662				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-							N	-0-					-0-
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-							N	-0-					-0-
*12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-							N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-							N	-0-					-0-
*03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-							N	-0-					-0-
*04	3240 X	1888	-0-	-1352	-0-			1888	3			N	-0-					-0-
05	2170 X	193	-0-	-1977	-0-			193	3			N	-0-					-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-							N	-0-					-0-
CGU 24			WELL #: 6				RRCID -> 133324	COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH		9775 PERF. 8496		- 9602				
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-			1475	3			N	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-			818	2			N	-0-					-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-			863	2			N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-			582	2			N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-			491	2			N	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-			448	2			N	-0-					-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 3				RRCID -> 133326	COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8380		- 9245				
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-			922	3			N	-0-					-0-
02	588 N	524	-0-	-64	-0-			524	2			N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-			671	2			N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-			696	2			N	-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-			718	2			N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-			677	2			N	-0-					-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 3				RRCID -> 133327	COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8742		- 9052				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
CGU 5			WELL #: 5				RRCID -> 133479	COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH		9770 PERF. 8492		- 9600				
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202	3			N	-0-					-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-			175	2			N	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-			214	2			N	-0-					-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-			119	2			N	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-			463	2			N	-0-					-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 4				RRCID -> 133633	COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 8317		- 9564				
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750	3			N	-0-					-0-
02	1792 N	1646	-0-	-146	-0-			1646	2			N	-0-					-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-			1601	2			N	-0-					-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-			2148	2			N	-0-					-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-			2237	2			N	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-			1862	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 25										WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8598 - 9628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		536	3			N	-0-					-0-		
02	504 N	496	-0-	-0-	-8	-0-		496	2			N	-0-					-0-		
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		565	2			N	-0-					-0-		
04	540 N	425	-0-	-0-	-115	-0-		425	2			N	-0-					-0-		
05	558 N	410	-0-	-0-	-148	-0-		410	2			N	-0-					-0-		
06	540 N	383	-0-	-0-	-157	-0-		383	2			N	-0-					-0-		
CGU 26										WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8526 - 9562		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CGU 7										WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8626 - 9448		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	3			N	-0-					-0-		
02	560 N	440	-0-	-0-	-120	-0-		440	2			N	-0-					-0-		
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		551	2			N	-0-					-0-		
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-					-0-		
05	496 N	406	-0-	-0-	-90	-0-		406	2			N	-0-					-0-		
06	540 N	484	-0-	-0-	-56	-0-		484	2			N	-0-					-0-		
CGU 19										WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8564 - 9528		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CGU 20										WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8530 - 9602		
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-		908	3			N	-0-					-0-		
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-		775	2			N	-0-					-0-		
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-		896	2			N	-0-					-0-		
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-					-0-		
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		841	2			N	-0-					-0-		
06	810 N	794	-0-	-0-	-16	-0-		794	2			N	-0-					-0-		
CGU 15										WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8490 - 9576		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	3			N	-0-					-0-		
02	112 N	13	-0-	-0-	-99	-0-		13	2			N	-0-					-0-		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-		
04	60 N	6	-0-	-0-	-54	-0-		6	2			N	-0-					-0-		
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-		
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-		
CGU 22										WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8656 - 9668		
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		426	3			N	-0-					-0-		
02	532 N	152	-0-	-0-	-380	-0-		152	2			N	-0-					-0-		
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-					-0-		
04	570 N	558	-0-	-0-	-12	-0-		558	2			N	-0-					-0-		
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	2			N	-0-					-0-		
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-		1118	2			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990																																							
CGU 4										WELL #: 5										RRCID -> 134948										COMPL. DATE 05/10/1990										TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264									
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
CGU 28										WELL #: 6 T										RRCID -> 134949										COMPL. DATE 04/20/1990										TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583									
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	504	N	310	-0-	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	510	N	378	-0-	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
CGU 17										WELL #: 6										RRCID -> 135516										COMPL. DATE 06/03/1990										TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	62	N	50	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	60	N	30	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
CGU 3										WELL #: 6										RRCID -> 135517										COMPL. DATE 06/29/1990										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	980	N	943	-0-	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	1050	N	982	-0-	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	1054	N	1009	-0-	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	990	N	989	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
CGU 30										WELL #: 6										RRCID -> 135528										COMPL. DATE 06/26/1990										TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	868	N	809	-0-	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	960	N	833	-0-	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	899	N	689	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	840	N	649	-0-	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
CGU 1										WELL #: 6										RRCID -> 135746										COMPL. DATE 07/18/1990										TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	700	N	657	-0-	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	720	N	677	-0-	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	713	N	670	-0-	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	690	N	609	-0-	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2									N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
CGU 14										WELL #: 5										RRCID -> 135751										COMPL. DATE 07/13/1990										TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																													
CGU 10															WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-			42	3		N	-0-					-0-																										
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-					-0-																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-																										
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-			180	2		N	-0-					-0-																										
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-			770	2		N	-0-					-0-																										
CGU 18															WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
02	252	N	197	-0-	-55	-0-			197	2		N	-0-					-0-																										
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-			402	2		N	-0-					-0-																										
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-			267	2		N	-0-					-0-																										
05	217	N	143	-0-	-74	-0-			143	2		N	-0-					-0-																										
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-			304	2		N	-0-					-0-																										
CGU 16															WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
CGU 11															WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-			9	2		N	-0-					-0-																										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
CGU 23															WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
FREEMAN GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																										
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76	2		Y	-0-					-0-																										
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-			19	2		Y	-0-					-0-																										
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-			22	2		Y	-0-					-0-																										
05	31	N	26	-0-	-5	-0-			26	2		Y	-0-					-0-																										
06	30	N	21	-0-	-9	-0-			21	2		Y	-0-					-0-																										
CGU 8															WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842																													
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-			27	3		N	-0-					-0-																										
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-																										
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-			363	2		N	-0-					-0-																										
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-			139	2		N	-0-					-0-																										
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-			428	2		N	-0-					-0-																										
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-			162	2		N	-0-					-0-																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9264 - 10276	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9262 - 9678	
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2	N	-0-	-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-
CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8942 - 9480	
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2	N	-0-	-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2	N	-0-	-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-	-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9012 - 9179	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8686 - 9110	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8418 - 9306	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8692 - 9116	
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
MOORE, LLOYD GAS UNIT																	
WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276			
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	988	-0-	-332	-0-	988	2			N	-0-					-0-
CGU 27														WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658			
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
ROGERS, E. T. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
FROST-PARKER UNIT 1														WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322			
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
POSS, L.T. UNIT														WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KYLE, FRED UNIT														WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
HANCOCK, J.F. UNIT																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																
WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #: 6-T			RRCID -> 142044			COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 142077			COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MARKEY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 142095			COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840							
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	Y	3	4						
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9	5						
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	Y	8	3						
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	2						
05	1116	N	878	-0-	-238	-0-	868	2	10	9	Y	9	2						
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	761	2	6	9	Y	5	2						
CAUDLE, DAHLIA 0. UNIT #1			WELL #: 4-T			RRCID -> 142109			COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558							
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	-0-						
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-						
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-						
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-	-0-						
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-						
06	480	N	251	-0-	-229	-0-	251	2			N	-0-	-0-						
CGU 9			WELL #: 6			RRCID -> 142291			COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-						
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-						
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-						
CGU 21			WELL #: 6-T			RRCID -> 142354			COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650							
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-						
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-						
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-						
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-						
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-						
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-						
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 142468			COMPL. DATE 09/07/1992			TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111							
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-						
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-						
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-						
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-						
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-						
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY				CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC																												
NEAL, SALLIE J. UNIT																												
WELL #: 8													RRCID -> 142713				COMPL. DATE 09/10/1992				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3				Y	-0-						4								
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		6	9	Y	5		7	1		2									
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2				Y	-0-					2									
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2				Y	-0-					2									
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	253	2				Y	-0-					2									
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	176	2				Y	-0-					2									
CGU 18													WELL #: 7-T				RRCID -> 142909				COMPL. DATE 10/02/1992				TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640			
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-					-0-									
02	392 N	161	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-									
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2				N	-0-					-0-									
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2				N	-0-					-0-									
05	186 N	10	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-									
06	570 N	20	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-									
FREEMAN GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 142912				COMPL. DATE 10/22/1992				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856			
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	Y	2						6									
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	19	9	Y	17	14	1				9									
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	Y	20	22	1				7									
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	23	9	Y	21	24	1				4									
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2	26	9	Y	24	22	1				6									
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2	19	9	Y	17	15	1				8									
CGU 16													WELL #: 7-T				RRCID -> 142932				COMPL. DATE 10/16/1992				TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578			
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-					-0-									
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-									
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-									
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	2				N	-0-					-0-									
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2				N	-0-					-0-									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
CGU 15													WELL #: 8-T				RRCID -> 143044				COMPL. DATE 10/29/1992				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561			
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3				N	-0-					-0-									
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-									
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-					-0-									
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-									
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					-0-									
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					-0-									
FREEMAN GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 143369				COMPL. DATE 10/29/1992				TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910			
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	10	1				2									
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	3	1				1									
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1				-0-									
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1				-0-									
05	248 N	123	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1				-0-									
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1				1									
CGU 25													WELL #: 6-T				RRCID -> 143384				COMPL. DATE 11/11/1992				TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668			
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	3				N	-0-					-0-									
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2				N	-0-					-0-									
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2				N	-0-					-0-									
04	1830 N	1546	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	1546	2				N	-0-					-0-									
05	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	1602	2				N	-0-					-0-									
06	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1542	2				N	-0-					-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC																									
HOLMES, PRIESTLY UNIT																									
WELL #: 8-T														RRCID -> 143476				COMPL. DATE 11/16/1992				TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
CGU 10					WELL #: 8-T				RRCID -> 143506				COMPL. DATE 12/01/1992				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-			795	2		N	-0-					-0-							
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-			307	2		N	-0-					-0-							
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-			180	2		N	-0-					-0-							
05	186	N	119	-0-	-0-	-67			119	2		N	-0-					-0-							
06	180	N	12	-0-	-0-	-168			12	2		N	-0-					-0-							
CGU 20					WELL #: 8				RRCID -> 143570				COMPL. DATE 11/03/1992				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	644	N	-0-	-0-	-0-	-644						N	-0-					-0-							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14	N	-0-	-0-	-0-	-14						N	-0-					-0-							
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-			2642	2		N	-0-					-0-							
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-			797	2		N	-0-					-0-							
MARKEY GAS UNIT					WELL #: 5				RRCID -> 143597				COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778								
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-			190	3		Y	-0-					1							
02	224	N	202	-0-	-0-	-22			201	2	1	9	Y	1	1	1		1							
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-			306	2	3	9	Y	3	3	1		1							
04	240	N	192	-0-	-0-	-48			191	2	1	9	Y	1	2	1		-0-							
05	217	N	174	-0-	-0-	-43			172	2	2	9	Y	2	2	1		-0-							
06	240	N	211	-0-	-0-	-29			209	2	2	9	Y	2	1	1		1							
CGU 12					WELL #: 6-T				RRCID -> 143653				COMPL. DATE 12/22/1992				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560								
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-			525	3		N	-0-					-0-							
02	504	N	403	-0-	-0-	-101			403	2		N	-0-					-0-							
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-			413	2		N	-0-					-0-							
04	540	N	396	-0-	-0-	-144			396	2		N	-0-					-0-							
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-			1061	2		N	-0-					-0-							
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-			1103	2		N	-0-					-0-							
CGU 6					WELL #: 8-T				RRCID -> 143792				COMPL. DATE 12/14/1992				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472								
01	3162	X	2870	-0-	-0-	-292			2870	3		N	-0-					-0-							
02	2744	X	2606	-0-	-0-	-138			2606	2		N	-0-					-0-							
03	2976	X	2231	-0-	-0-	-745			2231	2		N	-0-					-0-							
04	2580	X	2210	-0-	-0-	-370			2210	2		N	-0-					-0-							
05	2883	X	2248	-0-	-0-	-635			2248	2		N	-0-					-0-							
06	2790	X	2243	-0-	-0-	-547			2243	2		N	-0-					-0-							
KYLE, J. R. -A-					WELL #: 6-T				RRCID -> 144010				COMPL. DATE 01/12/1993				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 22		WELL #:		6	RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9060	- 9632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 3		WELL #:		7	RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9104	- 9504	
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1309	-0-	-35	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		7-T	RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8420	- 9120	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2		N	-0-			-0-
CGU 8		WELL #:		7	RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8584	- 9310	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 4		WELL #:		6-T	RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8470	- 9250	
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8420	- 9290	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH	9519	PERF. 8960	- 9270	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
ROGERS, E.T. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-	-0-
CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478														
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3				N	-0-	-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-	-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				N	-0-	-0-
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2				N	-0-	-0-
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2				N	-0-	-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-	-0-
CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505														
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	3				N	-0-	-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	164	2871	2				N	-0-	-0-
03	953	N	789	-0-	-164	-0-	789	2				N	-0-	-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-	-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	-0-
06	150	X	34	-0-	-116	-0-	34	2				N	-0-	-0-
CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780														
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3				N	-0-	-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2				N	-0-	-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				N	-0-	-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-	-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2				N	-0-	-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2				N	-0-	-0-
CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360														
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-	-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-	-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-	-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-	-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-	-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-	-0-
CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530														
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3				N	-0-	-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2				N	-0-	-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2				N	-0-	-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2				N	-0-	-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2				N	-0-	-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2				N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990											
CGU 31										WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		

CGU 18										WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588			
01	1646 N	1646	-0-		-0-		-0-			1646	3		N	-0-					-0-		
02	1540 N	1454	-0-		-86		-0-			1454	3		N	-0-					-0-		
03	1670 N	1670	-0-		-0-		-0-			1670	3		N	-0-					-0-		
04	1560 N	1528	-0-		-32		-0-			1528	3		N	-0-					-0-		
05	2015 X	1586	-0-		-429		-0-			1586	3		N	-0-					-0-		
06	1950 X	1157	-0-		-793		-0-			1157	3		N	-0-					-0-		

CGU 14										WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500			
01	631 N	631	-0-		-0-		-0-			631	3		N	-0-					-0-		
02	522 N	522	-0-		-0-		-0-			522	2		N	-0-					-0-		
03	651 N	651	-0-		-0-		-0-			651	2		N	-0-					-0-		
04	936 N	936	-0-		-0-		-0-			936	2		N	-0-					-0-		
05	574 N	574	-0-		-0-		-0-			574	2		N	-0-					-0-		
06	1296 N	1296	-0-		-0-		-0-			1296	2		N	-0-					-0-		

CGU 29										WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851			
01	1211 N	1211	-0-		-0-		-0-			1211	3		N	-0-					-0-		
02	1362 N	1362	-0-		-0-		-0-			1362	2		N	-0-					-0-		
03	1243 N	1243	-0-		-0-		-0-			1243	2		N	-0-					-0-		
04	1389 N	1389	-0-		-0-		-0-			1389	2		N	-0-					-0-		
05	1454 N	1454	-0-		-0-		-0-			1454	2		N	-0-					-0-		
06	1373 N	1373	-0-		-0-		-0-			1373	2		N	-0-					-0-		

CGU 19										WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536			
01	739 N	739	-0-		-0-		-0-			739	3		N	-0-					-0-		
02	644 N	574	-0-		-70		-0-			574	2		N	-0-					-0-		
03	552 N	552	-0-		-0-		-0-			552	2		N	-0-					-0-		
04	630 N	630	-0-		-0-		-0-			630	2		N	-0-					-0-		
05	712 N	712	-0-		-0-		-0-			712	2		N	-0-					-0-		
06	696 N	696	-0-		-0-		-0-			696	2		N	-0-					-0-		

CGU 5										WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180			
01	101 N	101	-0-		-0-		-0-			101	3		N	-0-					-0-		
02	87 N	87	-0-		-0-		-0-			87	2		N	-0-					-0-		
03	108 N	108	-0-		-0-		-0-			108	2		N	-0-					-0-		
04	108 N	108	-0-		-0-		-0-			108	2		N	-0-					-0-		
05	93 N	66	-0-		-27		-0-			66	2		N	-0-					-0-		
06	306 N	306	-0-		-0-		-0-			306	2		N	-0-					-0-		

CGU 24										WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639			
01	2511 X	1429	-0-		-1082		-0-			1429	3		N	-0-					-0-		
02	1792 X	1456	-0-		-336		-0-			1456	2		N	-0-					-0-		
03	1842 X	1842	-0-		-0-		-0-			1842	2		N	-0-					-0-		
04	3633 X	3633	-0-		-0-		-0-			3633	2		N	-0-					-0-		
05	2816 X	2816	-0-		-0-		-0-			2816	2		N	-0-					-0-		
06	3410 X	3410	-0-		-0-		-0-			3410	2		N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																
CGU 10																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	336 N	157	-0-	-179	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 15				WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534						
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
CGU 6				WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 18				WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026																
KANGAROO UNIT 16				WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CGU 11				WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)											16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC											//CONT.// 850990											
CGU 28											WELL #: 7			RRCID -> 149837			COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
KYLE, J. R. -A-					WELL #: 7-T			RRCID -> 149989			COMPL. DATE 05/14/1994			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HANCOCK, J. F. UNIT					WELL #: 9			RRCID -> 150009			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120								
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-					-0-				
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					-0-				
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-				
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-				
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-				
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				N	-0-					-0-				
CGU 7					WELL #: 7			RRCID -> 150201			COMPL. DATE 04/22/1994			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CGU 14					WELL #: 7			RRCID -> 150240			COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2				N	-0-					-0-				
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-				
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-				
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-				
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-				
MCDANIEL, J.A.					WELL #: 4			RRCID -> 150246			COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712								
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				Y	-0-					4				
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-			4	1	-0-				
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				Y	-0-					-0-				
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2				Y	-0-					-0-				
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				Y	-0-					-0-				
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2				Y	-0-					-0-				
CGU 17					WELL #: 8 T			RRCID -> 150270			COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9170 - 9646	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9070 - 9538	
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8404 - 9112	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9102 - 9560	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8364 - 8394	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8566 - 9640	
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-
02	644	N	371	-0-	-273	-0-	371	2	N	-0-	-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2	N	-0-	-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2	N	-0-	-0-
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2	N	-0-	-0-
CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
FREEMAN GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					1	
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	299	2	2	9	Y	2	2	1			1	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			1	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			1	
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	1			1	
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2	2	1			1	
KYLE, FRED GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 6														WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-	
05	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-	
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-	
MARKEY GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832			
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-	
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	2	1			1	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-	
CGU 30														WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CGU 26														WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686			
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-	
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-	
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-	
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-	
SMITH, J.J. UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//			850990															
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:			10	RRCID -> 151841			COMPL. DATE 09/13/1994			TOTAL	DEPTH	9479	PERF.	8860	-	9120		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 152227			COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL	DEPTH	9440	PERF.	8403	-	9076		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
CGU 27			WELL #:			9-T	RRCID -> 152253			COMPL. DATE 09/30/1994			TOTAL	DEPTH	9914	PERF.	8596	-	9736		
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		337	3				N	-0-				-0-	
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-				-0-	
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		900	2				N	-0-				-0-	
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		807	2				N	-0-				-0-	
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		441	2				N	-0-				-0-	
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2				N	-0-				-0-	
POSS, L.T. UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 152332			COMPL. DATE 10/13/1994			TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	9010	-	9288		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
CGU 1			WELL #:			8	RRCID -> 152408			COMPL. DATE 11/04/1994			TOTAL	DEPTH	9928	PERF.	8606	-	9724		
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		159	3				N	-0-				-0-	
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		168	2				N	-0-				-0-	
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		279	2				N	-0-				-0-	
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		379	2				N	-0-				-0-	
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2				N	-0-				-0-	
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2				N	-0-				-0-	
CGU 8			WELL #:			8	RRCID -> 152472			COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL	DEPTH	9826	PERF.	8862	-	9294		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 152576			COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL	DEPTH	9489	PERF.	9146	-	9240		
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		469	3				N	-0-				-0-	
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		643	2				N	-0-				-0-	
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		423	2				N	-0-				-0-	
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		419	2				N	-0-				-0-	
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		524	2				N	-0-				-0-	
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		370	2				N	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																					
CGU 17										//CONT.// 850990																					
WELL #: 9-T										RRCID -> 152581										COMPL. DATE 12/06/1994				TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-			1514 3			N	-0-						-0-													
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-			1227 2			N	-0-						-0-													
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			1375 2			N	-0-						-0-													
04	900 N	734	-0-	-166	-0-			734 2			N	-0-						-0-													
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-			1471 2			N	-0-						-0-													
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			1572 2			N	-0-						-0-													
CGU 25										WELL #: 7										RRCID -> 152586				COMPL. DATE 12/06/1994				TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658			
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 3			N	-0-						-0-													
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-			266 2			N	-0-						-0-													
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-			287 2			N	-0-						-0-													
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 2			N	-0-						-0-													
05	310 N	274	-0-	-36	-0-			274 2			N	-0-						-0-													
06	270 N	178	-0-	-92	-0-			178 2			N	-0-						-0-													
CGU 13										WELL #: 10										RRCID -> 153254				COMPL. DATE 01/03/1995				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475			
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-			723 3			N	-0-						-0-													
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-			709 2			N	-0-						-0-													
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-			770 2			N	-0-						-0-													
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-			742 2			N	-0-						-0-													
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-			759 2			N	-0-						-0-													
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-			707 2			N	-0-						-0-													
CGU 10										WELL #: 11										RRCID -> 153270				COMPL. DATE 01/05/1995				TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488			
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			1128 3			N	-0-						-0-													
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			2108 2			N	-0-						-0-													
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-			2786 2			N	-0-						-0-													
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-			1807 2			N	-0-						-0-													
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			1615 2			N	-0-						-0-													
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-			1412 2			N	-0-						-0-													
CGU 3										WELL #: 9										RRCID -> 153342				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
CGU 4										WELL #: 8										RRCID -> 153787				COMPL. DATE 02/03/1995				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 153961				COMPL. DATE 02/23/1995				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238			
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-			853 3			N	-0-						-0-													
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-			777 2			N	-0-						-0-													
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-			143 2			N	-0-						-0-													
04	870 N	862	-0-	-8	-0-			862 2			N	-0-						-0-													
05	868 N	253	-0-	-615	-0-			253 2			N	-0-						-0-													
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904 2			N	-0-						-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/26/2026					
CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255 2	N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2	N	-0-	-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-	-0-
CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656	
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	746 2	N	-0-	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-	-0-
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2	N	-0-	-0-
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771 2	N	-0-	-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-
CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606	
01	2449 X	1735	-0-	-714	-0-	1735 3	N	-0-	-0-
*02	2212 X	1617	-0-	-595	-0-	1617 3	N	-0-	-0-
*03	2449 X	1771	-0-	-678	-0-	1771 3	N	-0-	-0-
*04	2370 X	1718	-0-	-652	-0-	1718 3	N	-0-	-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-	-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-		N	-0-	-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2026									

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730	
01	1891 X	1470	-0-	-421	-0-	1467	3	3 9 Y	5
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10 9 Y	5
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1990	2	20 9 Y	6
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20 9 Y	4
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1269	2	15 9 Y	4
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7 9 Y	3

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 26															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 15										WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 9014 - 9542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-			692 3			N	-0-					-0-			
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-			634 2			N	-0-					-0-			
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-			581 2			N	-0-					-0-			
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-			656 2			N	-0-					-0-			
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592 2			N	-0-					-0-			
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-			506 2			N	-0-					-0-			
CGU 12										WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8976 - 9590		
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 3			N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-			852 2			N	-0-					-0-			
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122 2			N	-0-					-0-			
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-					-0-			
MARSHALL, HOMER										WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 9280 - 9380		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
CGU 11										WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8854 - 9545		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 3			N	-0-					-0-			
02	56 N	2	-0-	-54	-0-			2 2			N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-			939 2			N	-0-					-0-			
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-			820 2			N	-0-					-0-			
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-			339 2			N	-0-					-0-			
CGU 14										WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8370 - 9446		
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-			2075 3			N	-0-					-0-			
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-			1858 2			N	-0-					-0-			
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-			2047 2			N	-0-					-0-			
04	1920 N	1848	-0-	-72	-0-			1848 2			N	-0-					-0-			
05	1984 N	1833	-0-	-151	-0-			1833 2			N	-0-					-0-			
06	1920 N	1760	-0-	-160	-0-			1760 2			N	-0-					-0-			
CGU 6										WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8394 - 9486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CGU 11										WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8380 - 9516		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 27				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 850990 10	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID ->	159711	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL	DEPTH	9914	PERF.	8614	-	9714			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3					N	-0-					-0-
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	637	2					N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2					N	-0-					-0-
04	750	N	359	-0-	-391	-0-	359	2					N	-0-					-0-
05	713	N	28	-0-	-685	-0-	28	2					N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2					N	-0-					-0-
CGU 19					WELL #:	9-T	RRCID ->	159804	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	9086	-	9217		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
CGU 16					WELL #:	9	RRCID ->	160069	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.	8462	-	9602		
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3					N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2					N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2					N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2					N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2					N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2					N	-0-					-0-
COOKE					WELL #:	5	RRCID ->	160096	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	8460	-	9752		
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3					Y	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2					Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	-0-	3051	2					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	-0-	3160	2					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3048	-0-	48	-0-	3048	2					Y	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	160239	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.	8734	-	9814		
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3		1 9	Y		1						1
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2		2 9	Y		2		2 1				1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2		2 9	Y		2		2 1				1
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2		1 9	Y		1		2 1				-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2		3 9	Y		3		2 1				1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2		2 9	Y		2		2 1				1
SMITH, ELLA UNIT 1					WELL #:	7-T	RRCID ->	160820	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8380	-	9090		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	167		97 1			76
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					76

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784	
								PERF. 8552 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
CARTHAGE GAS UNIT 112									
		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599	
								PERF. 8500 - 9386	
*08	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	3		
*09	720 N	525	-0-	-195	-0-	525	3		
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		
*05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		
GARY GAS UNIT									
		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729	
								PERF. 9266 - 9344	
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	3	4 9	Y
02	980 N	952	-0-	-28	-0-	945	3	7 9	Y
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6 9	Y
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4 9	Y
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1080	2	8 9	Y
SOUTH GARY GAS UNIT 2									
		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816	
								PERF. 9372 - 9450	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1 9	Y
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	281	3	2 9	Y
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1 9	Y
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3 9	Y
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9	Y
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	245	2	2 9	Y
CARTHAGE GAS UNIT 112									
		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555	
								PERF. 8397 - 9302	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
CGU 21									
		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844	
								PERF. 8644 - 9640	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		
02	364 N	176	-0-	-188	-0-	176	2		
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2		
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 28														
WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
02	1288 N	1225	-0-	-63	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
CGU 1														
WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571														
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
CGU 23														
WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630														
*09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-			-0-
*10	3968 X	2759	-0-	-1209	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
11	3840 X	2355	-0-	-1485	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
12	3410 X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	3			N	-0-			-0-
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
*02	5936 X	1534	-0-	-4402	-0-	1534	3			N	-0-			-0-
*03	6572 X	1841	-0-	-4731	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
*04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			-0-
*05	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-			-0-
06	6360 X	4951	-0-	-1409	-0-	4951	3			N	-0-			-0-
CGU 10														
WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470														
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-			-0-
05	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-			-0-
CGU 19														
WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554														
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
CGU 22														
WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320														
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																																																
TGNR EAST TEXAS LLC															NON-ASSOCIATED																																																																															
CGU 7															WELL #: 8															RRCID -> 164512															COMPL. DATE 07/10/1997															TOTAL DEPTH 9556															PERF. 8846 - 9370																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																										
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-				542	3		N	-0-						-0-																																																																										
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-				538	2		N	-0-						-0-																																																																										
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-				672	2		N	-0-						-0-																																																																										
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-				539	2		N	-0-						-0-																																																																										
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-				565	2		N	-0-						-0-																																																																										
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-				751	2		N	-0-						-0-																																																																										
FREEMAN GAS UNIT																				WELL #: 7															RRCID -> 165068															COMPL. DATE 07/17/1997															TOTAL DEPTH 10120															PERF. 9530 - 9912														
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-				991	3		1	9	Y		1			4																																																																										
02		1372 N	1176	-0-	-196	-0-				1165	2		11	9	Y		10			6																																																																										
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-				1494	2		13	9	Y		12			4																																																																										
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-				1959	2		19	9	Y		17			3																																																																										
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-				2021	2		23	9	Y		21			5																																																																										
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-				1924	2		17	9	Y		15			7																																																																										
CGU 18																				WELL #: 12 T															RRCID -> 165149															COMPL. DATE 08/10/1997															TOTAL DEPTH 9790															PERF. 8602 - 9626														
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-				1399	3				N		-0-			-0-																																																																										
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-				675	2				N		-0-			-0-																																																																										
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-				644	2				N		-0-			-0-																																																																										
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-				605	2				N		-0-			-0-																																																																										
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-				607	2				N		-0-			-0-																																																																										
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-				551	2				N		-0-			-0-																																																																										
CGU 30																				WELL #: 8															RRCID -> 165159															COMPL. DATE 08/30/1997															TOTAL DEPTH 9953															PERF. 8628 - 9740														
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-				1266	3				N		-0-			-0-																																																																										
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-				1247	2				N		-0-			-0-																																																																										
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-				1286	2				N		-0-			-0-																																																																										
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-				1079	2				N		-0-			-0-																																																																										
05		1085 N	1017	-0-	-68	-0-				1017	2				N		-0-			-0-																																																																										
06		1050 N	740	-0-	-310	-0-				740	2				N		-0-			-0-																																																																										
CGU 31																				WELL #: 8															RRCID -> 165621															COMPL. DATE 08/31/1997															TOTAL DEPTH 9980															PERF. 8710 - 9820														
01		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-				2997	3				N		-0-			-0-																																																																										
02		2688 N	2565	-0-	-123	-0-				2565	2				N		-0-			-0-																																																																										
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-				2068	2				N		-0-			-0-																																																																										
04		2850 N	2067	-0-	-783	-0-				2067	2				N		-0-			-0-																																																																										
05		2852 N	2049	-0-	-803	-0-				2049	2				N		-0-			-0-																																																																										
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-				2211	2				N		-0-			-0-																																																																										
CGU 17																				WELL #: 11 T															RRCID -> 166134															COMPL. DATE 09/22/1997															TOTAL DEPTH 9696															PERF. 8396 - 9500														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-			-0-																																																																										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-			-0-																																																																										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-			-0-																																																																										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-			-0-																																																																										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-			-0-																																																																										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-			-0-																																																																										
CGU 9																				WELL #: 10															RRCID -> 166146															COMPL. DATE 10/15/1997															TOTAL DEPTH 9780															PERF. 8396 - 9610														
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-				661	3				N		-0-			-0-																																																																										
02		644 N	608	-0-	-36	-0-				608	2				N		-0-			-0-																																																																										
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-				681	2				N		-0-			-0-																																																																										
04		660 N	338	-0-	-322	-0-				338	2				N		-0-			-0-																																																																										
05		682 N	599	-0-	-83	-0-				599	2				N		-0-			-0-																																																																										
06		660 N	558	-0-	-102	-0-				558	2				N		-0-			-0-																																																																										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8788 - 9100			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9320 - 9420			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CGU 8			WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8570 - 9276			
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
CGU 15			WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 8540 - 9586			
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
LATHAM, H. L.			WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9310 - 9382			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2026														
SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 9380 - 9450			
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2 9	Y	2	1 1		3
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	417	3	2 9	Y	2	3 1		2
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2 9	Y	2	3 1		1
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	414	2	3 9	Y	3	3 1		1
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	353	2	1 9	Y	1	1 1		1
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	263	2	2 9	Y	2	2 1		1
SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9436 - 9456			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																													
SOUTH GARY GAS UNIT 2																													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC															
FREEMAN GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-				1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	2	7	9	Y	6	4	1	3
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	8	1	2
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	Y	7	8	1	1
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	2	14	9	Y	13	11	1	3
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	2	11	9	Y	10	8	1	5
CGU 4													WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CGU 14													WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CGU 29													WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752		
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-				-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-				-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-				-0-
05	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2		N	-0-				-0-
06	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
CGU 22													WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654		
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-				-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-				-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-				-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
GARY GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410		
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	Y	4	4	1	3
02	588	N	197	-0-	-391	-0-	196	3	1	9	Y	1	3	1	1
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	3	4	9	Y	4	3	1	2
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	Y	7	7	1	2
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	Y	3	3	1	2
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	Y	5	5	1	2
CGU 26													WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700		
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	526	-0-	-1241	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	2070	N	1082	-0-	-988	-0-	1082	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990															
SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #:		8 T	RRCID -> 170186			COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 170239			COMPL. DATE 06/24/1998			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #:		7	RRCID -> 170379			COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370								
01	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	3074	3				N	-0-					-0-	
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4429	3				N	-0-					-0-	
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5141	3				N	-0-					-0-	
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5090	3				N	-0-					-0-	
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5085	3				N	-0-					-0-	
06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5235	3				N	-0-					-0-	
CGU 27			WELL #:		11	RRCID -> 170392			COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674								
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3				N	-0-					-0-	
02	1232 N	1125	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	1125	2				N	-0-					-0-	
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2				N	-0-					-0-	
04	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-					-0-	
05	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	1016	2				N	-0-					-0-	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-					-0-	
CGU 20			WELL #:		12	RRCID -> 170462			COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 3			WELL #:		11 T	RRCID -> 170917			COMPL. DATE 07/31/1998			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512								
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3				N	-0-					-0-	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-					-0-	
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2				N	-0-					-0-	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2				N	-0-					-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-					-0-	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2				N	-0-					-0-	
CGU 31			WELL #:		10	RRCID -> 170926			COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2				N	-0-					-0-	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-					-0-	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-					-0-	
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-					-0-	
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-					-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 848

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 30			//CONT.// //CONT.// WELL #:			16032 174 850990 9	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 170943	COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH		9958 PERF. 8720 - 9825							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	744 N	334	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	570 N	284	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
CGU 31			WELL #:			9 T	RRCID -> 170957	COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH		9978 PERF. 8680 - 9800						
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
CGU 16			WELL #:			10	RRCID -> 175236	COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH		9718 PERF. 8414 - 9522						
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
CGU 24			WELL #:			11	RRCID -> 175278	COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8514 - 9602						
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
CGU 25			WELL #:			10 T	RRCID -> 175469	COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH		9878 PERF. 8506 - 9676						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 176118	COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8698 - 9086						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
CGU 24			WELL #:			12	RRCID -> 176611	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9815 PERF. 8526 - 9636				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 1										WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8334 - 9562		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		1158	3			N	-0-					-0-		
02	1596 N	642	-0-	-0-	-954	-0-		642	2			N	-0-					-0-		
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					-0-		
04	1530 N	1410	-0-	-0-	-120	-0-		1410	2			N	-0-					-0-		
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-		2846	2			N	-0-					-0-		
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-		2559	2			N	-0-					-0-		
CGU 29										WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8617 - 9757		
01	2852 X	2740	-0-	-0-	-112	-0-		2740	3			N	-0-					-0-		
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-		2742	2			N	-0-					-0-		
03	2976 X	2840	-0-	-0-	-136	-0-		2840	2			N	-0-					-0-		
04	2880 X	2866	-0-	-0-	-14	-0-		2866	2			N	-0-					-0-		
05	3038 X	2974	-0-	-0-	-64	-0-		2974	2			N	-0-					-0-		
06	2940 X	2788	-0-	-0-	-152	-0-		2788	2			N	-0-					-0-		
CGU 13										WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8480 - 9536		
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		781	3			N	-0-					-0-		
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		1055	2			N	-0-					-0-		
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		630	2			N	-0-					-0-		
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-		735	2			N	-0-					-0-		
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		746	2			N	-0-					-0-		
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-		703	2			N	-0-					-0-		
CGU 23										WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8586 - 9560		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CGU 17										WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 8534 - 9542		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/19/2026										
CGU 24										WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8510 - 9640		
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-		2111	3			N	-0-					-0-		
02	1904 N	1749	-0-	-0-	-155	-0-		1749	2			N	-0-					-0-		
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-		1925	2			N	-0-					-0-		
04	2040 N	1843	-0-	-0-	-197	-0-		1843	2			N	-0-					-0-		
05	1922 N	1902	-0-	-0-	-20	-0-		1902	2			N	-0-					-0-		
06	1860 N	1828	-0-	-0-	-32	-0-		1828	2			N	-0-					-0-		
CGU 25										WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8596 - 9663		
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		383	3			N	-0-					-0-		
02	364 N	332	-0-	-0-	-32	-0-		332	2			N	-0-					-0-		
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		352	2			N	-0-					-0-		
04	390 N	348	-0-	-0-	-42	-0-		348	2			N	-0-					-0-		
05	372 N	330	-0-	-0-	-42	-0-		330	2			N	-0-					-0-		
06	330 N	317	-0-	-0-	-13	-0-		317	2			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 23																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC																											
CGU 29																											
														//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
														//CONT.//	850990												
														WELL #:	10	RRCID -> 178425				COMPL. DATE 05/31/2000				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE									
							AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
CGU 26														WELL #:	13	RRCID -> 178428				COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
CGU 21														WELL #:	11-T	RRCID -> 178451				COMPL. DATE 04/21/2000				TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688			
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3				N	-0-					-0-									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2				N	-0-					-0-									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2				N	-0-					-0-									
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2				N	-0-					-0-									
05	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	2				N	-0-					-0-									
06	1470	N	932	-0-	-538	-0-	932	2				N	-0-					-0-									
CGU 10														WELL #:	13	RRCID -> 178464				COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470			
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3				N	-0-					-0-									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N	-0-					-0-									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2				N	-0-					-0-									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2				N	-0-					-0-									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2				N	-0-					-0-									
06	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2				N	-0-					-0-									
MARSHALL, HOMER														WELL #:	2	RRCID -> 178465				COMPL. DATE 07/18/2000				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504			
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	964	3	37	9	Y	34	105	1				28									
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-						28									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-						28									
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			Y	-0-						28									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1003	2	146	9	Y	133	121	1				40									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-						40									
CGU 21														WELL #:	12	RRCID -> 178483				COMPL. DATE 05/08/2000				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
CGU 25														WELL #:	15	RRCID -> 178970				COMPL. DATE 04/19/2000				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666			
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				N	-0-					-0-									
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2				N	-0-					-0-									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				N	-0-					-0-									
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2				N	-0-					-0-									
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2				N	-0-					-0-									
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2				N	-0-					-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//			16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//			850990											
CGU 25			WELL #:			16	RRCID ->	178989	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL	DEPTH	9815	PERF. 8540	-	9606	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
02		342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03		372 X	289	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04		360 X	292	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05		397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06		360 X	178	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
CGU 19			WELL #:			11	RRCID ->	179090	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL	DEPTH	9694	PERF. 8408	-	9562	
01		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
02		2716 X	2317	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
04		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
05		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
06		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
CGU 15			WELL #:			14	RRCID ->	179210	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8464	-	9606	
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
05		1023 N	274	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06		1620 N	472	-0-	-1148	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
CGU 20			WELL #:			14	RRCID ->	179232	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	9760	PERF. 8468	-	9590	
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
05		2418 N	1966	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
06		1980 N	1932	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
CGU 15			WELL #:			13	RRCID ->	179235	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 8468	-	9610	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 14			WELL #:			13	RRCID ->	179371	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL	DEPTH	9695	PERF. 8414	-	9544	
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
CGU 11			WELL #:			13	RRCID ->	179840	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL	DEPTH	9640	PERF. 8522	-	9504	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 19										WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8430 - 9520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-		
06	210 N	31	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-		
LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8378 - 9590		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
CGU 28										WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8660 - 9760		
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-		
02	168 N	-0-	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-		
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-		
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-		
CGU 28										WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8652 - 9769		
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-		
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-		
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-		
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-		
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-		
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-		
CGU 11										WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665		PERF. N/A		
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-		
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-		
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-		
MARKEY GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8986 - 9698		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
CGU 17										WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8498 - 9586		
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-		
02	1708 N	1567	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-		
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-		
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-		
05	2418 X	2196	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-		
06	2340 X	2100	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 5		WELL #:		8	RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8878 - 9560	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
CGU 6		WELL #:		13 T	RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8446 - 9468	
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-	-0-	
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	
CGU 16		WELL #:		12	RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8411 - 9562	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 L	RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8420 - 9286	
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CGU 20		WELL #:		13	RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8447 - 9550	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-	-0-	
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
CGU 26		WELL #:		16	RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8650 - 9726	
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2	N	-0-	-0-	
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
CGU 26		WELL #:		15	RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8708 - 9693	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 21																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 22														
WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-			-0-
CGU 22														
WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686														
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 11														
WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
02	896 N	883	-0-	-13	-0-	883	2			N	-0-			-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
04	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-			-0-
05	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626														
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
02	364 N	166	-0-	-198	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
CGU 29														
WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 6														
WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472														
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
CGU 6														
WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490														
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 24														
WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-			-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	1351	-0-	-899	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
CGU 15														
WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553														
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
CGU 27														
WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702														
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
CGU 15														
WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 6														
WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790														
01	3131 X	2160	-0-	-971	-0-	2160	3			N	-0-			-0-
02	2884 X	1799	-0-	-1085	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
03	3193 X	2176	-0-	-1017	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	1792	-0-	-1298	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
05	2511 X	2256	-0-	-255	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
CGU 6														
WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461														
01	2635 X	1779	-0-	-856	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
02	1904 X	1725	-0-	-179	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
03	1922 X	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	801	-0-	-2079	-0-	801	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	1528	-0-	-1448	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
06	1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
CGU 25														
WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680														
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 25		WELL #:		13	RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH		9809	PERF. 8502 - 9610
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 25		WELL #:		14	RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH		9850	PERF. 9258 - 9681
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	2	N	-0-		-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2	N	-0-		-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-		-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
CGU 19		WELL #:		13	RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8790 - 9472
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-
CGU 21		WELL #:		15	RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH		9610	PERF. 8538 - 9358
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
02	1400	N	1133	-0-	-267	-0-	1133	2	N	-0-		-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
04	1560	N	948	-0-	-612	-0-	948	2	N	-0-		-0-
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2	N	-0-		-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2	N	-0-		-0-
CGU 20		WELL #:		15	RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8452 - 9568
01	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1815	3	N	-0-		-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2	N	-0-		-0-
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	2305	2	N	-0-		-0-
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2	N	-0-		-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-		-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-		-0-
CGU 12		WELL #:		12	RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH		9735	PERF. 8760 - 9524
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
02	1232	N	1187	-0-	-45	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2	N	-0-		-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH		9460	PERF. 8437 - 9316
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-		-0-
02	2044	N	1399	-0-	-645	-0-	1399	2	N	-0-		-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-
04	1980	N	1596	-0-	-384	-0-	1596	2	N	-0-		-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
06	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 12														
WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	2711	-0-	-1288	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
02	2912 X	2860	-0-	-52	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
CGU 18														
WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632														
01	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
02	3136 X	2801	-0-	-335	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
03	3472 X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	2483	-0-	-877	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	2318	-0-	-982	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
CGU 10														
WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608														
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	918	-0-	-192	-0-	918	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A-														
WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294														
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-			-0-
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
CGU 22														
WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640														
01	2604 X	2118	-0-	-486	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
02	2352 X	1390	-0-	-962	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
04	2520 X	1863	-0-	-657	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
05	2604 X	1583	-0-	-1021	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1241	-0-	-469	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A-														
WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224														
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647														
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
02	3780 X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	2930	-0-	-1255	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	3189	-0-	-921	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3234	-0-	-1013	-0-	3234	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	3145	-0-	-935	-0-	3145	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 24														
WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
CGU 24														
WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560														
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
CGU 7														
WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339														
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
CGU 14														
WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564														
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
CGU 3														
WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700														
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
CGU 29														
WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778														
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
02	812 N	457	-0-	-355	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
04	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-			-0-
CGU 19														
WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604														
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
02	1960 N	1896	-0-	-64	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																								
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																		
CGU 5										//CONT.// 850990																																		
WELL #: 9										RRCID -> 199791										COMPL. DATE 08/27/2003										TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-																												
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-																												
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-																												
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-																												
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-																												
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-																												
CGU 24																	WELL #: 20				RRCID -> 200180										COMPL. DATE 09/10/2003										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634			
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-																												
02	1820 N	1812	-0-	-8	-0-	1812	2			N	-0-					-0-																												
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-																												
04	1950 N	1525	-0-	-425	-0-	1525	2			N	-0-					-0-																												
05	2015 N	819	-0-	-1196	-0-	819	2			N	-0-					-0-																												
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-																												
CGU 4																	WELL #: 11				RRCID -> 200257										COMPL. DATE 07/30/2003										TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659			
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-																												
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-																												
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-																												
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-																												
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-																												
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-																												
CGU 30																	WELL #: 10				RRCID -> 200586										COMPL. DATE 07/30/2003										TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772			
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-																												
02	2016 N	1136	-0-	-880	-0-	1136	3			N	-0-					-0-																												
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-																												
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-																												
05	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	2306	3			N	-0-					-0-																												
06	2880 X	2014	-0-	-866	-0-	2014	3			N	-0-					-0-																												
CGU 7																	WELL #: 10				RRCID -> 200710										COMPL. DATE 10/03/2003										TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-																												
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-																												
03	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			N	-0-					-0-																												
04	2010 X	1625	-0-	-385	-0-	1625	2			N	-0-					-0-																												
05	2077 X	1640	-0-	-437	-0-	1640	2			N	-0-					-0-																												
06	1950 X	1566	-0-	-384	-0-	1566	2			N	-0-					-0-																												
FROST UNIT 5																	WELL #: 4				RRCID -> 200875										COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-																												
02	952 X	806	-0-	-146	-0-	806	2			N	-0-					-0-																												
03	1054 X	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					-0-																												
04	1050 X	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-					-0-																												
05	1085 X	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-																												
06	960 X	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-																												
CGU 27																	WELL #: 13				RRCID -> 201636										COMPL. DATE 01/06/2004										TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-																												
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-																												
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-																												
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-																												
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-																												
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-																												

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 862

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 23			//CONT.// //CONT.// WELL #: 17			16032 174 850990			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 201902			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 9720			PERF. 8452 - 9566					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			919 3			N	-0-					-0-	
02	756 N	540	-0-	-216	-0-	-0-	-0-			540 2			N	-0-					-0-	
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			587 2			N	-0-					-0-	
04	840 N	335	-0-	-505	-0-	-0-	-0-			335 2			N	-0-					-0-	
05	589 N	514	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			514 2			N	-0-					-0-	
06	570 N	341	-0-	-229	-0-	-0-	-0-			341 2			N	-0-					-0-	
CGU 3			WELL #: 12			RRCID -> 201923			COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 9735			PERF. 8420 - 9640					
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1055 3			N	-0-					-0-	
02	1400 N	1288	-0-	-112	-0-	-0-	-0-			1288 2			N	-0-					-0-	
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1606 2			N	-0-					-0-	
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1430 2			N	-0-					-0-	
05	1426 N	869	-0-	-557	-0-	-0-	-0-			869 2			N	-0-					-0-	
06	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	-0-	-0-			1193 2			N	-0-					-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 201932			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 8420 - 9272					
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			824 3			N	-0-					-0-	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			766 2			N	-0-					-0-	
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			825 2			N	-0-					-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			767 2			N	-0-					-0-	
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			782 2			N	-0-					-0-	
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			767 2			N	-0-					-0-	
CGU 16			WELL #: 13			RRCID -> 201936			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 9910			PERF. 8667 - 9742					
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1749 3			N	-0-					-0-	
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1608 2			N	-0-					-0-	
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1777 2			N	-0-					-0-	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1670 2			N	-0-					-0-	
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1732 2			N	-0-					-0-	
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1651 2			N	-0-					-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 201968			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 9465			PERF. 8430 - 9286					
01	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	-0-	-0-			3500 3			N	-0-					-0-	
02	3332 X	3314	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			3314 2			N	-0-					-0-	
03	3689 X	2955	-0-	-734	-0-	-0-	-0-			2955 2			N	-0-					-0-	
04	3570 X	2184	-0-	-1386	-0-	-0-	-0-			2184 2			N	-0-					-0-	
05	3658 X	2486	-0-	-1172	-0-	-0-	-0-			2486 2			N	-0-					-0-	
06	3540 X	2752	-0-	-788	-0-	-0-	-0-			2752 2			N	-0-					-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 202170			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 9443			PERF. 8412 - 9274					
01	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	-0-	-0-			3101 3			N	-0-					-0-	
02	3248 X	2782	-0-	-466	-0-	-0-	-0-			2782 2			N	-0-					-0-	
03	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	-0-	-0-			3193 2			N	-0-					-0-	
04	3360 X	3152	-0-	-208	-0-	-0-	-0-			3152 2			N	-0-					-0-	
05	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			3220 2			N	-0-					-0-	
06	3090 X	3031	-0-	-59	-0-	-0-	-0-			3031 2			N	-0-					-0-	
CGU 1			WELL #: 13			RRCID -> 202248			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8620 - 9736					
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			939 3			N	-0-					-0-	
02	1204 N	933	-0-	-271	-0-	-0-	-0-			933 2			N	-0-					-0-	
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1473 2			N	-0-					-0-	
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1467 2			N	-0-					-0-	
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2272 2			N	-0-					-0-	
06	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2949 2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 202251		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
02	2968 X	1229	-0-	-1739	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	1423	-0-	-1863	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	1362	-0-	-1818	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2723	-0-	-656	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608																
01	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2654	-0-	-787	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2600	-0-	-730	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738																
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260																
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280																
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594																
01	3503 X	2971	-0-	-532	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
02	3164 X	2699	-0-	-465	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3450	-0-	-30	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 22																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																													
CGU 1																													
																				</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																							
CGU 26																							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 5														
WELL #: 11														
RRCID -> 205056														
COMPL. DATE 08/04/2004														
TOTAL DEPTH 9740														
PERF. 8544 - 9634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
CGU 17														
WELL #: 21														
RRCID -> 205228														
COMPL. DATE 09/03/2004														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF. 8412 - 9530														
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 205928														
COMPL. DATE 09/02/2004														
TOTAL DEPTH 10103														
PERF. 8778 - 9918														
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	Y	2			4
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10	9	1	5
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	864	2	8	9	Y	7	10	1	2
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1036	2	12	9	Y	11	10	1	3
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	8	1	5
CGU 3														
WELL #: 16														
RRCID -> 206191														
COMPL. DATE 10/11/2004														
TOTAL DEPTH 9675														
PERF. 8360 - 9480														
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
05	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003	2			N	-0-			-0-
CGU 30														
WELL #: 11														
RRCID -> 206192														
COMPL. DATE 09/18/2004														
TOTAL DEPTH 9950														
PERF. 8676 - 9804														
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	900 N	762	-0-	-138	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-			-0-
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-			-0-
CGU 13														
WELL #: 19														
RRCID -> 206193														
COMPL. DATE 09/22/2004														
TOTAL DEPTH 9685														
PERF. 8366 - 9494														
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	280 N	106	-0-	-174	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
HANCOCK, J.F. UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 206463														
COMPL. DATE 10/21/2004														
TOTAL DEPTH 9408														
PERF. 8424 - 9300														
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	1116	-0-	-32	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT./// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT./// 850990																
LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 206544				COMPL. DATE 11/05/2004				TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	3472 X	3006	-0-	-466	-0-					3006 3			N	-0-					-0-	
02	3080 X	2769	-0-	-311	-0-					2769 2			N	-0-					-0-	
03	3038 X	2741	-0-	-297	-0-					2741 2			N	-0-					-0-	
04	2910 X	2298	-0-	-612	-0-					2298 2			N	-0-					-0-	
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-					3336 2			N	-0-					-0-	
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-					3103 2			N	-0-					-0-	
HOLMES, PRIESTLY UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 207704				COMPL. DATE 11/30/2004				TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266					
*07	3968 X	3663	-0-	-305	-0-					3663 3			N	-0-					-0-	
*08	3968 X	3690	-0-	-278	-0-					3690 3			N	-0-					-0-	
*09	3840 X	3495	-0-	-345	-0-					3495 3			N	-0-					-0-	
*10	3968 X	3058	-0-	-910	-0-					3058 3			N	-0-					-0-	
*11	3840 X	2241	-0-	-1599	-0-					2241 3			N	-0-					-0-	
*12	3968 X	2256	-0-	-1712	-0-					2256 3			N	-0-					-0-	
01	3968 X	818	-0-	-3150	-0-					818 3			N	-0-					-0-	
02	3584 X	3425	-0-	-159	-0-					3425 3			N	-0-					-0-	
03	3968 X	3427	-0-	-541	-0-					3427 3			N	-0-					-0-	
04	3840 X	2750	-0-	-1090	-0-					2750 3			N	-0-					-0-	
*05	3968 X	3220	-0-	-748	-0-					3220 3			N	-0-					-0-	
06	3840 X	3069	-0-	-771	-0-					3069 3			N	-0-					-0-	
ROGERS, E.T. GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 207712				COMPL. DATE 12/22/2004				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267					
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-					607 3			N	-0-					-0-	
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-					590 3			N	-0-					-0-	
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-					681 3			N	-0-					-0-	
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-					672 3			N	-0-					-0-	
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-					692 3			N	-0-					-0-	
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-					713 2			N	-0-					-0-	
HANCOCK, J.F. UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 207848				COMPL. DATE 12/13/2004				TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324					
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-					2381 3			N	-0-					-0-	
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-					2174 2			N	-0-					-0-	
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-					2475 2			N	-0-					-0-	
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-					2313 2			N	-0-					-0-	
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-					2291 2			N	-0-					-0-	
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-					2304 2			N	-0-					-0-	
CGU 11					WELL #:	17	RRCID -> 207849				COMPL. DATE 12/29/2004				TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504					
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-					2552 3			N	-0-					-0-	
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-					1211 2			N	-0-					-0-	
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-					1089 2			N	-0-					-0-	
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-					996 2			N	-0-					-0-	
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-					973 2			N	-0-					-0-	
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-					926 2			N	-0-					-0-	
CGU 11					WELL #:	18	RRCID -> 207874				COMPL. DATE 01/19/2005				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510					
01	2666 X	1910	-0-	-756	-0-					1910 3			N	-0-					-0-	
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-					3263 2			N	-0-					-0-	
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-					4036 2			N	-0-					-0-	
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-					3867 2			N	-0-					-0-	
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-					3979 2			N	-0-					-0-	
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-					3903 2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 16										WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 8452 - 9580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE			
01	2325 X	2225	-0-	-100	-0-			2225 3			N	-0-					-0-			
02	2100 X	2054	-0-	-46	-0-			2054 2			N	-0-					-0-			
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-			2383 2			N	-0-					-0-			
04	2040 X	2019	-0-	-21	-0-			2019 2			N	-0-					-0-			
05	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-			2330 2			N	-0-					-0-			
06	2310 X	1988	-0-	-322	-0-			1988 2			N	-0-					-0-			
CGU 8										WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8460 - 9250		
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-			791 3			N	-0-					-0-			
02	840 N	764	-0-	-76	-0-			764 2			N	-0-					-0-			
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-			828 2			N	-0-					-0-			
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-			701 2			N	-0-					-0-			
05	837 N	545	-0-	-292	-0-			545 2			N	-0-					-0-			
06	810 N	415	-0-	-395	-0-			415 2			N	-0-					-0-			
CGU 11										WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8400 - 9500		
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-			1945 3			N	-0-					-0-			
02	1904 N	1416	-0-	-488	-0-			1416 2			N	-0-					-0-			
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-			2302 2			N	-0-					-0-			
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-			2204 2			N	-0-					-0-			
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-			2390 2			N	-0-					-0-			
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-			2452 2			N	-0-					-0-			
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8770 - 9912		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
CGU 19										WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8433 - 9514		
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-			2039 3			N	-0-					-0-			
02	1792 N	1778	-0-	-14	-0-			1778 2			N	-0-					-0-			
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			1982 2			N	-0-					-0-			
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-			1938 2			N	-0-					-0-			
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-			2031 2			N	-0-					-0-			
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-			1945 2			N	-0-					-0-			
CGU 6										WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770		
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-			678 3			N	-0-					-0-			
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			1701 2			N	-0-					-0-			
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-			543 2			N	-0-					-0-			
04	1350 N	1212	-0-	-138	-0-			1212 2			N	-0-					-0-			
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-			2341 2			N	-0-					-0-			
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-			2601 2			N	-0-					-0-			
INGRAM, J.B.										WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9050 - 9517		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1				1			
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-			773 3			Y	-0-					1			
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 3			Y	-0-	1 1				-0-			
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-			136 2		2 9	Y	2	2 1				-0-			
05	155 N	115	-0-	-40	-0-			115 2			Y	-0-					-0-			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-			117 2		3 9	Y	3	3 1				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 15																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																																																																																									
TGNR EAST TEXAS LLC																																																																																																													
CGU 22										WELL #: 22										RRCID -> 224030										COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH 9830										PERF. 8590										- 9326																																																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 36																	
				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	850990												
				WELL #:	5	RRCID -> 227216				COMPL. DATE 01/11/2007				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1225	3	31	9	Y	28	30	1			4	
02	1148 X	1026	-0-	-122	-0-	1026	3			Y	-0-					4	
03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2321	3	55	9	Y	50	47	1			7	
04	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1731	2	32	9	Y	29	31	1			5	
05	1271 X	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			Y	-0-					5	
06	2310 X	1133	-0-	-1177	-0-	1107	2	26	9	Y	24	25	1			4	
CGU 26				WELL #:	21	RRCID -> 227739				COMPL. DATE 02/16/2007				TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650			
01	3224 X	1624	-0-	-1600	-0-	1624	3			N	-0-					-0-	
02	2912 X	1169	-0-	-1743	-0-	1169	2			N	-0-					-0-	
03	2790 X	1840	-0-	-950	-0-	1840	2			N	-0-					-0-	
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-	
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-	
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-	
KYLE, J. R. -A-				WELL #:	12	RRCID -> 229348				COMPL. DATE 03/23/2007				TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GARY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 229383				COMPL. DATE 04/27/2007				TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770			
*01	5084 X	5047	-0-	-37	-0-	5002	3	45	9	Y	41	29	1			34	
*02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4933	3	75	9	Y	68	65	1			37	
*03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5842	3	91	9	Y	83	81	1			39	
*04	5100 X	5094	-0-	-6	-0-	4987	3	107	9	Y	97	104	1			32	
*05	7316 X	4818	-0-	-2498	-0-	4781	3	37	9	Y	34	34	1			32	
06	7080 X	5067	-0-	-2013	-0-	5030	3	37	9	Y	34	52	1			14	
CGU 19				WELL #:	18	RRCID -> 230083				COMPL. DATE 03/29/2007				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590			
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-	
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-	
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-	
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-	
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-	
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-	
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 230778				COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
CGU 20				WELL #:	16	RRCID -> 230883				COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC																
LASHLEY, M. GAS UNIT																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 14																			
WELL #: 15										RRCID -> 234515									
										COMPL. DATE 10/22/2007									
										TOTAL DEPTH 9950									
										PERF. 8741									
										- 9736									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			1068 3			N	-0-						-0-	
02	1036 N	949	-0-	-87	-0-			949 2			N	-0-						-0-	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			1060 2			N	-0-						-0-	
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-			1040 2			N	-0-						-0-	
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			1071 2			N	-0-						-0-	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			1041 2			N	-0-						-0-	
WALTON, MARY										WELL #: 7									
										RRCID -> 234672									
										COMPL. DATE 08/22/2007									
										TOTAL DEPTH 9931									
										PERF. 8830									
										- 9400									
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-			63 3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 3			Y	-0-						-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			69 3	1	9	Y	1	1	1				-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-			63 2	1	9	Y	1	1	1				-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67 2			Y	-0-						-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-			64 2	1	9	Y	1	1	1				-0-	
CGU 13										WELL #: 16									
										RRCID -> 234702									
										COMPL. DATE 11/14/2007									
										TOTAL DEPTH 9724									
										PERF. 8344									
										- 9510									
01	3379 X	3224	-0-	-155	-0-			3224 3			N	-0-						-0-	
02	3052 X	2928	-0-	-124	-0-			2928 2			N	-0-						-0-	
03	3379 X	3357	-0-	-22	-0-			3357 2			N	-0-						-0-	
04	3240 X	3146	-0-	-94	-0-			3146 2			N	-0-						-0-	
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-			3302 2			N	-0-						-0-	
06	3240 X	2874	-0-	-366	-0-			2874 2			N	-0-						-0-	
CGU 13										WELL #: 17									
										RRCID -> 234708									
										COMPL. DATE 11/24/2007									
										TOTAL DEPTH 9696									
										PERF. 8310									
										- 9494									
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-			2770 3			N	-0-						-0-	
02	2548 X	2355	-0-	-193	-0-			2355 2			N	-0-						-0-	
03	2821 X	2549	-0-	-272	-0-			2549 2			N	-0-						-0-	
04	2730 X	2496	-0-	-234	-0-			2496 2			N	-0-						-0-	
05	2759 X	2571	-0-	-188	-0-			2571 2			N	-0-						-0-	
06	2670 X	2455	-0-	-215	-0-			2455 2			N	-0-						-0-	
CGU 12										WELL #: 13									
										RRCID -> 234881									
										COMPL. DATE 12/14/2007									
										TOTAL DEPTH 9908									
										PERF. 8624									
										- 9725									
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-			3434 3			N	-0-						-0-	
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-			3309 2			N	-0-						-0-	
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-			3646 2			N	-0-						-0-	
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-			3362 2			N	-0-						-0-	
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-			3709 2			N	-0-						-0-	
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-			3845 2			N	-0-						-0-	
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 17									
										RRCID -> 234884									
										COMPL. DATE 01/14/2008									
										TOTAL DEPTH 9525									
										PERF. 8430									
										- 9282									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
CGU 3										WELL #: 20									
										RRCID -> 235314									
										COMPL. DATE 01/14/2008									
										TOTAL DEPTH 9860									
										PERF. 8526									
										- 9680									
01	1674 X	1453	-0-	-221	-0-			1453 3			N	-0-						-0-	
02	1512 X	1297	-0-	-215	-0-			1297 2			N	-0-						-0-	
03	1581 X	1469	-0-	-112	-0-			1469 2			N	-0-						-0-	
04	1530 X	1389	-0-	-141	-0-			1389 2			N	-0-						-0-	
05	1457 X	1419	-0-	-38	-0-			1419 2			N	-0-						-0-	
06	1410 X	1341	-0-	-69	-0-			1341 2			N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC															
KYLE, FRED "A" UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-	
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-	
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-	
CGU 28														WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548	
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-	
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-	
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-	
04	1710 N	1518	-0-	-192	-0-	1518	2			N	-0-			-0-	
05	2015 N	1479	-0-	-536	-0-	1479	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-			-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400	
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-	
*02	3388 X	1122	-0-	-2266	-0-	1122	3			N	-0-			-0-	
*03	3751 X	2243	-0-	-1508	-0-	2243	3			N	-0-			-0-	
*04	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-			-0-	
*05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-			-0-	
06	4470 X	2657	-0-	-1813	-0-	2657	3			N	-0-			-0-	
CGU 31														WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786	
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-	
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-	
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-	
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-			-0-	
05	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-	
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-	
CGU 21														WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656	
01	3999 X	2647	-0-	-1352	-0-	2647	3			N	-0-			-0-	
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-	
03	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2			N	-0-			-0-	
04	3240 X	2694	-0-	-546	-0-	2694	2			N	-0-			-0-	
05	3472 X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			N	-0-			-0-	
06	3360 X	2538	-0-	-822	-0-	2538	2			N	-0-			-0-	
CGU 1														WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-	
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-	
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-	
NEAL, SALLIE J. UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222	
01	14043 X	3079	-0-	-10964	-0-	3079	3			Y	-0-			99	
02	3444 X	969	-0-	-2475	-0-	969	3			Y	-0-		63 1	36	
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			Y	-0-			36	
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			Y	-0-			36	
*05	3813 X	3707	-0-	-106	-0-	3707	3			Y	-0-			36	
06	3690 X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
CGU 10		WELL #:		19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1573	3			N	-0-				-0-
02	1876 N	1554	-0-	-322	-0-		1554	2			N	-0-				-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	2			N	-0-				-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2			N	-0-				-0-
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		1852	2			N	-0-				-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757	2			N	-0-				-0-
CGU 3		WELL #:		15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692						
01	3255 X	2872	-0-	-383	-0-		2872	3			N	-0-				-0-
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		2904	2			N	-0-				-0-
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-		3634	2			N	-0-				-0-
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3620	2			N	-0-				-0-
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		3599	2			N	-0-				-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		3948	2			N	-0-				-0-
CGU 19		WELL #:		16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564						
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1569	3			N	-0-				-0-
02	1428 N	1415	-0-	-13	-0-		1415	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-		1498	2			N	-0-				-0-
05	1581 N	1513	-0-	-68	-0-		1513	2			N	-0-				-0-
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-		1392	2			N	-0-				-0-
CGU 14		WELL #:		19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506						
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748	3			N	-0-				-0-
02	1820 N	1436	-0-	-384	-0-		1436	2			N	-0-				-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1831	2			N	-0-				-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2			N	-0-				-0-
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		2363	2			N	-0-				-0-
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		2629	2			N	-0-				-0-
CGU 33		WELL #:		16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518						
01	4123 X	2689	-0-	-1434	-0-		2689	3			N	-0-				-0-
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-		5052	2			N	-0-				-0-
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-		5239	2			N	-0-				-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		4729	2			N	-0-				-0-
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-		5444	2			N	-0-				-0-
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-		5031	2			N	-0-				-0-
CGU 3		WELL #:		14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501						
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		2759	3			N	-0-				-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		2571	2			N	-0-				-0-
03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-		2819	2			N	-0-				-0-
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		2674	2			N	-0-				-0-
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		2866	2			N	-0-				-0-
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-		2837	2			N	-0-				-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-				-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-				-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-				-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 3		WELL #:		19	RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	8352	-	9540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-				-0-
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	3352	-0-	252	252	3352	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	3456	-0-	456	708	3456	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	3706	-0-	606	1314	3706	2			N	-0-				-0-
06	4859 X	3545	-0-	-1314	-0-	3545	2			N	-0-				-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT				WELL #:	19H	RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL	DEPTH	9081	PERF.	8508	- 11960
*07	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	3			N	-0-				-0-
*08	3875 X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-				-0-
*09	3750 X	3676	-0-	-74	-0-	3676	3			N	-0-				-0-
*10	4309 X	2564	-0-	-1745	-0-	2564	3			N	-0-				-0-
*11	4170 X	2487	-0-	-1683	-0-	2487	3			N	-0-				-0-
*12	4309 X	2299	-0-	-2010	-0-	2299	3			N	-0-				-0-
01	4309 X	2284	-0-	-2025	-0-	2284	3			N	-0-				-0-
02	3892 X	3255	-0-	-637	-0-	3255	3			N	-0-				-0-
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-				-0-
04	4170 X	4147	-0-	-23	-0-	4147	3			N	-0-				-0-
*05	4309 X	2918	-0-	-1391	-0-	2918	3			N	-0-				-0-
06	4170 X	3916	-0-	-254	-0-	3916	3			N	-0-				-0-
CGU 15				WELL #:	19	RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8748	- 9743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CGU 26				WELL #:	20	RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL	DEPTH	9984	PERF.	8720	- 9768
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-				-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
HANCOCK, J.F. UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL	DEPTH	9623	PERF.	8548	- 9406
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-				-0-
02	1512 N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1112	-0-	-328	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
05	1612 N	882	-0-	-730	-0-	882	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	797	-0-	-673	-0-	797	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL	DEPTH 9078	PERF. 8546	- 11100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2418 X	1613	-0-	-805	-0-	1613	3		N	-0-
*08	3720 X	1871	-0-	-1849	-0-	1871	3		N	-0-
*09	3600 X	1891	-0-	-1709	-0-	1891	3		N	-0-
*10	3720 X	1867	-0-	-1853	-0-	1867	3		N	-0-
*11	3600 X	146	-0-	-3454	-0-	146	3		N	-0-
12	3720 X	8	-0-	-3712	-0-	8	3		N	-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-
*02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-
*03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3		N	-0-
*04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		N	-0-
05	3720 X	3007	-0-	-713	-0-	3007	3		N	-0-
06	3600 X	2155	-0-	-1445	-0-	2155	3		N	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 239175	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL	DEPTH 9153	PERF. 8674	- 11775
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CGU 18				WELL #: 17	RRCID -> 239420	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL	DEPTH 9815	PERF. 8537	- 9622
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-

CGU 18				WELL #: 16	RRCID -> 239464	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL	DEPTH 9744	PERF. 8538	- 9597
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-
02	2464 N	983	-0-	-1481	-0-	983	3		N	-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-
04	2640 N	1284	-0-	-1356	-0-	1284	3		N	-0-
05	2945 X	1248	-0-	-1697	-0-	1248	3		N	-0-
06	2850 X	1179	-0-	-1671	-0-	1179	3		N	-0-

CGU 18				WELL #: 19	RRCID -> 239808	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL	DEPTH 9815	PERF. 8416	- 9595
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-
02	1820 N	1800	-0-	-20	-0-	1800	2		N	-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 239996	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL	DEPTH 9565	PERF. 8360	- 9265
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990											
WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 240036		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8682 - 9451			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3				N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2				N	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2				N	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2				N	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-				-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-				-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 240040		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8338 - 9259			
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	3				N	-0-				-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2				N	-0-				-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2				N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-				-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #:		13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8621 - 9444			
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3				N	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2				N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2				N	-0-				-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-		95	2				N	-0-				-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2				N	-0-				-0-
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8456 - 9322			
*07	3937 X	1497	-0-	-2440	-0-		1497	3				N	-0-				-0-
*08	3937 X	2284	-0-	-1653	-0-		2284	3				N	-0-				-0-
*09	3810 X	2263	-0-	-1547	-0-		2263	3				N	-0-				-0-
*10	3937 X	1932	-0-	-2005	-0-		1932	3				N	-0-				-0-
*11	3810 X	1200	-0-	-2610	-0-		1200	3				N	-0-				-0-
*12	3937 X	587	-0-	-3350	-0-		587	3				N	-0-				-0-
*01	3937 X	1079	-0-	-2858	-0-		1079	3				N	-0-				-0-
*02	3556 X	2034	-0-	-1522	-0-		2034	3				N	-0-				-0-
*03	3937 X	860	-0-	-3077	-0-		860	3				N	-0-				-0-
*04	3810 X	1737	-0-	-2073	-0-		1737	3				N	-0-				-0-
05	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-		12834	2				N	-0-				-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-							N	-0-				-0-
POSS, L.T. GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8432 - 9302			
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	3				N	-0-				-0-
02	448 N	380	-0-	-68	-0-		380	2				N	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2				N	-0-				-0-
04	480 N	470	-0-	-10	-0-		470	2				N	-0-				-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2				N	-0-				-0-
06	480 N	333	-0-	-147	-0-		333	2				N	-0-				-0-
CGU 28				WELL #:		15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8716 - 9830			
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3				N	-0-				-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2				N	-0-				-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2				N	-0-				-0-
04	570 N	520	-0-	-50	-0-		520	2				N	-0-				-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2				N	-0-				-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	2				N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 174 //CONT.// 850990										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 13										RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8748 - 9604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*07	2604 N	1586	-0-	-1018	-0-	1586	3			N	-0-					-0-			
*08	1488 N	963	-0-	-525	-0-	963	3			N	-0-					-0-			
*09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-			
*10	2604 X	2075	-0-	-529	-0-	2075	3			N	-0-					-0-			
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-			
*12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-			
01	2604 X	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-			
02	2352 X	2181	-0-	-171	-0-	2181	3			N	-0-					-0-			
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-			
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-			
05	2604 X	1637	-0-	-967	-0-	1637	3			N	-0-					-0-			
06	2520 X	2517	-0-	-3	-0-	2517	3			N	-0-					-0-			

FROST UNIT 5										WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8612 - 9379	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

CGU 9										WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8414 - 9637	
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-			
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-			
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-			
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-			
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-			
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-			

NEAL, JOHN S. UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8538 - 9358	
01	2697 X	2386	-0-	-311	-0-	2386	3			N	-0-					-0-			
02	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					-0-			
03	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-			
04	2550 X	2159	-0-	-391	-0-	2159	2			N	-0-					-0-			
05	2635 X	1978	-0-	-657	-0-	1978	2			N	-0-					-0-			
06	2310 X	2131	-0-	-179	-0-	2131	2			N	-0-					-0-			

FREEMAN GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8915 - 10148	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					1			
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					1			
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	1	1			1			
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			1			
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			1			
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	158	2	1	9	Y	1	1	1			1			

CGU 9										WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8423 - 9603	
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-			
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-			
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-			
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-			
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-			
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 28																			
WELL #: 16										RRCID -> 243294									
										COMPL. DATE 09/22/2008									
										TOTAL DEPTH 10047									
										PERF. 8704 - 9798									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3				N	-0-					-0-		
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	893	2				N	-0-					-0-		
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2				N	-0-					-0-		
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-					-0-		
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2				N	-0-					-0-		
06	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2				N	-0-					-0-		
CGU 3										WELL #: 17									
										RRCID -> 243353									
										COMPL. DATE 02/03/2008									
										TOTAL DEPTH 9832									
										PERF. 8594 - 9646									
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3				N	-0-					-0-		
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2				N	-0-					-0-		
03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2				N	-0-					-0-		
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2				N	-0-					-0-		
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2				N	-0-					-0-		
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2				N	-0-					-0-		
SMITH, J.J. UNIT										WELL #: 7									
										RRCID -> 244172									
										COMPL. DATE 09/05/2008									
										TOTAL DEPTH 9872									
										PERF. 8542 - 9617									
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	358	3	15	9	Y	14	40	1				12		
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-						12		
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-						12		
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-						12		
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	352	2	52	9	Y	47	45	1				14		
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-						14		
MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 8H									
										RRCID -> 244704									
										COMPL. DATE 03/12/2010									
										TOTAL DEPTH 8491									
										PERF. 5893 - 5970									
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
KANGAROO GAS UNIT 16										WELL #: 8									
										RRCID -> 244709									
										COMPL. DATE 11/25/2008									
										TOTAL DEPTH 10085									
										PERF. 9042 - 9590									
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-						173		
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1342	3	35	9	Y	32	177	1				28		
03	1395 X	897	-0-	-498	-0-	897	3			Y	-0-						28		
04	990 X	734	-0-	-256	-0-	734	3			Y	-0-						28		
05	1519 X	747	-0-	-772	-0-	747	2			Y	-0-						28		
06	1470 X	917	-0-	-553	-0-	917	2			Y	-0-						28		
CGU 7										WELL #: 13									
										RRCID -> 244838									
										COMPL. DATE 03/05/2008									
										TOTAL DEPTH 9840									
										PERF. 8540 - 9316									
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				N	-0-					-0-		
02	1036 N	990	-0-	-46	-0-	990	2				N	-0-					-0-		
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2				N	-0-					-0-		
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2				N	-0-					-0-		
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2				N	-0-					-0-		
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2				N	-0-					-0-		
FROST GILLASPY										WELL #: 6H									
										RRCID -> 245374									
										COMPL. DATE 12/05/2008									
										TOTAL DEPTH 9293									
										PERF. 8770 - 12518									
01	6014 X	5451	-0-	-563	-0-	5300	3	151	9	N	137	131	1				69		
02	5236 X	4781	-0-	-455	-0-	4729	3	52	9	N	47	71	1				45		
03	5704 X	5250	-0-	-454	-0-	5198	3	52	9	N	47	34	1				58		
04	5400 X	5027	-0-	-373	-0-	4990	2	37	9	N	34	45	1				47		
05	5456 X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-						47		
06	5280 X	4913	-0-	-367	-0-	4855	2	58	9	N	53	35	1				65		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC															
CGU 29															
WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
CGU 7													WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARKEY GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-				1
02	532 N	236	-0-	-296	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1		1
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	8	1		3
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11	9	Y	10	11	1		2
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1518	2	18	9	Y	16	14	1		4
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1419	2	11	9	Y	10	9	1		5
FREEMAN GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841		
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	3	3	9	Y	3				8
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	3	22	9	Y	20	16	1		12
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2305	3	21	9	Y	19	24	1		7
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2335	2	22	9	Y	20	23	1		4
05	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	2220	2	25	9	Y	23	21	1		6
06	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	2168	2	18	9	Y	16	14	1		8
LASHLEY, M. GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233		
01	3131 X	1620	-0-	-1511	-0-	1620	3			N	-0-				-0-
02	2240 X	1857	-0-	-383	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-				-0-
04	2280 X	1761	-0-	-519	-0-	1761	2			N	-0-				-0-
05	2046 X	1354	-0-	-692	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
06	2700 X	1187	-0-	-1513	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
CGU 27													WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749		
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-				-0-
02	1316 N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
04	1080 N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	941	-0-	-299	-0-	941	2			N	-0-				-0-
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	2			N	-0-				-0-
MARKEY GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834		
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1				3
02	728 X	495	-0-	-233	-0-	488	3	7	9	Y	6	5	1		4
03	806 X	563	-0-	-243	-0-	556	3	7	9	Y	6	8	1		2
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	9	1		2
05	744 X	657	-0-	-87	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1		2
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	580	2	8	9	Y	7	6	1		3

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 883

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC FREEMAN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 850990 14	NON-ASSOCIATED RRCID -> 245747		CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2009				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		-0-			2108 3	2	9	Y	2						6
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-		-0-			2143 2	21	9	Y	19		15	1			10
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		-0-			2335 2	23	9	Y	21		24	1			7
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-		-0-			2268 2	22	9	Y	20		23	1			4
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-		-0-			2398 2	26	9	Y	24		22	1			6
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-		-0-			2309 2	19	9	Y	17		15	1			8
CGU 20				WELL #:				18	RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554								
01	4278	X	3602	-0-	-676	-0-		-0-			3602 3			N	-0-						-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-		-0-			3853 2			N	-0-						-0-
03	4216	X	3935	-0-	-281	-0-		-0-			3935 2			N	-0-						-0-
04	4080	X	3946	-0-	-134	-0-		-0-			3946 2			N	-0-						-0-
05	4278	X	3882	-0-	-396	-0-		-0-			3882 2			N	-0-						-0-
06	4140	X	3712	-0-	-428	-0-		-0-			3712 2			N	-0-						-0-
MARKEY GAS UNIT				WELL #:				12	RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825								
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		-0-			1785 3	2	9	Y	2						6
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		-0-			1852 2	18	9	Y	16		13	1			9
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		-0-			1912 2	18	9	Y	16		20	1			5
04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-		-0-			1719 2	18	9	Y	16		18	1			3
05	2046	N	1567	-0-	-479	-0-		-0-			1549 2	18	9	Y	16		15	1			4
06	1860	N	1730	-0-	-130	-0-		-0-			1716 2	14	9	Y	13		11	1			6
GARY GAS UNIT				WELL #:				8	RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #:				14	RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656								
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		-0-			1084 3			N	-0-						-0-
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-		-0-			1002 2			N	-0-						-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		-0-			1109 2			N	-0-						-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-		-0-			1062 2			N	-0-						-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-		-0-			1095 2			N	-0-						-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-		-0-			1067 2			N	-0-						-0-
CGU 31				WELL #:				13	RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847								
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		-0-			1204 3			N	-0-						-0-
02	1008	N	756	-0-	-252	-0-		-0-			756 2			N	-0-						-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		-0-			1397 2			N	-0-						-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-		-0-			1070 2			N	-0-						-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		-0-			1074 2			N	-0-						-0-
06	1350	N	767	-0-	-583	-0-		-0-			767 2			N	-0-						-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #:				9	RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614								
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		-0-			1825 3			N	-0-						-0-
02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-		-0-			1543 2			N	-0-						-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		-0-			1029 2			N	-0-						-0-
04	1950	N	788	-0-	-1162	-0-		-0-			788 2			N	-0-						-0-
05	1705	N	959	-0-	-746	-0-		-0-			959 2			N	-0-						-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		-0-			1380 2			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
CGU 17		WELL #:		18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	3			N	-0-					-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2			N	-0-					-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464	2			N	-0-					-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-		1359	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1209	-0-	-201	-0-		1209	2			N	-0-					-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510							
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	74	-0-	-430	-0-		74	3			Y	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			Y	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		151	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-		205	2	1	9	Y	1					1
06	60 N	25	-0-	-35	-0-		25	2			Y	-0-	1	1			-0-
CGU 17		WELL #:		24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650							
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	3			N	-0-					-0-
02	476 N	408	-0-	-68	-0-		408	2			N	-0-					-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	2			N	-0-					-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-					-0-
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998							
01	3627 X	1899	-0-	-1728	-0-		1893	3	6	9	Y	5					57
02	7280 X	1455	-0-	-5825	-0-		1416	3	39	9	Y	35	73	1			19
03	8060 X	2006	-0-	-6054	-0-		2006	3			Y	-0-					19
04	7800 X	2039	-0-	-5761	-0-		2039	3			Y	-0-					19
05	8618 X	2108	-0-	-6510	-0-		2108	3			Y	-0-					19
06	8340 X	2003	-0-	-6337	-0-		1971	3	32	9	Y	29	39	1			9
CGU 8		WELL #:		13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 8		WELL #:		16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 5		WELL #:		16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605							
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3			N	-0-					-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2			N	-0-					-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1565	2			N	-0-					-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			N	-0-					-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1824	2			N	-0-					-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2			N	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 885

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 5			//CONT.// 16032 174 850990 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
						RRCID -> 248288			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	3				N	-0-					-0-	
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2				N	-0-					-0-	
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2				N	-0-					-0-	
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2				N	-0-					-0-	
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2				N	-0-					-0-	
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2				N	-0-					-0-	

FROST GILLASPY			WELL #: 7			RRCID -> 249355			COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355								
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3	46	9	N	42	41	1				20	
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	3	18	9	N	16	23	1				13	
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3	20	9	N	18	12	1				19	
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	14	9	N	13	15	1				17	
05	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-						17	
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	23	9	N	21	13	1				25	

KYLE, J. R. -A-			WELL #: 14			RRCID -> 250061			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MARSHALL, HOMER			WELL #: 3			RRCID -> 250281			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542								
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	35	1				3	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-						3	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-						3	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-						3	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	17	9	Y	15	14	1				4	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-						4	

COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 250320			COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

CGU 16			WELL #: 16			RRCID -> 250718			COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632								
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-						-0-	
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-						-0-	
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-						-0-	
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-						-0-	
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-						-0-	
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-						-0-	

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 250844			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 7														
WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT
														EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CGU 5														
WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568														
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3				N	-0-		-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-		-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				N	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				N	-0-		-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2				N	-0-		-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2				N	-0-		-0-
CGU 6														
WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330														
01	775 X	455	-0-	-320	-0-	455	3				N	-0-		-0-
02	756 X	547	-0-	-209	-0-	547	2				N	-0-		-0-
03	837 X	634	-0-	-203	-0-	634	2				N	-0-		-0-
04	810 X	250	-0-	-560	-0-	250	2				N	-0-		-0-
05	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				N	-0-		-0-
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				N	-0-		-0-
CGU 7														
WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550														
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3				N	-0-		-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-		-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2				N	-0-		-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2				N	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2				N	-0-		-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2				N	-0-		-0-
CGU 31														
WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928														
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3				N	-0-		-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2				N	-0-		-0-
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2				N	-0-		-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2				N	-0-		-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2				N	-0-		-0-
06	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2				N	-0-		-0-
CGU 18														
WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610														
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3				N	-0-		-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2				N	-0-		-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				N	-0-		-0-
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	1031	2				N	-0-		-0-
05	1581 N	478	-0-	-1103	-0-	478	2				N	-0-		-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2				N	-0-		-0-
CGU 30														
WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC															
WILLIAMS-WALL GAS UNIT															
WELL #: 11													RRCID -> 251775		
COMPL. DATE 08/03/2009													TOTAL DEPTH 10671		
PERF. 9412 - 9022															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-				-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
CGU 1													WELL #: 19		
RRCID -> 252809													COMPL. DATE 06/22/2009		
TOTAL DEPTH 9816													PERF. 8583 - 9672		
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-				-0-
02		2016 N	1618	-0-	-398	-0-	1618	2		N	-0-				-0-
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-				-0-
04		1980 N	1702	-0-	-278	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
05		1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2		N	-0-				-0-
06		1740 N	1577	-0-	-163	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
CGU 13													WELL #: 20		
RRCID -> 252827													COMPL. DATE 09/01/2009		
TOTAL DEPTH 9720													PERF. 8460 - 9540		
01		3596 X	3402	-0-	-194	-0-	3402	3		N	-0-				-0-
02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-				-0-
03		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-				-0-
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-				-0-
05		3968 X	3960	-0-	-8	-0-	3960	2		N	-0-				-0-
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-				-0-
CGU 6													WELL #: 22		
RRCID -> 252828													COMPL. DATE 09/04/2009		
TOTAL DEPTH 9611													PERF. 8478 - 9164		
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-				-0-
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-				-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-				-0-
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-				-0-
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-				-0-
CGU 4													WELL #: 13		
RRCID -> 252830													COMPL. DATE 08/14/2009		
TOTAL DEPTH 9398													PERF. 8570 - 9274		
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-				-0-
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-				-0-
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
04		1350 N	1150	-0-	-200	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-				-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-				-0-
GARY GAS UNIT													WELL #: 7H		
RRCID -> 253376													COMPL. DATE 08/22/2009		
TOTAL DEPTH 9365													PERF. 8900 - 11600		
01		3379 X	1051	-0-	-2328	-0-	1051	3		Y	-0-	9	1		5
02		2828 X	5	-0-	-2823	-0-	5	3		Y	-0-	5	1		-0-
03		3131 X	355	-0-	-2776	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1	1
04		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6638	2	57	9	Y	52	36	1	17
05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3379	2	10	9	Y	9	17	1	9
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3170	2	23	9	Y	21	21	1	9
CGU 8													WELL #: 14		
RRCID -> 253476													COMPL. DATE 07/16/2009		
TOTAL DEPTH 9587													PERF. 8572 - 9466		
01		3100 N	14418	-0-	11318	11318	14418	3		N	-0-				-0-
*02		2800 N	13252	-0-	10452	21770	13252	3		N	-0-				-0-
*03		3100 N	14659	-0-	11559	33329	14659	3		N	-0-				-0-
*04		3000 N	14105	-0-	11105	44434	14105	3		N	-0-				-0-
05		44958 X	524	-0-	-44434	-0-	524	3		N	-0-				-0-
06		1290 X	741	-0-	-549	-0-	741	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 9																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
WILLIAMS-WALL GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	392 N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04	330 N	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721														
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514														
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1	2
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-			2
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3	4	1	1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	125	2	8	9	Y	7	6	1	1
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564														
01	3100 N	3207	-0-	107	504	3207	3			N	-0-			-0-
02	3335 X	2831	-0-	-504	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
05	2759 X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2451	-0-	-219	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356														
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
02	1456 N	1141	-0-	-315	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	481	-0-	-790	-0-	481	2			N	-0-			-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704														
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695														
01	4216 X	3257	-0-	-959	-0-	3257	3			N	-0-			-0-
02	3696 X	3203	-0-	-493	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	3640	-0-	-452	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	3357	-0-	-153	-0-	3357	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 21										WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8766 - 9741		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-		3444	3			N	-0-					-0-		
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-		4106	2			N	-0-					-0-		
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-		4035	2			N	-0-					-0-		
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-		3800	2			N	-0-					-0-		
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-		3823	2			N	-0-					-0-		
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-		2958	2			N	-0-					-0-		
CGU 19										WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8602 - 9624		
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	-0-		2845	3			N	-0-					-0-		
02	2800 N	3381	-0-	581	581	3381		3381	2			N	-0-					-0-		
03	3100 N	3494	-0-	394	975	3494		3494	2			N	-0-					-0-		
04	3000 N	2855	-0-	-145	830	2855		2855	2			N	-0-					-0-		
05	3796 X	2966	-0-	-830	-0-	2966		2966	2			N	-0-					-0-		
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880		2880	2			N	-0-					-0-		
CGU 25										WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8960 - 9708		
01	2542 X	702	-0-	-1840	-0-	702		702	3			N	-0-					-0-		
02	2044 X	483	-0-	-1561	-0-	483		483	2			N	-0-					-0-		
03	1922 X	161	-0-	-1761	-0-	161		161	2			N	-0-					-0-		
04	2250 X	692	-0-	-1558	-0-	692		692	2			N	-0-					-0-		
05	2325 X	2040	-0-	-285	-0-	2040		2040	2			N	-0-					-0-		
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362		1362	2			N	-0-					-0-		
CGU 16										WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8686 - 9630		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
KYLE, J. R. -A-										WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 8852 - 9179		
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962		3962	3			N	-0-					-0-		
02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462		3462	2			N	-0-					-0-		
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592		3592	2			N	-0-					-0-		
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474		3474	2			N	-0-					-0-		
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557		3557	2			N	-0-					-0-		
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479		3479	2			N	-0-					-0-		
CGU 17										WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 8544 - 9506		
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700		4700	3			N	-0-					-0-		
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430		4430	2			N	-0-					-0-		
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011		5011	2			N	-0-					-0-		
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228		4228	2			N	-0-					-0-		
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798		4798	2			N	-0-					-0-		
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770		4770	2			N	-0-					-0-		
COTTLE-REEVES UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172		PERF. 9893 - 12591		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
SOUTH GARY GAS UNIT 2										WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	7843 X	7596	-0-	-247	-0-	7564	3	32	9	Y	29	22	1			42			
02	7056 X	6919	-0-	-137	-0-	6877	3	42	9	Y	38	48	1			32			
03	7812 X	7609	-0-	-203	-0-	7557	3	52	9	Y	47	46	1			33			
04	7500 X	7263	-0-	-237	-0-	7215	3	48	9	Y	44	59	1			18			
05	7719 X	7482	-0-	-237	-0-	7459	2	23	9	Y	21	19	1			20			
06	7410 X	7222	-0-	-188	-0-	7170	2	52	9	Y	47	47	1			20			
LASHLEY, M. GAS UNIT																			
WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288																			
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-			
02	1344 N	1341	-0-	-3	-0-	1341	2			N	-0-					-0-			
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-			
04	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1495	2			N	-0-					-0-			
05	1488 N	1096	-0-	-392	-0-	1096	2			N	-0-					-0-			
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-			
CGU 23																			
WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616																			
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-			
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	502	2			N	-0-					-0-			
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-			
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-			
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-			
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-			
CGU 14																			
WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
CGU 9																			
WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-			
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-			
SOUTH GARY GAS UNIT 1																			
WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427																			
*07	5177 X	4298	-0-	-879	-0-	4263	3	35	9	Y	32	36	1			25			
*08	5115 X	4298	-0-	-817	-0-	4253	3	45	9	Y	41	35	1			31			
*09	4830 X	4426	-0-	-404	-0-	4396	3	30	9	Y	27	36	1			22			
*10	18786 X	4526	-0-	-14260	-0-	4491	3	35	9	Y	32	18	1			36			
*11	18270 X	4265	-0-	-14005	-0-	4225	3	40	9	Y	36	54	1			18			
*12	18879 X	4406	-0-	-14473	-0-	4363	3	43	9	Y	39	37	1			20			
01	19034 X	3360	-0-	-15674	-0-	3349	3	11	9	Y	10	12	1			18			
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4369	3	108	9	Y	98	56	1			60			
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4727	3	136	9	Y	124	119	1			65			
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4590	3	146	9	Y	133	152	1			46			
05	4836 X	3765	-0-	-1071	-0-	3708	3	57	9	Y	52	49	1			49			
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5100	3	37	9	Y	34	69	1			14			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 18																			
										</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC															
FROST, H.B. UNIT															
WELL #: 3													RRCID -> 257272		
COMPL. DATE 04/01/2010													TOTAL DEPTH 9417		
PERF. 9190 - 9200															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-	
CGU 11													WELL #: 21		
RRCID -> 257375													COMPL. DATE 03/25/2010		
TOTAL DEPTH 9846													PERF. 8748 - 9636		
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-	
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-	
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-	
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-	
05	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-	
06	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-	
GARY GAS UNIT													WELL #: 10H		
RRCID -> 257412													COMPL. DATE 04/30/2010		
TOTAL DEPTH 9349													PERF. 9667 - 11417		
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	3	125 9	Y	114	52 1		76	
02	3164 X	3151	-0-	-13	-0-	-0-	3151	3		Y	-0-	76 1		-0-	
03	3503 X	3448	-0-	-55	-0-	-0-	3448	3		Y	-0-			-0-	
04	3360 X	3171	-0-	-189	-0-	-0-	3171	3		Y	-0-			-0-	
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	3	29 9	Y	26	1 1		25	
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	3	19 9	Y	17	35 1		7	
CGU 5													WELL #: 19		
RRCID -> 257414													COMPL. DATE 06/01/2010		
TOTAL DEPTH 9817													PERF. 8520 - 9708		
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-	
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-	
04	480 N	271	-0-	-209	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-	
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-	
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-	
CGU 1													WELL #: 14		
RRCID -> 257416													COMPL. DATE 02/20/2014		
TOTAL DEPTH 9751													PERF. 8761 - 9775		
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-	
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-	
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-	
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-	
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-	
CGU 11													WELL #: 22		
RRCID -> 257420													COMPL. DATE 04/15/2010		
TOTAL DEPTH 9689													PERF. 8434 - 9518		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
02	784 N	224	-0-	-560	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-	
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-	
CGU 23													WELL #: 25		
RRCID -> 257574													COMPL. DATE 03/11/2010		
TOTAL DEPTH 9876													PERF. 8662 - 9678		
01	2976 X	2645	-0-	-331	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-	
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-	
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-	
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-	
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-	
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990															
FROST, H.B. UNIT		WELL #:		23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL		DEPTH		9155		PERF. 9505 - 12934			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-						N	-0-					-0-	
02		4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-						N	-0-					-0-	
03		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						N	-0-					-0-	
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-						N	-0-					-0-	
05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-						N	-0-					-0-	
06		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2				N	-0-					-0-	
CGU 8		WELL #:		17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL		DEPTH		9802		PERF. 8456 - 9685			
01		3077 N	3048	-0-	-29	-0-	3048	3				N	-0-					-0-	
02		2800 N	2908	-0-	108	-0-	2908	2				N	-0-					-0-	
03		3100 N	3076	-0-	-24	-0-	3076	2				N	-0-					-0-	
04		3074 X	2990	-0-	-84	-0-	2990	2				N	-0-					-0-	
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2				N	-0-					-0-	
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2				N	-0-					-0-	
CGU 22		WELL #:		21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL		DEPTH		9844		PERF. 8961 - 9926			
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3				N	-0-					-0-	
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2				N	-0-					-0-	
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2				N	-0-					-0-	
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2				N	-0-					-0-	
05		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2				N	-0-					-0-	
06		1530 N	375	-0-	-1155	-0-	375	2				N	-0-					-0-	
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL		DEPTH		9590		PERF. 9536 - 11436			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 7		WELL #:		20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL		DEPTH		9980		PERF. 8572 - 9780			
*07		1023 X	268	-0-	-755	-0-	268	3				N	-0-					-0-	
*08		744 X	323	-0-	-421	-0-	323	3				N	-0-					-0-	
*09		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3				N	-0-					-0-	
*10		3379 X	1712	-0-	-1667	-0-	1712	3				N	-0-					-0-	
*11		3270 X	964	-0-	-2306	-0-	964	3				N	-0-					-0-	
*12		3379 X	2138	-0-	-1241	-0-	2138	3				N	-0-					-0-	
*01		3379 X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	3				N	-0-					-0-	
*02		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3				N	-0-					-0-	
*03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3				N	-0-					-0-	
*04		3270 X	253	-0-	-3017	-0-	253	3				N	-0-					-0-	
05		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3				N	-0-					-0-	
06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3				N	-0-					-0-	
CGU 8		WELL #:		21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL		DEPTH		9858		PERF. 8516 - 9742			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990										
CGU 8										WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8471 - 9700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-		493	3			N	-0-			-0-				
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	-0-		474	2			N	-0-			-0-				
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-			-0-				
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-			-0-				
05	527 N	374	-0-	-153	-0-	-0-		374	2			N	-0-			-0-				
06	540 N	221	-0-	-319	-0-	-0-		221	2			N	-0-			-0-				
CGU 4										WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 8396 - 9628		
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-		3098	3			N	-0-			-0-				
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-		2966	2			N	-0-			-0-				
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-		3381	2			N	-0-			-0-				
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	-0-		3959	2			N	-0-			-0-				
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-		3928	2			N	-0-			-0-				
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	-0-		3908	2			N	-0-			-0-				
CGU 4										WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8576 - 9814		
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-		2376	3			N	-0-			-0-				
02	2184 N	2115	-0-	-69	-0-	-0-		2115	2			N	-0-			-0-				
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-		2359	2			N	-0-			-0-				
04	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	-0-		2136	2			N	-0-			-0-				
05	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	-0-		2207	2			N	-0-			-0-				
06	2280 N	2146	-0-	-134	-0-	-0-		2146	2			N	-0-			-0-				
CGU 9										WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8406 - 9620		
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-		1744	3			N	-0-			-0-				
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-		1962	2			N	-0-			-0-				
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-		1889	2			N	-0-			-0-				
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-		1660	2			N	-0-			-0-				
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-		1726	2			N	-0-			-0-				
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-		1635	2			N	-0-			-0-				
WILLIAMSON, GENA UNIT										WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9640 - 13256		
*01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-		4290	3			N	-0-			-0-				
*02	2632 X	1744	-0-	-888	-0-	-0-		1744	3			N	-0-			-0-				
*03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-		3585	3			N	-0-			-0-				
*04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-		2951	3			N	-0-			-0-				
*05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-		2410	3			N	-0-			-0-				
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-				
CGU 31										WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 8713 - 9832		
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-		2181	3			N	-0-			-0-				
02	2016 N	1900	-0-	-116	-0-	-0-		1900	2			N	-0-			-0-				
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-		2264	2			N	-0-			-0-				
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-		2255	2			N	-0-			-0-				
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-		2305	2			N	-0-			-0-				
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-		2205	2			N	-0-			-0-				
BORDERS, E GU 1										WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9642 - 12639		
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 21			//CONT.// //CONT.// WELL #: 24			16032 174 850990			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 263843			COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9881			PERF. 8390 - 9786					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	196 N	-0-	-0-	-0-	-196	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	1116 X	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	1080 X	141	-0-	-0-	-939	-0-	-0-		141	3			N	-0-					-0-	

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 263847			COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9993			PERF. 8663 - 9920					
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1807	3	1	9	Y	1					7	
02	2492 X	2127	-0-	-0-	-365	-0-	-0-		2107	3	20	9	Y	18	14	1			11	
03	2759 X	2421	-0-	-0-	-338	-0-	-0-		2399	3	22	9	Y	20	24	1			7	
04	2670 X	2370	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		2347	2	23	9	Y	21	24	1			4	
05	2759 X	2637	-0-	-0-	-122	-0-	-0-		2607	2	30	9	Y	27	24	1			7	
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2478	2	21	9	Y	19	17	1			9	

CGU 33			WELL #: 14			RRCID -> 263855			COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9669			PERF. 8525 - 9566					
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2217	3			N	-0-					-0-	
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2396	2			N	-0-					-0-	
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2616	2			N	-0-					-0-	
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2544	2			N	-0-					-0-	
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2605	2			N	-0-					-0-	
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2542	2			N	-0-					-0-	

FROST, H.B. UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 263945			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9224			PERF. 9691 - 12765					
01	5022 X	-0-	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	4060 X	-0-	-0-	-0-	-4060	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	4495 X	-0-	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	4710 X	-0-	-0-	-0-	-4710	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	4867 X	-0-	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3210	2			N	-0-					-0-	

CGU 4			WELL #: 17			RRCID -> 263948			COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 9828			PERF. 8512 - 9712					
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2576	3			N	-0-					-0-	
02	1260 N	-0-	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	1350 N	-0-	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FROST LUMBER IND. INC UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 263949			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9436			PERF. 9918 - 12461					
01	372 X	242	-0-	-0-	-130	-0-	-0-		242	3			N	-0-					-0-	
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-					-0-	
03	372 X	220	-0-	-0-	-152	-0-	-0-		220	2			N	-0-					-0-	
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-					-0-	
05	434 X	-0-	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	420 X	-0-	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990														
S. GARY				WELL #:	3H	RRCID ->	263965	COMPL.	DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	9440	PERF.	10165	-	12713		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2697 X	1652	-0-	-1045	-0-			1645	3		7	9	Y	6	11	1		6	
02	2436 X	1304	-0-	-1132	-0-			1282	3		22	9	Y	20	16	1		10	
03	1922 X	1781	-0-	-141	-0-			1735	3		46	9	Y	42	33	1		19	
04	3690 X	2405	-0-	-1285	-0-			2319	3		86	9	Y	78	71	1		26	
05	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-			10922	2	2848	3	Y	31	27	1			30	
								34	9										
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-			2628	3		19	9	Y	17	40	1		7	
S. GARY																			
				WELL #:	4H	RRCID ->	264512	COMPL.	DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	9730	-	12457		
01	5797 X	4794	-0-	-1003	-0-			4794	3			N	-0-					-0-	
02	5236 X	2318	-0-	-2918	-0-			2318	3			N	-0-					-0-	
03	5673 X	2895	-0-	-2778	-0-			2895	3			N	-0-					-0-	
04	5430 X	3788	-0-	-1642	-0-			3788	3			N	-0-					-0-	
05	20042 X	20042	-0-	-0-	-0-			14679	2	5363	3	N	-0-					-0-	
06	6660 X	5145	-0-	-1515	-0-			5145	3			N	-0-					-0-	
FROST LUMBER IND INC UNIT																			
				WELL #:	4H	RRCID ->	264757	COMPL.	DATE	09/08/2011	TOTAL	DEPTH	9158	PERF.	9931	-	12125		
01	7998 X	7287	-0-	-711	-0-			7287	3			N	-0-					-0-	
02	7280 X	5576	-0-	-1704	-0-			5576	2			N	-0-					-0-	
03	8060 X	7609	-0-	-451	-0-			7609	2			N	-0-					-0-	
04	5400 X	5375	-0-	-25	-0-			5375	2			N	-0-					-0-	
05	7285 X	2317	-0-	-4968	-0-			2317	2			N	-0-					-0-	
06	7350 X	5	-0-	-7345	-0-			5	2			N	-0-					-0-	
CGU 5																			
				WELL #:	20	RRCID ->	265192	COMPL.	DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	9786	PERF.	8386	-	9610		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-			1009	3			N	-0-					-0-	
03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-			1863	3			N	-0-					-0-	
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-	
05	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-			1840	3			N	-0-					-0-	
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-			321	3			N	-0-					-0-	
CGU 21																			
				WELL #:	23	RRCID ->	265534	COMPL.	DATE	07/22/2011	TOTAL	DEPTH	9837	PERF.	8414	-	9636		
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-			2968	3			N	-0-					-0-	
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-			2699	2			N	-0-					-0-	
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-			2880	2			N	-0-					-0-	
04	2700 X	2655	-0-	-45	-0-			2655	2			N	-0-					-0-	
05	2790 N	2744	-0-	-46	-0-			2744	2			N	-0-					-0-	
06	2700 N	2601	-0-	-99	-0-			2601	2			N	-0-					-0-	
CGU 5																			
				WELL #:	21	RRCID ->	265545	COMPL.	DATE	05/18/2011	TOTAL	DEPTH	9772	PERF.	8452	-	9644		
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-			886	3			N	-0-					-0-	
02	812 N	737	-0-	-75	-0-			737	2			N	-0-					-0-	
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-			805	2			N	-0-					-0-	
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-			966	2			N	-0-					-0-	
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-			933	2			N	-0-					-0-	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-			900	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 12				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 850990 15	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				RRCID ->	265557	COMPL.	DATE 09/09/2011	TOTAL	DEPTH	9829	PERF.	8473	-	9604		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3860	-0-	-480	-0-		3860 3			N	-0-					-0-
02	3584 X	3285	-0-	-299	-0-		3285 3			N	-0-					-0-
03	3968 X	3296	-0-	-672	-0-		3296 3			N	-0-					-0-
04	3840 X	3504	-0-	-336	-0-		3504 3			N	-0-					-0-
05	11780 X	3588	-0-	-8192	-0-		3588 3			N	-0-					-0-
06	11400 X	3470	-0-	-7930	-0-		3470 3			N	-0-					-0-
FROST LUMBER IND. INC UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	265847	COMPL.	DATE 03/26/2011	TOTAL	DEPTH	9457	PERF.	10000	-	13080
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		3178 3			N	-0-					-0-
02	3556 X	2957	-0-	-599	-0-		2957 3			N	-0-					-0-
03	3937 X	3316	-0-	-621	-0-		3316 3			N	-0-					-0-
04	3810 X	3251	-0-	-559	-0-		3251 3			N	-0-					-0-
05	5766 X	3392	-0-	-2374	-0-		3392 3			N	-0-					-0-
06	5580 X	3388	-0-	-2192	-0-		3388 3			N	-0-					-0-
SOUTH GARY GAS UNIT 2				WELL #:	9H	RRCID ->	265938	COMPL.	DATE 03/26/2011	TOTAL	DEPTH	9461	PERF.	10022	-	11882
01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		5621 3	25	9	Y	23	14	1			23
02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-		5030 3	31	9	Y	28	36	1			15
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-		5563 3	39	9	Y	35	34	1			16
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		5338 2	45	9	Y	41	44	1			13
05	5642 X	5520	-0-	-122	-0-		5502 2	18	9	Y	16	14	1			15
06	5460 X	5420	-0-	-40	-0-		5380 2	40	9	Y	36	36	1			15
FROST GILLASPY				WELL #:	10H	RRCID ->	265974	COMPL.	DATE 03/06/2012	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	9968	-	11611
01	6603 X	6352	-0-	-251	-0-		6178 3	174	9	N	158	148	1			80
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-		5787 3	64	9	N	58	83	1			55
03	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-		6251 3	62	9	N	56	41	1			70
04	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-		5965 2	44	9	N	40	54	1			56
05	6479 X	6120	-0-	-359	-0-		6120 2			N	-0-					56
06	6270 X	5937	-0-	-333	-0-		5867 2	70	9	N	64	42	1			78
LATHAM, H. L.				WELL #:	5H	RRCID ->	266829	COMPL.	DATE 02/19/2012	TOTAL	DEPTH	9373	PERF.	9880	-	11434
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LATHAM, H. L.				WELL #:	6H	RRCID ->	266965	COMPL.	DATE 04/22/2012	TOTAL	DEPTH	9396	PERF.	9665	-	11368
01	2993 N	2604	-0-	-389	-0-		2593 3	11	9	Y	10	10	1			10
02	2128 X	125	-0-	-2003	-0-		125 3			Y	-0-	10	1			-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0	-0-		2992 3	22	9	Y	20	11	1			9
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		3580 2	30	9	Y	27	27	1			9
05	3503 X	1379	-0-	-2124	-0-		1375 2	4	9	Y	4	9	1			4
06	2910 X	2364	-0-	-546	-0-		2347 2	17	9	Y	15	13	1			6
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	267126	COMPL.	DATE 08/17/2012	TOTAL	DEPTH	8755	PERF.	9122	-	10007
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8959 X	5828	-0-	-3131	-0-	5828	3		Y	-0-				52
02	5684 X	5509	-0-	-175	-0-	5457	3	52	9	47	66	1		33
03	6293 X	6114	-0-	-179	-0-	6114	3		Y	-0-				33
04	5340 X	5120	-0-	-220	-0-	5120	3		Y	-0-				33
05	14725 X	5947	-0-	-8778	-0-	5947	3		Y	-0-				33
06	14610 X	5798	-0-	-8812	-0-	5717	3	81	9	74	84	1		23

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 10206 - 14228														
01	4929 X	4336	-0-	-593	-0-	4336	3		Y	-0-				29
02	4284 X	4255	-0-	-29	-0-	4232	3	23	9	21	39	1		11
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3		Y	-0-				11
04	4590 X	4354	-0-	-236	-0-	4354	3		Y	-0-				11
05	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	4331	2		Y	-0-				11
06	4920 X	4807	-0-	-113	-0-	4740	2	67	9	61	53	1		19

FROST-PARKER UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713														
01	17546 X	16213	-0-	-1333	-0-	16213	3		N	-0-				-0-
*02	15848 X	15783	-0-	-65	-0-	15783	3		N	-0-				-0-
*03	17546 X	12155	-0-	-5391	-0-	12155	3		N	-0-				-0-
*04	16980 X	16516	-0-	-464	-0-	16516	3		N	-0-				-0-
*05	17546 X	17000	-0-	-546	-0-	17000	3		N	-0-				-0-
06	16920 X	16312	-0-	-608	-0-	16312	2		N	-0-				-0-

URSUS OIL AND GAS														
MULLINS														
WELL #: 879300 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610														
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				129
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				129
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-				129
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-				129
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				129
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				129

JERNIGAN														
WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708														
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				120
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				120
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120

HILL HEIRS														
WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731														
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	Y	6	3	8	18
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	208	2	7	9	Y	6	14	1	6
03	403 N	243	-0-	-160	-0-	228	2	15	9	Y	14	6	8	14
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	180	2	4	9	Y	4	3	1	13
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	243	2	14	9	Y	13	2	8	24
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	210	2	9	9	Y	8	22	1	5
STERRETT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, HAROLD														
WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391														
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1094	2	29	9	Y	26	28	1	24
02	1092 N	815	-0-	-277	-0-	791	2	24	9	Y	22	5	8	41
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	Y	12	34	1	13
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1032	2	33	9	Y	30	39	1	3
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1333	2	25	9	Y	23	1	8	25
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1422	2	19	9	Y	17	8	8	34
DANIELS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828														
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	11	1	323	2	Y	2			13
						2	9							
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	11	1	304	2	Y	2			15
						2	9							
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	Y	2			17
						2	9							
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	Y	-0-			17
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	Y	1			18
						1	9							
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	1			19
						1	9							
DANIELS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860														
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	36	1	1094	2	Y	5			38
						6	9							
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1263	2	Y	7			45
						8	9							
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	37	1	1051	2	Y	6			51
						7	9							
04	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	36	1	1012	2	Y	1			52
						1	9							
05	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	41	1	1171	2	Y	4			56
						4	9							
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	36	1	999	2	Y	3			59
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8943 - 9856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995	
								PERF. 8890 - 9815	
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10 1	298 2	Y	1
						1 9			8
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12 1	327 2	Y	2
						2 9			10
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	13 1	364 2	Y	2
						2 9			12
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	8 1	233 2	Y	-0-
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	9 1	264 2	Y	1
						1 9			13
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	8 1	220 2	Y	1
						1 9			14
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8876 - 9869	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 10125	
								PERF. 8608 - 9923	
01	806 N	732	-0-	-74	-0-	713 2	19 9	Y	17
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	786 2	19 9	Y	17
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517 2	2 9	Y	2
04	720 N	130	-0-	-590	-0-	126 2	4 9	Y	4
*05	899 N	646	-0-	-253	-0-	627 2	19 9	Y	17
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2313 2	15 9	Y	14
WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 10138	
								PERF. 8632 - 9964	
01	2821 X	1346	-0-	-1475	-0-	1313 2	33 9	Y	30
02	2548 X	731	-0-	-1817	-0-	714 2	17 9	Y	15
03	2666 X	826	-0-	-1840	-0-	822 2	4 9	Y	4
04	2130 X	291	-0-	-1839	-0-	282 2	9 9	Y	8
*05	1333 X	594	-0-	-739	-0-	576 2	18 9	Y	16
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1340 2	9 9	Y	8
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 10/11/2025		TOTAL DEPTH 9978	
								PERF. 8550 - 9866	
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2941 2	33 9	Y	30
02	3248 X	2299	-0-	-949	-0-	2276 2	23 9	Y	21
03	3596 X	2377	-0-	-1219	-0-	2290 2	87 9	Y	79
04	3480 X	1955	-0-	-1525	-0-	1930 2	25 9	Y	23
*05	2976 X	2195	-0-	-781	-0-	2155 2	40 9	Y	36
06	2880 X	2321	-0-	-559	-0-	2284 2	37 9	Y	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10155	
								PERF. 8665 - 9981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	822 2	21 9	Y	18
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	730 2	17 9	Y	33
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	885 2	4 9	Y	10
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	748 2	22 9	Y	3
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	982 2	22 9	Y	23
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1106 2	8 9	Y	30
WILSON, HAROLD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 10145	
								PERF. 8670 - 9992	
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1627 2	42 9	Y	36
02	1316 N	98	-0-	-1218	-0-	96 2	2 9	Y	38
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2405 2	12 9	Y	18
04	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1190 2	35 9	Y	6
*05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2222 2	33 9	Y	36
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2184 2	14 9	Y	49
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 8592 - 9454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2026									
STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 8740 - 10050	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	9 1	415 2	Y	4
						8 9			
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	7 1	300 2	Y	2
						6 9			
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	445 2	Y	5
						8 9			
04	420 N	318	-0-	-102	-0-	7 1	311 2	Y	-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	7 1	276 2	Y	-0-
06	450 N	366	-0-	-84	-0-	9 1	357 2	Y	-0-
STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF. 8770 - 10050	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257	
								PERF. 8784 - 10050	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	847	-0-	847	-0-	20 1	827 2	Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	35 1	1567 2	Y	19
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	34 9	1470 2	Y	13
03	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	36 1	1644 2	Y	20
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	32 9	1620 2	Y	13
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	40 1	1892 2	Y	25
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	33 9	2319 2	Y	22
						38 1			
						47 1			
						43 9			
						55 1			
						54 9			

STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE 11/14/2025		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074	
01	155 X	31	-0-	-124	-0-	1 1	30 2	Y	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	14 1	604 2	Y	-0-

STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12 1	503 2	Y	1
						3 9			

STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY																	
STERRETT																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 881167 23	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
						RRCID -> 263951	COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 6676 - 10106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1829 X	1227	-0-	-602	-0-			26 1	1168 2	Y			30	26 1		18
02	1652 X	1264	-0-	-388	-0-			33 9	1202 2	Y			30	35 1		13
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-			29 1	1824 2	Y			43	28 1		28
04	1440 X	914	-0-	-526	-0-			33 9	873 2	Y			18	38 1		8
05	1395 X	1103	-0-	-292	-0-			45 1	1044 2	Y			30	19 1		19
06	1860 X	1306	-0-	-554	-0-			21 1	1237 2	Y			36	39 1		16
								20 9								
								26 1								
								33 9								
								29 1								
								40 9								

STERRETT				WELL #:	14	RRCID -> 263953	COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8738 - 10018					
01	2077 X	98	-0-	-1979	-0-			2 1	93 2	Y			3	7 1		2
02	1596 X	52	-0-	-1544	-0-			3 9	49 2	Y			2	3 1		1
03	1767 X	35	-0-	-1732	-0-			1 1	33 2	Y			1	1 1		1
04	1710 X	64	-0-	-1646	-0-			1 9	61 2	Y			2	2 1		1
05	434 X	259	-0-	-175	-0-			1 1	249 2	Y			4	2 1		3
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-			2 9	119 2	Y			2	4 1		1
								4 9								
								3 1								
								2 9								

STERRETT				WELL #:	19	RRCID -> 263954	COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8751 - 10018					
01	2697 N	2274	-0-	-423	-0-			48 1	2140 2	Y			78	72 1		47
02	2464 N	2387	-0-	-77	-0-			86 9	2242 2	Y			82	93 1		36
03	2790 N	2626	-0-	-164	-0-			55 1	2473 2	Y			84	65 1		55
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-			90 9	2330 2	Y			67	93 1		29
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-			61 1	2687 2	Y			75	57 1		47
06	3000 N	3152	-0-	152	152			92 9	2987 2	Y			85	94 1		38
								55 1								
								74 9								
								66 1								
								83 9								
								71 1								
								94 9								

STERRETT				WELL #:	20	RRCID -> 263955	COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8754 - 10034					
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-			19 1	857 2	Y			19	13 1		12
02	840 N	554	-0-	-286	-0-			21 9	528 2	Y			12	19 1		5
03	651 N	588	-0-	-63	-0-			13 1	561 2	Y			12	9 1		8
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-			13 9	843 2	Y			15	16 1		7
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-			14 1	802 2	Y			14	12 1		9
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			13 9	1551 2	Y			27	24 1		12
								20 1								
								17 9								
								20 1								
								15 9								
								37 1								
								30 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
STERRETT				WELL #:	21	RRCID ->	263986	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	10324	PERF.	8750 - 10030					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-			1	1	66	2	Y	1	1	1			1	
02	84 X	46	-0-	-38	-0-			1	1	44	2	Y	1	1	1			1	
03	93 X	57	-0-	-36	-0-			1	1	55	2	Y	1	1	1			1	
04	90 X	43	-0-	-47	-0-			1	1	41	2	Y	1	1	1			1	
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-			3	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-	
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-			2	1	88	2	Y	-0-					-0-	
STERRETT				WELL #:	22	RRCID ->	263989	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8744 - 10028					
01	3379 X	2436	-0-	-943	-0-			52	1	2283	2	Y	92	56	1			55	
02	3052 X	2899	-0-	-153	-0-			101	9	2713	2	Y	109	118	1			46	
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-			120	9	3071	2	Y	116	87	1			75	
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-			75	1	2871	2	Y	91	126	1			40	
05	3224 X	2311	-0-	-913	-0-			128	9	2193	2	Y	58	61	1			37	
06	3180 X	414	-0-	-2766	-0-			67	1	393	2	Y	11	43	1			5	
RHODES				WELL #:	6	RRCID ->	265409	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RHODES				WELL #:	2	RRCID ->	265410	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8578 - 9804					
01	3472 X	2917	-0-	-555	-0-			65	1	2816	2	Y	33	18	1			32	
02	3388 X	2744	-0-	-644	-0-			36	9	2641	2	Y	36	59	1			9	
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-			63	1	3724	2	Y	44	44	1			9	
04	3630 X	3435	-0-	-195	-0-			40	9	3315	2	Y	43	44	1			8	
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-			85	1	3411	2	Y	49	29	1			28	
06	3720 X	3255	-0-	-465	-0-			48	9	3149	2	Y	43	52	1			19	
								73	1										
								47	9										
								72	1										
								54	9										
								59	1										
								47	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
RHODES				WELL #:	4	RRCID -> 265655				COMPL. DATE 02/09/2013				TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3193 X	3125	-0-	-68	-0-		68	1	2928	2	Y	117		62	1	6	8	108	
							129	9											
02	2884 X	2609	-0-	-275	-0-		57	1	2416	2	Y	124		186	1	19	8	27	
							136	9											
03	3410 X	3020	-0-	-390	-0-		64	1	2813	2	Y	130		110	1	24	8	23	
							143	9											
04	3300 X	2973	-0-	-327	-0-		61	1	2773	2	Y	126		112	1	16	8	21	
							139	9											
05	3410 X	2918	-0-	-492	-0-		60	1	2805	2	Y	48		38	1	8	8	23	
							53	9											
06	3030 X	2879	-0-	-151	-0-		52	1	2773	2	Y	49		44	1	11	8	17	
							54	9											
RHODES				WELL #:	3	RRCID -> 265656				COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792					
01	5177 X	3902	-0-	-1275	-0-		88	1	3795	2	Y	17		7	1			17	
							19	9											
02	4340 X	3951	-0-	-389	-0-		91	1	3838	2	Y	20		32	1			5	
							22	9											
03	4681 X	4413	-0-	-268	-0-		98	1	4293	2	Y	20		21	1			4	
							22	9											
04	4050 X	3764	-0-	-286	-0-		81	1	3664	2	Y	17		18	1			3	
							19	9											
05	4371 X	3869	-0-	-502	-0-		80	1	3747	2	Y	38		19	1			22	
							42	9											
06	4260 X	4020	-0-	-240	-0-		73	1	3905	2	Y	38		43	1			17	
							42	9											
RHODES				WELL #:	1	RRCID -> 267798				COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898					
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		96	1	4174	2	Y	59		33	1			58	
							65	9											
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		92	1	3863	2	Y	64		105	1			17	
							70	9											
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		91	1	4009	2	Y	58		63	1			12	
							64	9											
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		86	1	3891	2	Y	49		52	1			9	
							54	9											
05	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		86	1	4067	2	Y	57		33	1			33	
							63	9											
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-		68	1	3640	2	Y	49		60	1			22	
							54	9											
RHODES				WELL #:	5	RRCID -> 268340				COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8548 - 9442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	59	-0-	-65	-0-		1 1	57 2	Y		1					1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		1 9	360 2	Y		3	3 1				1
03	155 N	125	-0-	-30	-0-		7 1	122 2	Y		1	1 1				1
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		3 9	72 2	Y		1	1 1				1
05	403 N	105	-0-	-298	-0-		2 1	102 2	Y		1	2 1				-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-		1 9	92 2	Y		1	1 1				-0-
							2 1									
							1 9									

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8568 - 9468				
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-		71 1	4244 2	Y		47	54 1				16
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		52 9	5252 2	Y		54	41 1				29
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-		96 1	5852 2	Y		41	51 1				19
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-		59 9	6493 2	Y		62	65 1				16
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		103 1	6152 2	Y		57	53 1				20
06	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-		45 9	5909 2	Y		55	57 1				18
							111 1									
							68 9									
							114 1									
							63 9									
							110 1									
							61 9									

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8550 - 9464				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025																

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 8628 - 11200				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 8540 - 9438				
01	961 X	313	-0-	-648	-0-		5 1	304 2	Y		4	7 1				1
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-		4 9	374 2	Y		4	3 1				2
03	589 X	63	-0-	-526	-0-		7 1	62 2	Y		-0-	2 1				-0-
04	570 X	71	-0-	-499	-0-		4 9	69 2	Y		1					1
05	589 X	331	-0-	-258	-0-		1 1	322 2	Y		3	3 1				1
06	420 X	213	-0-	-207	-0-		6 1	207 2	Y		2	2 1				1
							3 9									
							4 1									
							2 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
RHODES			WELL #:		7	RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 8623 - 11483					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		13	RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8570 - 9470					
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	49 1	2943 2	Y	30	37 1		10					
						33 9											
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	58 1	3156 2	Y	22	20 1		12					
						24 9											
03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	68 1	3885 2	Y	18	22 1		8					
						20 9											
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	74 1	4314 2	Y	28	29 1		7					
						31 9											
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	74 1	3998 2	Y	25	24 1		8					
						28 9											
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	72 1	3843 2	Y	25	24 1		9					
						28 9											
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		17	RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8598 - 9463					
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	49 1	2968 2	Y	33	39 1		11					
						36 9											
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	61 1	3345 2	Y	31	25 1		17					
						34 9											
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	71 1	4052 2	Y	25	31 1		11					
						28 9											
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	77 1	4493 2	Y	38	40 1		9					
						42 9											
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	77 1	4164 2	Y	34	31 1		12					
						37 9											
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	71 1	3815 2	Y	32	33 1		11					
						35 9											
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		15	RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 8618 - 11205					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		14	RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504 - 11207					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA										
VALENCE OPERATING COMPANY																							
CARTHAGE GAS UNIT 17																							
													//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	881167									
													WELL #:	10	RRCID -> 271934			COMPL. DATE 07/21/2013			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

J.W. WILTCHER GAS UNIT													WELL #:	7	RRCID -> 272011			COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

BOLES, A. M. GAS UNIT													WELL #:	9	RRCID -> 273560			COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538		
01		403 N	390	-0-		-13		-0-		390	2			Y	-0-						-0-		
02		364 N	360	-0-		-4		-0-		360	2			Y	-0-						-0-		
03		372 N	356	-0-		-16		-0-		356	2			Y	-0-						-0-		
04		390 N	325	-0-		-65		-0-		325	2			Y	-0-						-0-		
05		403 N	354	-0-		-49		-0-		354	2			Y	-0-						-0-		
06		382 N	382	-0-		-0-		-0-		382	2			Y	-0-						-0-		

BOLES, A. M. GAS UNIT													WELL #:	8	RRCID -> 274137			COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532		
01		2551 N	2551	-0-		-0-		-0-		2500	2	51	9	Y	46						380		
02		2367 N	2367	-0-		-0-		-0-		2319	2	48	9	Y	44	300	1				124		
03		2418 N	2365	-0-		-53		-0-		2307	2	58	9	Y	53						177		
04		2340 N	2119	-0-		-221		-0-		2076	2	43	9	Y	39						216		
05		2418 N	2360	-0-		-58		-0-		2308	2	52	9	Y	47						263		
06		2529 N	2529	-0-		-0-		-0-		2476	2	53	9	Y	48	155	1				156		

J.W. WILTCHER GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID -> 274948			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280		
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		

J.W. WILTCHER GAS UNIT													WELL #:	5H	RRCID -> 276636			COMPL. DATE 08/14/2015			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369		
01		15655 X	11490	-0-		-4165		-0-		187	1	11219	2	Y	76	98	1				25		
										84	9												
02		13972 X	11625	-0-		-2347		-0-		208	1	11366	2	Y	46	47	1				24		
										51	9												
03		15128 X	12652	-0-		-2476		-0-		218	1	12397	2	Y	34	43	1				15		
										37	9												
04		13980 X	12521	-0-		-1459		-0-		209	1	12260	2	Y	47	50	1				12		
										52	9												
05		14353 X	12131	-0-		-2222		-0-		219	1	11865	2	Y	43	40	1				15		
										47	9												
06		12450 X	11356	-0-		-1094		-0-		207	1	11104	2	Y	41	42	1				14		
										45	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167								
BOLES, A. M. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	276638	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8644 -	9520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	286	2	6	9	Y	5		73
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8	58 1	23
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	250	2	6	9	Y	5		28
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5		33
05	558 N	273	-0-	-285	-0-	267	2	6	9	Y	5		38
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	22 1	23
COLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	281275	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8770 -	11276
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
J. W. WILTCHER GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	281478	COMPL. DATE	10/07/2016	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9720 -	15554
01	14353 X	10684	-0-	-3669	-0-	174	1	10430	2	Y	73	96 1	24
						80	9						
02	12964 X	8787	-0-	-4177	-0-	157	1	8576	2	Y	49	47 1 1 8	25
						54	9						
03	13671 X	10158	-0-	-3513	-0-	175	1	9941	2	Y	38	46 1	17
						42	9						
04	13230 X	10539	-0-	-2691	-0-	176	1	10304	2	Y	54	57 1	14
						59	9						
05	13516 X	10148	-0-	-3368	-0-	183	1	9910	2	Y	50	47 1	17
						55	9						
06	10350 X	9696	-0-	-654	-0-	177	1	9466	2	Y	48	49 1	16
						53	9						
COLEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	282482	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF. 6668 -	11496
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
COLEMAN				WELL #:	3	RRCID ->	282580	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF. 8844 -	11506
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317		RRCID ->	222950	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 6493 -	9557
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #:	2								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			162

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.															
SEMPRA ENERGY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEMPRA ENERGY UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	565	500	1		329
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	515	634	1		210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	490	321	1		379
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	505	628	1		256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	540	1		219
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				219
YELLOW DOG GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION															
BRIGGS, H. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984															
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				111
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-				111
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				111
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-				111
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-				111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
XTO ENERGY INC.															
BRODERICK GU 1, BESS SMITH															
WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252															
01	14B2 EXT	3304	-0-	3304	6938	3304	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	2014	-0-	2014	8952	2014	2			Y	-0-				-0-
03	11617 X	2665	-0-	-8952	-0-	2665	2			Y	-0-				-0-
04	3510 X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	2			Y	-0-				-0-
05	3627 X	2191	-0-	-1436	-0-	2191	2			Y	-0-				-0-
06	3210 X	2018	-0-	-1192	-0-	2018	2			Y	-0-				-0-
GHOLSTON, J.S.															
WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 16032 174				//CONT.// 945936			
ANDERSON, ALMA												WELL #: 2				RRCID -> 076576			
												COMPL. DATE 08/18/2003				TOTAL DEPTH 9345			
												PERF. 8373 - 8438							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-				
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-				
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-				
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-				
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-				
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-				
WOOLWORTH, J. D.												WELL #: 2				RRCID -> 077541			
												COMPL. DATE 03/19/2015				TOTAL DEPTH 9454			
												PERF. 8410 - 9229							
01		217 N	157	-0-	-60	-0-	10	1	137	2	Y	9	9	1	2				
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	10	9	124	2	Y	7	7	1	2				
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	8	9	126	2	Y	7	8	0	1				
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	8	9	112	2	Y	7	7	0	1				
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	8	9	650	2	Y	6	6	0	1				
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	34	1	136	2	Y	5	5	0	1				
							7	9											
							6	9											
JONES, ELSIE												WELL #: 2				RRCID -> 077542			
												COMPL. DATE 04/13/1978				TOTAL DEPTH 9610			
												PERF. 9114 - 9538							
01		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	88	1	1189	2	Y	12	13	1	2				
02		1764 N	1214	-0-	-550	-0-	13	9	1122	2	Y	12	11	1	3				
03		2077 N	2040	-0-	-37	-0-	79	1	1905	2	Y	12	14	0	1				
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	13	9	1669	2	Y	12	12	0	1				
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	109	1	1720	2	Y	10	9	0	2				
06		1980 N	1881	-0-	-99	-0-	13	9	1777	2	Y	9	9	0	2				
							90	1											
							11	9											
							94	1											
							10	9											
DONALD, F.H.												WELL #: 2				RRCID -> 078204			
												COMPL. DATE 07/20/1978				TOTAL DEPTH 9670			
												PERF. 868 - 9607							
01		1953 X	1179	-0-	-774	-0-	21	1	1134	2	Y	22	16	1	9				
02		1484 X	1219	-0-	-265	-0-	24	9	1176	2	Y	21	21	1	9				
03		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	20	1	1488	2	Y	29	29	0	9				
04		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	23	9	1624	2	Y	30	36	0	3				
05		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	24	1	1717	2	Y	32	24	0	11				
06		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	32	9	3172	2	Y	53	48	0	16				
							26	1											
							33	9											
							24	1											
							35	9											
							48	1											
							58	9											

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 914

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. COLEMAN, M.J.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		16032 174 945936 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA						
						RRCID ->	079295	COMPL. DATE		09/11/1978		TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8802 -	9276		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1240	-0-	-372	-0-			22 37	1 9	1181	2	Y	34	36	1			14
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-			30 51	1 9	1712	2	Y	46	40	1			20
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-			29 55	1 9	1759	2	Y	50	54	0			16
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-			27 48	1 9	1661	2	Y	44	56	0			4
05	1984	N	1640	-0-	-344	-0-			22 47	1 9	1571	2	Y	43	32	0			15
06	1770	N	1400	-0-	-370	-0-			20 37	1 9	1343	2	Y	34	39	0			10
THOMAS & WOOD			WELL #:		2	RRCID ->	080465	COMPL. DATE		05/14/2009		TOTAL	DEPTH	9689	PERF.	8367 -	9584		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HOLMES, S. L.			WELL #:		2	RRCID ->	082042	COMPL. DATE		01/16/1979		TOTAL	DEPTH	9454	PERF.	8378 -	8881		
01	2635	X	1450	-0-	-1185	-0-			26 4	1 9	1420	2	Y	4	4	1			2
02	2380	X	1132	-0-	-1248	-0-			19 2	1 9	1111	2	Y	2	3	1			1
03	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-			22 4	1 9	1357	2	Y	4	4	0			1
04	2250	X	836	-0-	-1414	-0-			13 2	1 9	821	2	Y	2	3	0			-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-			41 9	1 9	2887	2	Y	8	5	0			3
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-			21 3	1 9	1406	2	Y	3	5	0			1
PIRKLE, L. H.			WELL #:		3	RRCID ->	083074	COMPL. DATE		03/27/1979		TOTAL	DEPTH	9402	PERF.	8748 -	9213		
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-			35 131	1 9	1891	2	Y	119	99	1			48
02	1624	N	1428	-0-	-196	-0-			23 85	1 9	1320	2	Y	77	92	1			33
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-			26 109	1 9	1572	2	Y	99	100	0			32
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-			28 111	1 9	1749	2	Y	101	124	0			9
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-			23 108	1 9	1623	2	Y	98	72	0			35
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-			26 100	1 9	1702	2	Y	91	98	0			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1612 N	1266	-0-	-346	-0-	23 1	1241 2	Y	2	2	1		1	
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	29 1	1654 2	Y	3	3	1		1	
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	38 1	2354 2	Y	6	5	0		2	
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	32 1	2007 2	Y	3	5	0		-0-	
05	1860 N	1495	-0-	-365	-0-	21 1	1471 2	Y	3	2	0		1	
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	33 1	2163 2	Y	4	4	0		1	
BROWN, J.C.														
WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312														
01	1085 N	742	-0-	-343	-0-	13 1	716 2	Y	12	13	1		5	
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13 9	979 2	Y	16	14	1		7	
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	17 1	1098 2	Y	18	19	0		6	
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	18 9	1084 2	Y	16	21	0		1	
05	1116 N	798	-0-	-318	-0-	20 9	773 2	Y	13	10	0		4	
06	1110 N	757	-0-	-353	-0-	17 1	734 2	Y	11	12	0		3	
OWENS, NELLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317														
01	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	13 1	1118 2	Y	26	25	1		11	
02	1372 N	995	-0-	-377	-0-	29 9	955 2	Y	21	23	1		9	
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	17 1	1185 2	Y	29	29	0		9	
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	23 9	920 2	Y	21	28	0		2	
05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	19 1	872 2	Y	20	15	0		7	
06	1200 N	840	-0-	-360	-0-	32 9	809 2	Y	17	19	0		5	
BANKS, W.R.														
WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275														
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	15 1	2170 2	Y	33	32	1		13	
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	36 9	2266 2	Y	32	31	1		14	
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	39 1	2347 2	Y	35	38	0		11	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	35 9	1731 2	Y	24	33	0		2	
05	1581 N	1101	-0-	-480	-0-	38 1	1068 2	Y	16	12	0		6	
06	1530 N	1040	-0-	-490	-0-	39 9	1011 2	Y	13	15	0		4	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 16032 174															//CONT./// 945936																																																											
DAVIS, A. L.															WELL #: 2															RRCID -> 086760															COMPL. DATE 12/04/1979															TOTAL DEPTH 9416															PERF. 8438 - 9361														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
01		970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	934	2	Y	17	16	1				7																																																																				
02		960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	926	2	Y	16	16	1				7																																																																				
03		1054	N	1035	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	Y	19	20	0				6																																																																				
04		1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	985	2	Y	17	21	0				2																																																																				
05		1054	N	1046	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	2	Y	17	13	0				6																																																																				
06		998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	965	2	Y	16	17	0				5																																																																				
										15	1																																																																														
										18	9																																																																														
PIRKLE, L.H. "C"																																																																																									
WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108																																																																																									
01		1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	Y	38	33	1				15																																																																				
02		1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9	1172	2	Y	24	29	1				10																																																																				
03		1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1298	2	Y	29	30	0				9																																																																				
04		1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	1331	2	Y	27	34	0				2																																																																				
05		1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1392	2	Y	31	22	0				11																																																																				
06		2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	2080	2	Y	40	39	0				12																																																																				
										20	1																																																																														
										34	9																																																																														
										32	1																																																																														
										44	9																																																																														
CARTHAGE GU 2 ROSS																																																																																									
WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238																																																																																									
01		2015	N	1850	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	33	1	1817	2	Y	-0-						-0-																																																																				
02		1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1870	2	Y	-0-						-0-																																																																				
03		2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1989	2	Y	-0-						-0-																																																																				
04		1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1948	2	Y	-0-						-0-																																																																				
05		2108	N	1981	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	28	1	1953	2	Y	-0-						-0-																																																																				
06		1950	N	1849	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	28	1	1821	2	Y	-0-						-0-																																																																				
CARTHAGE GU 32																																																																																									
WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294																																																																																									
01		2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2140	2	Y	-0-						-0-																																																																				
02		1960	N	1664	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	28	1	1636	2	Y	-0-						-0-																																																																				
03		2170	N	1793	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	29	1	1764	2	Y	-0-						-0-																																																																				
04		2100	N	1747	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	28	1	1719	2	Y	-0-						-0-																																																																				
05		1829	N	1826	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	26	1	1800	2	Y	-0-						-0-																																																																				
06		1740	N	1739	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	26	1	1713	2	Y	-0-						-0-																																																																				
HOLMES, S. L.																																																																																									
WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245																																																																																									
01		2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2095	2	Y	-0-						-0-																																																																				
02		2072	N	1773	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	Y	-0-						-0-																																																																				
03		2418	N	2173	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	35	1	2138	2	Y	-0-						-0-																																																																				
04		2070	N	1921	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	Y	-0-						-0-																																																																				
05		1953	N	1819	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	25	1	1794	2	Y	-0-						-0-																																																																				
06		2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	2095	2	Y	-0-						-0-																																																																				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																																																											
ALLISON, THOMAS GAS UNIT															//CONT.// 945936																																																											
WELL #: 4A															RRCID -> 098171															COMPL. DATE 01/29/1982					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520																																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	2	20	9	Y	18	24	1			28																																																										
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	Y	11	21	1			18																																																										
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	10	1			10																																																										
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	2	7	9	Y	6					16																																																										
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17					33																																																										
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1425	2	48	9	Y	44	29	1			48																																																										
PIRKLE, L. H.															WELL #: 4															RRCID -> 098840															COMPL. DATE 12/22/1981															TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274														
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	39	1	2144	2	Y	47	43	1			19																																																										
						52	9																																																																			
02	1932 N	1741	-0-	-191	-0-	29	1	1676	2	Y	33	38	1			14																																																										
						36	9																																																																			
03	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	28	1	1687	2	Y	38	40	0			12																																																										
						42	9																																																																			
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	36	1	2213	2	Y	44	52	0			4																																																										
						48	9																																																																			
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	2111	2	Y	44	32	0			16																																																										
						48	9																																																																			
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	26	1	1728	2	Y	32	38	0			10																																																										
						35	9																																																																			
THOMAS & WOOD															WELL #: 3															RRCID -> 098841															COMPL. DATE 12/18/1981															TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207														
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-																																																										
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-																																																										
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-																																																										
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-																																																										
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-																																																										
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-																																																										
GHOLSTON, J. S.															WELL #: 3															RRCID -> 100005															COMPL. DATE 02/10/1982															TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																										
06	14B2 EXT	9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-																																																										
DONALD, F. H.															WELL #: 3															RRCID -> 101029															COMPL. DATE 04/26/1982															TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212														
01	3441 X	3058	-0-	-383	-0-	53	1	2888	2	Y	106	97	1			43																																																										
						117	9																																																																			
02	2604 X	2282	-0-	-322	-0-	38	1	2164	2	Y	73	85	1			31																																																										
						80	9																																																																			
03	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	42	1	2544	2	Y	94	95	0			30																																																										
						103	9																																																																			
04	3000 X	2709	-0-	-291	-0-	41	1	2572	2	Y	87	109	0			8																																																										
						96	9																																																																			
05	3100 X	2635	-0-	-465	-0-	35	1	2503	2	Y	88	65	0			31																																																										
						97	9																																																																			
06	2970 X	2634	-0-	-336	-0-	38	1	2509	2	Y	79	86	0			24																																																										
						87	9																																																																			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
ANDERSON, ALMA														
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 945936													CAPACITY	
WELL #: 3													RRCID -> 101213	
COMPL. DATE 03/08/1982													TOTAL DEPTH 9650	
PERF. 8385 - 9088														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	32 1	1750 2	Y	53	54	1		21	
02	1848 N	1741	-0-	-107	-0-	58 9	1660 2	Y	47	48	1		20	
03	2449 N	1806	-0-	-643	-0-	29 1	1721 2	Y	52	55	0		17	
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	52 9	1839 2	Y	51	63	0		5	
05	1922 N	918	-0-	-1004	-0-	28 1	878 2	Y	25	21	0		9	
06	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	57 9	1462 2	Y	38	35	0		12	
						30 1								
						56 9								
						12 1								
						28 9								
						22 1								
						42 9								

BROWN, J. C.													WELL #: 3	
RRCID -> 101745													COMPL. DATE 06/28/1982	
TOTAL DEPTH 9396													PERF. 8461 - 9319	
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	3 1	136 2	Y	1	1	1		1	
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	1 9	114 2	Y	-0-	1	1		-0-	
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	2 1	133 2	Y	1	1	0		-0-	
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	2 1	126 2	Y	1	1	0		-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 9	121 2	Y	1	1	0		-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	120 2	Y	1	1	0		-0-	
						1 9								

COLEMAN, M. J.													WELL #: 3	
RRCID -> 102588													COMPL. DATE 07/19/1982	
TOTAL DEPTH 9628													PERF. 8868 - 9278	
01	2294 X	1856	-0-	-438	-0-	33 1	1784 2	Y	35	31	1		14	
02	1848 X	1569	-0-	-279	-0-	39 9	1511 2	Y	29	31	1		12	
03	1767 X	1654	-0-	-113	-0-	26 1	1593 2	Y	32	34	0		10	
04	1800 X	1741	-0-	-59	-0-	32 9	1679 2	Y	32	39	0		3	
05	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	26 1	1462 2	Y	28	21	0		10	
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	35 9	1978 2	Y	34	34	0		10	
						27 1								
						35 9								
						21 1								
						31 9								
						30 1								
						37 9								

WOOLWORTH, J. D. UNIT													WELL #: 3	
RRCID -> 102617													COMPL. DATE 07/26/1982	
TOTAL DEPTH 9654													PERF. 8878 - 9572	
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	136 1	1844 2	Y	44	47	1		8	
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	48 9	1827 2	Y	37	37	1		8	
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	128 1	1859 2	Y	40	44	0		4	
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	41 9	1793 2	Y	37	37	0		4	
05	2201 N	1957	-0-	-244	-0-	119 1	1828 2	Y	30	29	0		5	
06	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	44 9	1731 2	Y	29	28	0		6	
						117 1								
						41 9								
						96 1								
						33 9								
						92 1								
						32 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.				WELL #: 3		RRCID -> 103243		COMPL. DATE 09/24/1982				TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	26 1	1386 2	Y			14	12 1			6
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	15 9	1347 2	Y			12	13 1			5
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	23 1	1818 2	Y			19	18 0			6
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	13 9	1652 2	Y			15	20 0			1
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	30 1	2056 2	Y			21	15 0			7
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	21 9	2548 2	Y			23	23 0			7
						27 1									
						17 9									
						29 1									
						23 9									
						39 1									
						25 9									
DAVIS, A. L.															
						WELL #: 3	RRCID -> 103405	COMPL. DATE 10/29/1982				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354			
01	3162 X	2973	-0-	-189	-0-	53 1	2901 2	Y			17	15 1			7
02	3052 X	2598	-0-	-454	-0-	19 9	2539 2	Y			14	15 1			6
03	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	44 1	3225 2	Y			19	19 0			6
04	3270 X	2611	-0-	-659	-0-	15 9	2555 2	Y			14	19 0			1
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	53 1	3225 2	Y			18	13 0			6
06	3180 X	3045	-0-	-135	-0-	21 9	2982 2	Y			16	17 0			5
						41 1									
						15 9									
						46 1									
						20 9									
						45 1									
						18 9									
OWENS, NELLIE															
						WELL #: 3	RRCID -> 103626	COMPL. DATE 10/30/1982				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237			
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	51 1	2778 2	Y			5	5 1			2
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	6 9	2348 2	Y			5	5 1			2
03	2728 N	2605	-0-	-123	-0-	41 1	2556 2	Y			6	6 0			2
04	2730 N	2412	-0-	-318	-0-	42 1	2370 2	Y			4	6 0			-0-
05	2666 N	2233	-0-	-433	-0-	7 9	2196 2	Y			5	3 0			2
06	2520 N	2334	-0-	-186	-0-	38 1	2295 2	Y			4	5 0			1
						4 9									
						31 1									
						6 9									
						35 1									
						4 9									
SEALEY, JJ															
						WELL #: 3	RRCID -> 104057	COMPL. DATE 12/01/1982				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572			
01	3379 X	1648	-0-	-1731	-0-	113 1	1535 2	Y			-0-				-0-
02	3220 X	3147	-0-	-73	-0-	206 1	2941 2	Y			-0-				-0-
03	3565 X	2259	-0-	-1306	-0-	136 1	2123 2	Y			-0-				-0-
04	3450 X	2774	-0-	-676	-0-	171 1	2603 2	Y			-0-				-0-
05	3472 X	2687	-0-	-785	-0-	134 1	2553 2	Y			-0-				-0-
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	201 1	3786 2	Y			-0-				-0-
BRODERICK GU2, BESS SMITH															
						WELL #: 2	RRCID -> 106300	COMPL. DATE 03/11/1983				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241			
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				25
02	112 N	11	-0-	-101	-0-	11 2				Y	-0-	16 1			9
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2				Y	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	5 1			4
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
JONES, ELSIE															
WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	42	46	1		8
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46	9	630	2	Y	39	38	1		9
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	Y	41	46	0		4
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	39	39	0		4
05	806 N	202	-0-	-604	-0-	45	9	159	2	Y	32	31	0		5
06	420 N	218	-0-	-202	-0-	21	1	174	2	Y	32	30	0		7
						43	9								
						8	1								
						35	9								
						9	1								
						35	9								
OWENS, A. H.														WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286	
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	79	1	4274	2	Y	-0-				-0-
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	71	1	4089	2	Y	-0-				-0-
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	51	1	3101	2	Y	-0-				-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	54	1	3328	2	Y	-0-				-0-
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	55	1	3897	2	Y	-0-				-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	49	1	3252	2	Y	-0-				-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS														WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225	
01	899 N	825	-0-	-74	-0-	15	1	799	2	Y	10	10	1		4
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	11	9	819	2	Y	10	10	1		4
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	Y	13	13	0		4
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	11	9	899	2	Y	11	14	0		1
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	Y	12	9	0		4
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	14	1	938	2	Y	11	12	0		3
						12	9								
PIRKLE, L.H. "C"														WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350	
01	2325 N	1643	-0-	-682	-0-	30	1	1607	2	Y	5	6	1		2
02	2240 N	1877	-0-	-363	-0-	6	9	1839	2	Y	5	5	1		2
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	32	1	2905	2	Y	10	9	0		3
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	6	9	2490	2	Y	8	10	0		1
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	47	1	2576	2	Y	8	6	0		3
06	2700 N	1994	-0-	-706	-0-	11	9	1957	2	Y	6	7	0		2
						40	1								
						9	9								
						37	1								
						9	9								
						30	1								
						7	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
OWENS, A.H. GU			WELL #: 4			RRCID -> 117007			COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	22 8	1 9	1205	2	Y	7	6	1		3	
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	1247	2	Y	6	6	1		3	
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	1471	2	Y	7	8	0		2	
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	1481	2	Y	8	9	0		1	
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	1609	2	Y	8	6	0		3	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	1660	2	Y	7	8	0		2	
CARTHAGE GU 32			WELL #: 3			RRCID -> 120483			COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248				
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	3198	2	Y	5	4	1		2	
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	2748	2	Y	4	4	1		2	
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	3027	2	Y	4	5	0		1	
04	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	44 4	1 9	2714	2	Y	4	5	0		-0-	
05	3255 X	3253	-0-	-2	-0-	45 6	1 9	3202	2	Y	5	3	0		2	
06	3150 X	3071	-0-	-79	-0-	46 3	1 9	3022	2	Y	3	4	0		1	
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2			RRCID -> 121288			COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		3	
HOLMES, S. L.			WELL #: 4			RRCID -> 135836			COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096				
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-				-0-	
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	5	1	310	2	Y	-0-				-0-	
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	5	1	327	2	Y	-0-				-0-	
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	5	1	313	2	Y	-0-				-0-	
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	5	1	331	2	Y	-0-				-0-	
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	5	1	321	2	Y	-0-				-0-	
DAVIS, A. L.			WELL #: 4			RRCID -> 138204			COMPL. DATE 02/25/1991			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258				
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-				-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	Y	-0-				-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-				-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	2	Y	-0-				-0-	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	2	Y	-0-				-0-	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
PIRKLE, L.H. "C"															
WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	851	2	Y	11	11	1	4	
						12	9								
02	924 N	766	-0-	-158	-0-	13	1	742	2	Y	10	10	1	4	
						11	9								
03	1023 N	835	-0-	-188	-0-	13	1	811	2	Y	10	11	0	3	
						11	9								
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	13	1	804	2	Y	10	12	0	1	
						11	9								
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	12	1	832	2	Y	11	8	0	4	
						12	9								
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	813	2	Y	9	10	0	3	
						10	9								
JONES, ELSIE														WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	Y	14	15	1	3	
						15	9								
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	11	11	1	3	
						12	9								
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	46	1	712	2	Y	12	14	0	1	
						13	9								
04	810 N	751	-0-	-59	-0-	45	1	693	2	Y	12	12	0	1	
						13	9								
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	38	1	720	2	Y	10	9	0	2	
						11	9								
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	36	1	674	2	Y	9	9	0	2	
						10	9								
ANDERSON, ALMA GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232	
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-			-0-	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	Y	-0-			-0-	
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	2	Y	-0-			-0-	
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	11	1	707	2	Y	-0-			-0-	
05	899 N	715	-0-	-184	-0-	10	1	705	2	Y	-0-			-0-	
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-			-0-	
COLEMAN, M. J.														WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	4	1	251	2	Y	3	3	1	1	
						3	9								
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	5	1	276	2	Y	3	3	0	1	
						3	9								
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	Y	3	4	0	-0-	
						3	9								
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	Y	3	2	0	1	
						3	9								
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	3	3	0	1	
						3	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
XTO ENERGY INC.															
THOMAS & WOOD															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 945936															
WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	39 1	524 2	Y			28	30 1			5
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 9	453 2	Y			23	23 1			5
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32 1	483 2	Y			26	28 0			3
04	570 N	527	-0-	-43	-0-	25 9	470 2	Y			24	24 0			3
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	31 1	487 2	Y			19	19 0			3
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	26 9	445 2	Y			19	18 0			4
DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230															
01	4867 X	4398	-0-	-469	-0-	78 1	4259 2	Y			55	50 1			22
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	61 9	4175 2	Y			54	53 1			23
03	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	72 1	4382 2	Y			62	65 0			20
04	4500 X	4493	-0-	-7	-0-	59 9	4362 2	Y			55	70 0			5
05	4774 X	4580	-0-	-194	-0-	71 1	4452 2	Y			59	43 0			21
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	68 9	4544 2	Y			55	59 0			17
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573															
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	149 1	2014 2	Y			67	59 1			27
02	1876 N	1776	-0-	-100	-0-	74 9	1608 2	Y			50	56 1			21
03	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	113 1	1477 2	Y			50	55 0			16
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	55 9	1978 2	Y			61	72 0			5
05	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	130 1	1282 2	Y			42	32 0			15
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	67 9	2106 2	Y			61	57 0			19
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596															
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	111 1	1505 2	Y			20	21 1			4
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	22 9	1682 2	Y			17	17 1			4
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	118 1	1622 2	Y			20	22 0			2
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	19 9	1879 2	Y			19	19 0			2
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	104 1	2024 2	Y			16	15 0			3
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	22 9	1975 2	Y			15	15 0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	20	1	1072	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1024	-0-	-96	-0-	17	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	18	1	1089	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	16	1	1021	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	15	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	978	-0-	-102	-0-	15	1	963	2	Y	-0-			-0-
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315														
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	6	1	344	2	Y	3	3	1	1
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	Y	3	3	1	1
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	362	2	Y	4	4	0	1
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	333	2	Y	3	4	0	-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	5	1	363	2	Y	3	2	0	1
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	5	1	311	2	Y	3	3	0	1
OWENS, NELLIE														
WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600														
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	28	24	1	11
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	667	2	Y	21	23	1	9
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	25	26	0	8
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	49	1	745	2	Y	23	29	0	2
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	26	19	0	9
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	23	25	0	7
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627														
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	997	2	Y	7	6	1	3
02	924 N	835	-0-	-89	-0-	14	1	817	2	Y	4	5	1	2
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	Y	7	7	0	2
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	19	1	1150	2	Y	7	8	0	1
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	2	Y	7	5	0	3
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	2	Y	6	7	0	2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
PIRKLE, L. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	21	1	1160	2	Y	45	41	1	18
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	50	9	1599	2	Y	59	52	1	25
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	28	1	1699	2	Y	66	70	0	21
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	65	9	1774	2	Y	65	80	0	6
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	28	1	1816	2	Y	68	50	0	24
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	73	9	1798	2	Y	61	66	0	19
						29	1							
						72	9							
						26	1							
						75	9							
						27	1							
						67	9							
DONALD, F. H.														
WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613														
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	21	1	1126	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1113	-0-	-35	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	20	1	1235	2	Y	-0-			-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	1127	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	226	-0-	-1014	-0-	3	1	223	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	26	-0-	-1174	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568														
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	948	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	776	-0-	-64	-0-	13	1	763	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	14	1	871	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	823	-0-	-107	-0-	13	1	810	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	759	-0-	-109	-0-	11	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2	Y	-0-			-0-
BANKS, W. R.														
WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884														
01	2201 N	1348	-0-	-853	-0-	24	1	1281	2	Y	39	37	1	16
02	1344 N	1235	-0-	-109	-0-	43	9	1179	2	Y	33	35	1	14
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	20	1	1248	2	Y	38	40	0	12
04	1290 N	1078	-0-	-212	-0-	42	9	1029	2	Y	29	38	0	3
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1628	2	Y	47	33	0	17
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	32	9	1575	2	Y	41	45	0	13
						23	1							
						52	9							
						24	1							
						45	9							
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510														
01	1550 N	918	-0-	-632	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
02	1344 N	1219	-0-	-125	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-
03	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-			-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
HOLMES, S. L.															
WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	2	Y	-0-			-0-	
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	2	Y	-0-			-0-	
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	21	1	1260	2	Y	-0-			-0-	
04	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	17	1	1057	2	Y	-0-			-0-	
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	17	1	1185	2	Y	-0-			-0-	
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	18	1	1152	2	Y	-0-			-0-	
KYLE, FRED														9400 PERF. 8468 - 9110	
WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110															
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	2	1	1	1	
						2	9								
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	-0-	1	1	-0-	
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	534	2	Y	1	1	0	-0-	
						1	9								
OWENS, A. H.														9980 PERF. 8998 - 9874	
WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874															
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	47	1	2569	2	Y	7	6	1	3	
						8	9								
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	42	1	2423	2	Y	5	6	1	2	
						6	9								
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	44	1	2676	2	Y	7	7	0	2	
						8	9								
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	41	1	2549	2	Y	5	7	0	-0-	
						6	9								
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	37	1	2636	2	Y	6	4	0	2	
						7	9								
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	39	1	2536	2	Y	6	6	0	2	
						7	9								
JONES, ELSIE														9720 PERF. 8632 - 9518	
WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518															
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	69	74	1	13	
						76	9								
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	30	1	430	2	Y	58	58	1	13	
						64	9								
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	62	69	0	6	
						68	9								
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	30	1	459	2	Y	59	58	0	7	
						65	9								
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	25	1	468	2	Y	47	46	0	8	
						52	9								
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	24	1	453	2	Y	46	44	0	10	
						51	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
THOMAS & WOOD				WELL #: 5		RRCID -> 142497		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-			40 1	549 2	Y		23	25 1				4	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-			25 9	461 2	Y		20	20 1				4	
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-			32 1	506 2	Y		22	24 0				2	
04	570 N	544	-0-	-26	-0-			24 9	490 2	Y		20	20 0				2	
05	558 N	553	-0-	-5	-0-			32 1	507 2	Y		17	16 0				3	
06	540 N	515	-0-	-25	-0-			22 9	473 2	Y		15	15 0				3	
								27 1										
								19 9										
								25 1										
								17 9										
DAVIS, A. L.				WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8400 - 9640						
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-			35 1	1902 2	Y		7	6 1				3	
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			8 9	1172 2	Y		4	5 1				2	
03	1953 N	1563	-0-	-390	-0-			20 1	1532 2	Y		5	5 0				2	
04	1890 N	1314	-0-	-576	-0-			4 9	1290 2	Y		3	5 0				-0-	
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-			25 1	1152 2	Y		4	3 0				1	
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-			6 9	2350 2	Y		7	6 0				2	
								21 1										
								3 9										
								16 1										
								4 9										
								36 1										
								8 9										
OWENS, A.H.				WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8766 - 9546						
01	496 N	214	-0-	-282	-0-			4 1	204 2	Y		5	5 1				2	
02	448 N	177	-0-	-271	-0-			6 9	171 2	Y		3	4 1				1	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-			3 1	328 2	Y		7	6 0				2	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-			3 9	395 2	Y		8	9 0				1	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-			5 1	592 2	Y		11	8 0				4	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-			8 9	429 2	Y		9	10 0				3	
								12 9										
								7 1										
								10 9										
WOOLWORTH, J. D. UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8344 - 9568						
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			73 1	987 2	Y		3	3 1				1	
02	1008 N	941	-0-	-67	-0-			3 9	876 2	Y		3	3 1				1	
03	1085 N	1040	-0-	-45	-0-			62 1	975 2	Y		3	3 0				1	
04	1020 N	963	-0-	-57	-0-			3 9	902 2	Y		2	3 0				-0-	
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-			59 1	997 2	Y		3	2 0				1	
06	1020 N	931	-0-	-89	-0-			2 9	881 2	Y		3	3 0				1	
								52 1										
								3 9										
								47 1										
								3 9										
								3 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.															
ANDERSON, ALMA															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. COLEMAN, M.J.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 174 945936 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA								
						RRCID ->	143652	COMPL.	DATE	10/14/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8463	-	9591				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	3100	N	990	-0-	-2110			951			18 15	1 9	957	2	Y	14	24	1			6
02	2212	X	1122	-0-	-1090			-0-			19 15	1 9	1088	2	Y	14	14	1			6
03	2449	X	1696	-0-	-753			-0-			27 25	1 9	1644	2	Y	23	22	0			7
04	2370	X	2090	-0-	-280			-0-			33 30	1 9	2027	2	Y	27	32	0			2
05	2480	X	2480	-0-	-0-			-0-			34 37	1 9	2409	2	Y	34	24	0			12
06	2618	X	2618	-0-	-0-			-0-			39 34	1 9	2545	2	Y	31	33	0			10

SEALEY, J.J.					WELL #:	5	RRCID ->	143703	COMPL.	DATE	11/12/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8358	-	9566			
01	638	N	638	-0-	-0-			-0-			11 33	1 9	594	2	Y	30	26	1			12
02	560	N	556	-0-	-4			-0-			9 26	1 9	521	2	Y	24	26	1			10
03	527	N	522	-0-	-5			-0-			8 28	1 9	486	2	Y	25	27	0			8
04	630	N	520	-0-	-110			-0-			8 24	1 9	488	2	Y	22	28	0			2
05	620	N	588	-0-	-32			-0-			8 29	1 9	551	2	Y	26	19	0			9
06	537	N	537	-0-	-0-			-0-			8 25	1 9	504	2	Y	23	25	0			7

GHOLSTON, J.S.					WELL #:	4	RRCID ->	143811	COMPL.	DATE	11/20/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8444	-	9230			
01	1026	N	1026	-0-	-0-			-0-			65 83	1 9	878	2	Y	75	80	1			14
02	865	N	865	-0-	-0-			-0-			52 68	1 9	745	2	Y	62	62	1			14
03	973	N	973	-0-	-0-			-0-			54 74	1 9	845	2	Y	67	74	0			7
04	998	N	998	-0-	-0-			-0-			57 68	1 9	873	2	Y	62	62	0			7
05	1017	N	1017	-0-	-0-			-0-			48 55	1 9	914	2	Y	50	49	0			8
06	2007	N	2007	-0-	-0-			-0-			98 55	1 9	1854	2	Y	50	47	0			11

CARTHAGE GU 32					WELL #:	5	RRCID ->	143853	COMPL.	DATE	11/23/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8414	-	8980			
01	1830	N	1830	-0-	-0-			-0-			123 46	1 9	1661	2	Y	42	45	1			8
02	1372	N	1302	-0-	-70			-0-			83 39	1 9	1180	2	Y	35	35	1			8
03	1439	N	1439	-0-	-0-			-0-			84 42	1 9	1313	2	Y	38	42	0			4
04	1770	N	1159	-0-	-611			-0-			69 32	1 9	1058	2	Y	29	30	0			3
05	1560	N	1560	-0-	-0-			-0-			76 32	1 9	1452	2	Y	29	27	0			5
06	1418	N	1418	-0-	-0-			-0-			70 31	1 9	1317	2	Y	28	27	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OWENS, NELLIE														
WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT	CODE	BALANCE	
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	Y	8	7 1		3
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	7	7 1		3
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	16	1	959	2	Y	8	8 0		3
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	14	1	899	2	Y	7	9 0		1
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	13	1	903	2	Y	6	5 0		2
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	13	1	844	2	Y	6	6 0		2
						7	9							
Gholston, J.S.														
WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585														
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	87	1	1186	2	Y	26	27 1		5
02	2072 N	1094	-0-	-978	-0-	29	9	1001	2	Y	21	21 1		5
03	1643 N	1134	-0-	-509	-0-	70	1	1043	2	Y	22	25 0		2
04	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	23	9	987	2	Y	21	21 0		2
05	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	67	1	2615	2	Y	17	16 0		3
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	24	9	2382	2	Y	17	16 0		4
						65	1							
						137	1							
						19	9							
						126	1							
						19	9							
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676														
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	39	1	2129	2	Y	37	34 1		15
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	41	9	2043	2	Y	33	34 1		14
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	35	1	2217	2	Y	38	40 0		12
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	36	9	2142	2	Y	34	43 0		3
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	42	9	2217	2	Y	37	27 0		13
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	34	1	2080	2	Y	30	34 0		9
						37	9							
						31	1							
						41	9							
						32	1							
						33	9							
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634														
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	847	2	Y	40	36 1		16
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	44	9	644	2	Y	28	32 1		12
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	11	1	661	2	Y	31	33 0		10
04	870 N	791	-0-	-79	-0-	31	9	744	2	Y	32	39 0		3
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	11	1	1082	2	Y	49	35 0		17
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	9	739	2	Y	30	38 0		9
						12	1							
						35	9							
						15	1							
						54	9							
						11	1							
						33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY			CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.													//CONT./// 16032 174 NON-ASSOCIATED											
DAVIS, A.L.													//CONT./// 945936											
WELL #: 6													RRCID -> 145375			COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
BANKS, W.R.													WELL #: 6			RRCID -> 145590			COMPL. DATE 05/05/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585		
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	29	1	1582	2	Y	12	11	1				5							
						13	9																	
02	1624 N	1351	-0-	-273	-0-	23	1	1317	2	Y	10	11	1				4							
						11	9																	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	26	1	1564	2	Y	13	13	0				4							
						14	9																	
04	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	23	1	1421	2	Y	11	14	0				1							
						12	9																	
05	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	20	1	1407	2	Y	11	8	0				4							
						12	9																	
06	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	21	1	1391	2	Y	10	11	0				3							
						11	9																	
DONALD, F.H.													WELL #: 6			RRCID -> 145699			COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646		
01	2573 X	2326	-0-	-247	-0-	42	1	2284	2	Y	-0-						-0-							
02	2324 X	2067	-0-	-257	-0-	35	1	2032	2	Y	-0-						-0-							
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	65	1	3955	2	Y	-0-						-0-							
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	52	1	3231	2	Y	-0-						-0-							
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	49	1	3420	2	Y	-0-						-0-							
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	40	1	2645	2	Y	-0-						-0-							
THOMAS & WOOD													WELL #: 6 L			RRCID -> 147814			COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620		
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	180	1	2441	2	Y	5	5	1				1							
						6	9																	
02	2520 N	2373	-0-	-147	-0-	155	1	2214	2	Y	4	4	1				1							
						4	9																	
03	2790 N	2600	-0-	-190	-0-	156	1	2440	2	Y	4	5	0				-0-							
						4	9																	
04	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	155	1	2373	2	Y	4	4	0				-0-							
						4	9																	
05	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	128	1	2446	2	Y	4	3	0				1							
						4	9																	
06	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	123	1	2322	2	Y	3	3	0				1							
						3	9																	
OWENS, A. H.													WELL #: 7-L			RRCID -> 149198			COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
PIRKLE, L. H.														
WELL #: 7-L RRCID -> 149499														
COMPL. DATE 02/07/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	758	-0-	-761	-0-	13 47	1 9	698 2	Y	43	41 1			17
02	1036 N	802	-0-	-234	-0-	13 46	1 9	743 2	Y	42	41 1			18
03	868 N	814	-0-	-54	-0-	12 51	1 9	751 2	Y	46	49 0			15
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	691 2	Y	38	50 0			3
05	899 N	622	-0-	-277	-0-	8 37	1 9	577 2	Y	34	25 0			12
06	780 N	426	-0-	-354	-0-	6 22	1 9	398 2	Y	20	26 0			6
HOLMES, S. L.														
WELL #: 6-L RRCID -> 149543														
COMPL. DATE 03/23/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WOOLWORTH, J. D. UNIT														
WELL #: 6-L RRCID -> 149743														
COMPL. DATE 04/18/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 45	1 9	361 2	Y	41	44 1			8
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 37	1 9	303 2	Y	34	34 1			8
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 41	1 9	346 2	Y	37	41 0			4
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	23 39	1 9	346 2	Y	35	35 0			4
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 31	1 9	357 2	Y	28	27 0			5
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	18 30	1 9	332 2	Y	27	26 0			6
OWENS, NELLIE														
WELL #: 6-L RRCID -> 150533														
COMPL. DATE 05/23/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591	
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	81 98	1 9	1103 2	Y	89	80 1			36
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	73 84	1 9	1033 2	Y	76	79 1			33
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	70 96	1 9	1088 2	Y	87	92 0			28
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	70 86	1 9	1063 2	Y	78	99 0			7
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	70 112	1 9	1340 2	Y	102	73 0			36
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67 95	1 9	1261 2	Y	86	96 0			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 6-L RRCID -> 150950														
COMPL. DATE 06/30/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	25	1	1373	2	Y	20	18	1	8
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	22	9	1735	2	Y	24	22	1	10
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	1992	2	Y	29	30	0	9
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	26	9	1777	2	Y	24	31	0	2
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	33	1	2074	2	Y	29	21	0	10
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	32	9	1994	2	Y	26	28	0	8
						29	9							

JONES, ELSIE														
WELL #: 7-L RRCID -> 151459														
COMPL. DATE 07/24/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543	
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	5171	-0-	2071	2071	311	1	4860	2	Y	-0-			-0-
04	2530 N	459	-0-	-2071	-0-	28	1	431	2	Y	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-			-0-
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.														
WELL #: 6-L RRCID -> 151791														
COMPL. DATE 08/19/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582	
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	33	1	1804	2	Y	42	37	1	17
02	1568 N	1468	-0-	-100	-0-	46	9	1411	2	Y	30	34	1	13
03	1798 N	1355	-0-	-443	-0-	24	1	1301	2	Y	30	33	0	10
04	1770 N	1286	-0-	-484	-0-	33	9	1237	2	Y	26	34	0	2
05	1612 N	1212	-0-	-400	-0-	20	1	1166	2	Y	26	19	0	9
06	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	29	9	1247	2	Y	25	26	0	8
						17	1							
						29	9							
						19	1							
						28	9							

GHOLSTON, J. S.														
WELL #: 6-L RRCID -> 151825														
COMPL. DATE 09/09/1994													TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	Y	16	17	1	3
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	18	9	697	2	Y	13	13	1	3
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	14	16	0	1
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	14	9	914	2	Y	13	13	0	1
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	11	10	0	2
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	15	9	812	2	Y	10	10	0	2
						60	1							
						14	9							
						44	1							
						12	9							
						43	1							
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	23 1	1257 2	Y	25	21	1		10	
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	28 9	1375 2	Y	23	23	1		10	
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	24 1	1384 2	Y	26	28	0		8	
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	25 9	2026 2	Y	35	40	0		3	
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	23 1	1777 2	Y	32	24	0		11	
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	29 9	1573 2	Y	26	29	0		8	
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674														
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	22 1	1189 2	Y	-0-				-0-	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	13 1	771 2	Y	-0-				-0-	
03	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	17 1	1072 2	Y	-0-				-0-	
04	1170 N	994	-0-	-176	-0-	16 1	978 2	Y	-0-				-0-	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	15 1	1031 2	Y	-0-				-0-	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	16 1	1036 2	Y	-0-				-0-	
BROWN, J. C.														
WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684														
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	37 1	2015 2	Y	-0-				-0-	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	27 1	1544 2	Y	-0-				-0-	
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	32 1	1966 2	Y	-0-				-0-	
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	26 1	1628 2	Y	-0-				-0-	
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	26 1	1801 2	Y	-0-				-0-	
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	27 1	1766 2	Y	-0-				-0-	
DONALD, F.H.														
WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562														
01	2635 N	1870	-0-	-765	-0-	32 1	1766 2	Y	65	59	1		26	
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	72 9	1616 2	Y	54	57	1		23	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	28 1	1852 2	Y	66	68	0		21	
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	59 9	1782 2	Y	59	75	0		5	
05	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	30 1	1617 2	Y	56	41	0		20	
06	1890 N	1363	-0-	-527	-0-	73 9	1299 2	Y	40	48	0		12	
DAVIS, A. L.														
WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638														
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	23 1	1266 2	Y	3	3	1		1	
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	3 9	1276 2	Y	3	3	1		1	
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	22 1	1332 2	Y	4	4	0		1	
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3 9	1300 2	Y	3	4	0		-0-	
05	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	21 1	1293 2	Y	3	2	0		1	
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	18 1	1265 2	Y	3	3	0		1	
						3 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
CARTHAGE GU 32														
WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
01	1426 N	533	-0-	-893	-0-	36 1	490 2	Y	6	6 1				1
02	644 N	327	-0-	-317	-0-	21 1	299 2	Y	6	6 1				1
03	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	64 1	997 2	Y	7	7 0				1
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	92 1	1402 2	Y	5	5 0				1
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51 1	975 2	Y	4	4 0				1
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72 1	1355 2	Y	4	4 0				1
BANKS, W. R.														
WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809														
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	41 1	2215 2	Y	-0-					-0-
02	2016 N	1759	-0-	-257	-0-	30 1	1729 2	Y	-0-					-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	33 1	2019 2	Y	-0-					-0-
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	37 1	2322 2	Y	-0-					-0-
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	31 1	2221 2	Y	-0-					-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	30 1	1998 2	Y	-0-					-0-
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310														
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	21 1	1122 2	Y	80	74 1				32
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	18 1	1034 2	Y	68	71 1				29
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	19 1	1158 2	Y	82	85 0				26
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	16 1	1023 2	Y	67	87 0				6
05	1240 N	788	-0-	-452	-0-	10 1	724 2	Y	49	38 0				17
06	1200 N	755	-0-	-445	-0-	11 1	697 2	Y	43	47 0				13
THOMAS & WOOD														
WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200														
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	90 1	1218 2	Y	10	11 1				2
02	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	65 1	930 2	Y	8	8 1				2
03	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	93 1	1456 2	Y	9	10 0				1
04	1290 N	943	-0-	-347	-0-	57 1	877 2	Y	8	8 0				1
05	1116 N	718	-0-	-398	-0-	35 1	675 2	Y	7	7 0				1
06	1500 N	580	-0-	-920	-0-	29 1	544 2	Y	6	6 0				1
JONES, ELSIE														
WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155														
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-					-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	Y	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
BRODERICK, BESS SMITH GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 156139		COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL	DEPTH	9547	PERF.	8528	-	9223	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3				14
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	9	1		6
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5				11
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5				16
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	10	1		10
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1				11
COLEMAN, M. J.				WELL #:	7-L	RRCID -> 156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8383	-	9255		
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	2163	2	Y	49	44	1		20
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	-0-	54	9	1877	2	Y	38	42	1		16
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	2266	2	Y	51	51	0		16
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9	2151	2	Y	44	56	0		4
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2209	2	Y	47	34	0		17
06	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	-0-	56	9	2134	2	Y	40	45	0		12
OWENS, A. H.				WELL #:	8-L	RRCID -> 156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL	DEPTH	9390	PERF.	9150	-	10030		
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	748	2	Y	-0-				-0-
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	-0-	11	1	626	2	Y	-0-				-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	673	2	Y	-0-				-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	-0-	11	1	708	2	Y	-0-				-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	Y	-0-				-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	Y	-0-				-0-
SEALEY, J. J.				WELL #:	7 L	RRCID -> 157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8404	-	9240		
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	671	2	Y	-0-				-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	586	2	Y	-0-				-0-
03	775	N	332	-0-	-443	-0-	-0-	5	1	327	2	Y	-0-				-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	Y	-0-				-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	653	2	Y	-0-				-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	Y	-0-				-0-
PIRKLE, L. H.				WELL #:	8 L	RRCID -> 158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8372	-	9240		
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1338	2	Y	8	7	1		3
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9	1075	2	Y	6	7	1		2
03	1116	N	933	-0-	-183	-0-	-0-	19	1	911	2	Y	6				2
04	1110	N	794	-0-	-316	-0-	-0-	7	9	778	2	Y	3	5	0		-0-
05	1147	N	718	-0-	-429	-0-	-0-	15	1	704	2	Y	4	3	0		1
06	900	N	677	-0-	-223	-0-	-0-	3	9	663	2	Y	4	4	0		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.																	
HOLMES, S.L.																	
WELL #: 7 L RRCID -> 159416																	
COMPL. DATE 03/04/1996																	
TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	103	1	5582	2	Y	52	46	1			21	
02	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	57	9	5673	2	Y	49	49	1			21	
03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	98	1	6097	2	Y	59	61	0			19	
04	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	54	9	5358	2	Y	47	62	0			4	
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	99	1	5811	2	Y	54	39	0			19	
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	65	9	5326	2	Y	43	49	0			13	
						86	1										
						52	9										
						82	1										
						59	9										
						81	1										
						47	9										
OWENS, NELLIE																	
WELL #: 7-L RRCID -> 159718																	
COMPL. DATE 05/10/1996																	
TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241																	
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-	
02	588 N	470	-0-	-118	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-	
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-	
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GU 2 ROSS																	
WELL #: 7 L RRCID -> 159952																	
COMPL. DATE 04/09/1996																	
TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442																	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	Y	9	11	1			4	
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	10	9	284	2	Y	7	8	1			3	
03	651 N	307	-0-	-344	-0-	5	1	294	2	Y	7	8	0			2	
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	8	9	289	2	Y	7	8	0			1	
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	5	1	301	2	Y	6	5	0			2	
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	4	1	284	2	Y	7	7	0			2	
						7	9										
						4	1										
						8	9										
CARTHAGE GU 32																	
WELL #: 7 L RRCID -> 159963																	
COMPL. DATE 06/13/1996																	
TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682																	
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	8	1	438	2	Y	17	15	1			7	
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	19	9	413	2	Y	14	15	1			6	
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	7	1	460	2	Y	17	18	0			5	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	9	454	2	Y	16	20	0			1	
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	8	1	466	2	Y	17	12	0			6	
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	19	9	454	2	Y	14	16	0			4	
						7	1										
						15	9										
GHOLSTON, J.S.																	
WELL #: 7-L RRCID -> 161030																	
COMPL. DATE 04/25/2014																	
TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT														
WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	Y	23	21	1	9
02	924 N	797	-0-	-127	-0-	25	9	763	2	Y	19	20	1	8
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	13	1	839	2	Y	22	23	0	7
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	21	9	853	2	Y	21	26	0	2
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	14	1	798	2	Y	20	15	0	7
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	24	9	778	2	Y	17	19	0	5
						14	1							
						23	9							
						11	1							
						22	9							
						12	1							
						19	9							
PIRKLE, L. H.														
WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270														
01	1085 N	931	-0-	-154	-0-	17	1	900	2	Y	13	13	1	5
02	1176 N	908	-0-	-268	-0-	14	9	880	2	Y	12	12	1	5
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	15	1	1450	2	Y	22	20	0	7
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13	9	1274	2	Y	17	22	0	2
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	24	1	1777	2	Y	25	18	0	9
06	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	24	9	1243	2	Y	16	20	0	5
						21	1							
						19	9							
						25	1							
						28	9							
						19	1							
						18	9							
JONES, ELSIE														
WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438														
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	34	37	1	6
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	37	9	362	2	Y	28	28	1	6
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	25	1	390	2	Y	31	34	0	3
04	780 N	438	-0-	-342	-0-	31	9	381	2	Y	29	29	0	3
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	25	1	390	2	Y	24	23	0	4
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	32	9	367	2	Y	23	22	0	5
						20	1							
						26	9							
						19	1							
						25	9							
HOLMES, S.L. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494														
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-				-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-				-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-				-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-				-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-				-0-
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.										16032 174							
ALLISON, THOMAS GAS UNIT										//CONT.// 945936							
WELL #: 7A										RRCID -> 165663		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8382 - 9510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	372 N	367	-0-	-5	-0-		315 2	52 9	Y		47	53 1			54		
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		269 2	21 9	Y		19	41 1			32		
03	310 N	146	-0-	-164	-0-		146 2		Y		-0-	19 1			13		
04	360 N	247	-0-	-113	-0-		246 2	1 9	Y		1				14		
05	310 N	257	-0-	-53	-0-		257 2		Y		-0-				14		
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-		259 2	28 9	Y		25	12 1			27		
PIRKLE, L.H. "C"										WELL #: 9		RRCID -> 165924		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		4 1	195 2	Y		-0-				-0-		
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-		3 1	199 2	Y		-0-				-0-		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		5 1	308 2	Y		-0-				-0-		
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-		8 1	481 2	Y		-0-				-0-		
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		15 1	1026 2	Y		-0-				-0-		
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-		5 1	340 2	Y		-0-				-0-		
BROWN, J.C.										WELL #: 10		RRCID -> 166139		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-		
ALLISON, THOMAS GAS UNIT										WELL #: 8A		RRCID -> 169172		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959 2		Y		-0-				-0-		
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 2		Y		-0-				-0-		
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021 2		Y		-0-				-0-		
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157 2		Y		-0-				-0-		
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544 2		Y		-0-				-0-		
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 2		Y		-0-				-0-		
ALLISON, THOMAS GAS UNIT										WELL #: 9A		RRCID -> 169930		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501	
01	1426 N	1259	-0-	-167	-0-		1259 2		Y		-0-				-0-		
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 2		Y		-0-				-0-		
03	1178 N	1144	-0-	-34	-0-		1144 2		Y		-0-				-0-		
04	1230 N	1100	-0-	-130	-0-		1100 2		Y		-0-				-0-		
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-		1069 2		Y		-0-				-0-		
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210 2		Y		-0-				-0-		
OWENS, NELLIE										WELL #: 9		RRCID -> 169936		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217	
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		23 1	1243 2	Y		-0-				-0-		
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-		18 1	1034 2	Y		-0-				-0-		
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-		20 1	1205 2	Y		-0-				-0-		
04	1230 N	1089	-0-	-141	-0-		17 1	1072 2	Y		-0-				-0-		
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		17 1	1220 2	Y		-0-				-0-		
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-		17 1	1099 2	Y		-0-				-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169946	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8458 -	9299		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2026																

BROWN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	171438	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL	DEPTH	9426	PERF.	8390 -	9277		

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2026																

DAVIS, A. L.		WELL #:		9	RRCID ->	171527	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL	DEPTH	9474	PERF.	8463 -	9311		

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250 2	Y	-0-						-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222 2	Y	-0-						-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	4	1	242 2	Y	-0-						-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	4	1	233 2	Y	-0-						-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245 2	Y	-0-						-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	3	1	197 2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		9	RRCID ->	171760	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL	DEPTH	9375	PERF.	8404 -	8884		

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

HUNT		WELL #:		6	RRCID ->	179258	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	8332 -	9586		

01	2511 X	34	-0-	-2477	-0-	1	1	32 2	Y	1	1	1				-0-
						1	9									
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-				Y	-0-						-0-
03	2511 X	70	-0-	-2441	-0-	1	1	67 2	Y	2	1	0				1
						2	9									
04	1830 X	551	-0-	-1279	-0-	9	1	530 2	Y	11	11	0				1
						12	9									
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	9	1	634 2	Y	14	10	0				5
						15	9									
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	2	1	154 2	Y	3	7	0				1
						3	9									

HUNT		WELL #:		5	RRCID ->	179364	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL	DEPTH	9385	PERF.	8304 -	9206		

01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	17	1	899 2	Y	-0-						-0-
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	14	1	830 2	Y	-0-						-0-
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	15	1	930 2	Y	-0-						-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908 2	Y	-0-						-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	932 2	Y	-0-						-0-
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	13	1	870 2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936													
HUNT				WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH		9402 PERF. 8330 - 8400					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HUNT				WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8366 - 9270					
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	476	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	9	1	652	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
HUNT				WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8350 - 9256					
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	25	1	1449	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	19	1	1194	2	Y	15	17	0			5
							17	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	32	1	1973	2	Y	23	26	0			2
							25	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	1993	2	Y	25	18	0			9
							28	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	Y	20	23	0			6
							22	9									
ANDERSON, ALMA GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 6252 - 9266					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 6257 - 9289					
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	68	-0-	-184	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.																			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 188329									
COMPL. DATE 09/04/2004										TOTAL DEPTH 9405									
PERF. 6332 - 9208																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y		-0-					-0-		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	Y		-0-					-0-		
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y		-0-					-0-		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y		-0-					-0-		
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	2	Y		-0-					-0-		
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	3	1	194	2	Y		-0-					-0-		
ANDERSON, ALMA GAS UNIT										WELL #: 10									
RRCID -> 189583										COMPL. DATE 06/26/2002									
TOTAL DEPTH 9405										PERF. 8822 - 9304									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ANDERSON, ALMA GAS UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 191942										COMPL. DATE 07/26/2002									
TOTAL DEPTH 9408										PERF. 8740 - 9220									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PIRKLE, L.H.										WELL #: 12									
RRCID -> 193864										COMPL. DATE 03/14/2003									
TOTAL DEPTH 9445										PERF. 8386 - 9260									
01	1767 N	843	-0-	-924	-0-	15	1	828	2	Y		-0-					-0-		
02	1596 N	341	-0-	-1255	-0-	6	1	335	2	Y		-0-					-0-		
03	1178 N	417	-0-	-761	-0-	7	1	410	2	Y		-0-					-0-		
04	810 N	366	-0-	-444	-0-	6	1	360	2	Y		-0-					-0-		
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	18	1	1280	2	Y		-0-					-0-		
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	32	1	2123	2	Y		-0-					-0-		
HOLMES, S. L.										WELL #: 11									
RRCID -> 194352										COMPL. DATE 04/10/2003									
TOTAL DEPTH 9415										PERF. 8786 - 9294									
01	2387 N	1673	-0-	-714	-0-	30	1	1641	2	Y		2		4	1		-0-		
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	26	1	1508	2	Y		4		3	1		1		
03	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	21	1	1314	2	Y		3		2	1		2		
04	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	24	1	1518	2	Y		1		2	1		1		
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	25	1	1785	2	Y		1					2		
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	31	1	2048	2	Y		2		3	1		1		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HOLMES, S. L.														
WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2420	-0-	-246	-0-	43 19 9	2358 2	Y	17	24 1				2
02	2352 N	2275	-0-	-77	-0-	38 22 9	2215 2	Y	20	16 1				6
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	40 14 9	2482 2	Y	13	9 1				10
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	39 3 9	2409 2	Y	3	8 1				5
05	2511 N	2451	-0-	-60	-0-	34 4 9	2413 2	Y	4					9
06	2460 N	2284	-0-	-176	-0-	34 14 9	2236 2	Y	13	17 1				5
HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252														
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	Y	-0-	1 1				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	36 6 9	2549 2	Y	5					5
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5 14 9	312 2	Y	13	13 1				5
COLEMAN, M. J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262														
01	2666 N	2059	-0-	-607	-0-	37 8 9	2014 2	Y	7	10 1				1
02	2352 N	2104	-0-	-248	-0-	36 6 9	2062 2	Y	5	4 1				2
03	2325 N	2307	-0-	-18	-0-	37 6 9	2264 2	Y	5	3 1				4
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	36 1 9	2209 2	Y	1	3 1				2
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	33 2 9	2293 2	Y	2					4
06	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	30 6 9	1994 2	Y	5	7 1				2
HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254														
01	3100 N	3691	-0-	591	591	67 1	3624 2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3401	-0-	601	1192	58 1	3343 2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3409	-0-	309	1501	55 1	3354 2	Y	-0-					-0-
04	4458 X	2957	-0-	-1501	-0-	47 1	2910 2	Y	-0-					-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	50 1	3508 2	Y	-0-					-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	48 1	3160 2	Y	-0-					-0-
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302														
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	37 17 9	2007 2	Y	15	14 1				6
02	1960 N	1870	-0-	-90	-0-	32 13 9	1825 2	Y	12	13 1				5
03	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	31 17 9	1905 2	Y	15	15 0				5
04	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	30 13 9	1864 2	Y	12	16 0				1
05	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	29 15 9	2011 2	Y	14	10 0				5
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	29 14 9	1891 2	Y	13	14 0				4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8732 - 9252	
COLEMAN, M.J.															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
01	1240 N	991	-0-	-249	-0-	17 1	939 2	Y	32	44	1		4		
02	1036 N	902	-0-	-134	-0-	35 9	850 2	Y	34	28	1		10		
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	15 1	1076 2	Y	24	16	1		18		
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	37 9	1165 2	Y	8	16	1		10		
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	18 1	1202 2	Y	7				17		
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	26 9	1087 2	Y	23	31	1		9		
						19 1									
						9 9									
						17 1									
						8 9									
						17 1									
						25 9									
BROWN, J. C.															
		WELL #: 12		RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8598 - 9352					
01	3100 N	3061	-0-	-39	122	55 1	3006 2	Y	-0-				-0-		
02	2800 N	2708	-0-	-92	30	46 1	2662 2	Y	-0-				-0-		
03	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	47 1	2899 2	Y	-0-				-0-		
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	49 1	3071 2	Y	-0-				-0-		
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	40 1	2854 2	Y	-0-				-0-		
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	48 1	3144 2	Y	-0-				-0-		
OWENS, NELLIE															
		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8370 - 9264					
01	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	31 1	1674 2	Y	5	5	1		2		
02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	6 9	2638 2	Y	7	6	1		3		
03	2604 N	2127	-0-	-477	-0-	46 1	2086 2	Y	6	7	0		2		
04	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	8 9	1434 2	Y	3	5	0		-0-		
05	2976 N	1451	-0-	-1525	-0-	34 1	1427 2	Y	4	3	0		1		
06	2070 N	1454	-0-	-616	-0-	7 9	1428 2	Y	4	4	0		1		
						23 1									
						3 9									
						20 1									
						4 9									
						22 1									
						4 9									
JONES, ELSIE															
		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8766 - 9224					
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	373 2	Y	7	8	1		1		
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	8 9	341 2	Y	6	6	1		1		
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24 1	386 2	Y	7	7	0		1		
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7 9	360 2	Y	6	6	0		1		
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	25 1	374 2	Y	5	5	0		1		
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	8 9	343 2	Y	5	5	0		1		
						18 1									
						6 9									
						6 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.															
WOOLWORTH, J.D. UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	AMT	CODE	
01	3534 X	3318	-0-	-216	-0-	227	1	3079	2	Y		11	22	1	2
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	12	9	3150	2	Y		10	10	1	2
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	221	1	3616	2	Y		11	12	0	1
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	11	9	3424	2	Y		10	10	0	1
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	232	1	3555	2	Y		8	8	0	1
06	3750 X	3480	-0-	-270	-0-	12	9	3295	2	Y		9	8	0	2
						224	1								
						11	9								
						187	1								
						9	9								
						175	1								
						10	9								
THOMAS & WOOD														WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248	
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	155	1	2099	2	Y		26	29	1	5
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	29	9	2052	2	Y		23	23	1	5
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	2	Y		26	28	0	3
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	25	9	2093	2	Y		19	20	0	2
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	139	1	2501	2	Y		20	19	0	3
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	29	9	2136	2	Y		20	19	0	4
						137	1								
						21	9								
						131	1								
						22	9								
						113	1								
						22	9								
GHOLSTON, J. S.														WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768	
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	206	1	2793	2	Y		6	8	1	1
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	7	9	2982	2	Y		5	5	1	1
03	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	209	1	3091	2	Y		7	7	0	1
04	3270 X	3249	-0-	-21	-0-	6	9	3044	2	Y		5	5	0	1
05	3534 X	3215	-0-	-319	-0-	198	1	3051	2	Y		4	4	0	1
06	3420 X	2980	-0-	-440	-0-	8	9	2826	2	Y		4	4	0	1
						199	1								
						6	9								
						160	1								
						4	9								
						150	1								
						4	9								
GHOLSTON, J. S.														WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833	
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	165	1	2245	2	Y		-0-			-0-
02	1960 N	1944	-0-	-16	-0-	128	1	1816	2	Y		-0-			-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	157	1	2454	2	Y		-0-			-0-
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	156	1	2376	2	Y		-0-			-0-
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	129	1	2451	2	Y		-0-			-0-
06	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	122	1	2298	2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
GHOLSTON, J. S.				WELL #: 8		RRCID -> 206272		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8493 - 9586						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-			24 3	1 9	325	2	Y	3	3	1			1
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-			20 1	1 9	291	2	Y	1	2	1			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-			21 1	1 9	334	2	Y	3	3	0			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-			21 2	1 9	328	2	Y	2	2	0			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-			18 1	1 9	338	2	Y	2	2	0			-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-			17 2	1 9	318	2	Y	2	2	0			-0-
BRODERICK GU 1, BESS SMITH				WELL #: 3		RRCID -> 206353		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8494 - 9200						
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-			3125	2	162	9	Y	147					358
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-			3316	2	6	9	Y	5	169	1			194
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-			3507	2	103	9	Y	94					288
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-			3664	2	154	9	Y	140	177	1			251
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-			3817	2	19	9	Y	17					268
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-			3574	2	75	9	Y	68	165	1			171
OWENS, NELLIE				WELL #: 11		RRCID -> 206449		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8370 - 9239						
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-			33 28	1 9	1774	2	Y	25	22	1			10
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-			27 23	1 9	1544	2	Y	21	22	1			9
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			27 26	1 9	1653	2	Y	24	25	0			8
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			28 24	1 9	1727	2	Y	22	28	0			2
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-			31 34	1 9	2192	2	Y	31	22	0			11
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-			41 36	1 9	2704	2	Y	33	34	0			10
PIRKLE, L.H.				WELL #: 14		RRCID -> 206984		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 8516 - 9570						
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-			9 12	1 9	463	2	Y	11	19	1			2
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-			7 26	1 9	425	2	Y	24	20	1			6
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-			7 18	1 9	408	2	Y	16	10	1			12
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-			11 4	1 9	689	2	Y	4	10	1			6
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-			6 7	1 9	399	2	Y	6					12
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-			6 2	1 9	420	2	Y	2	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HOLMES, S. L.														
WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	6 1	304 2	Y	12	13 1			2	
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	13 9	283 2	Y	4	4 1			2	
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	5 1	313 2	Y	6	4 1			4	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7 9	303 2	Y	-0-	3 1			1	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	5 1	339 2	Y	3				4	
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	3 9	286 2	Y	8	9 1			3	
						4 1								
						9 9								
HOLMES, S. L.														
WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285														
01	1364 N	1030	-0-	-334	-0-	18 1	997 2	Y	14	19 1			2	
02	924 N	863	-0-	-61	-0-	15 9	836 2	Y	11	9 1			4	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	15 1	1125 2	Y	10	6 1			8	
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	12 9	1087 2	Y	3	7 1			4	
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	18 1	866 2	Y	4				8	
06	1110 N	811	-0-	-299	-0-	11 9	789 2	Y	9	13 1			4	
						17 1								
						3 9								
						12 1								
						4 9								
						12 1								
						10 9								
CARTHAGE GU 2 ROSS														
WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248														
01	2139 X	1382	-0-	-757	-0-	25 1	1349 2	Y	7	7 1			3	
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	8 9	1425 2	Y	7	7 1			3	
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	25 1	1649 2	Y	9	9 0			3	
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	27 1	1736 2	Y	8	10 0			1	
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	10 9	1795 2	Y	8	6 0			3	
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	28 1	1945 2	Y	9	9 0			3	
						9 9								
						25 1								
						9 9								
						30 1								
						10 9								
PIRKLE, L.H. "C"														
WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286														
01	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	24 1	1331 2	Y	13	11 1			5	
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	14 9	1326 2	Y	12	12 1			5	
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	23 1	1492 2	Y	15	15 0			5	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	13 9	1664 2	Y	14	18 0			1	
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	24 1	2525 2	Y	23	16 0			8	
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	17 9	1836 2	Y	16	19 0			5	
						27 1								
						15 9								
						36 1								
						25 9								
						28 1								
						18 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
PIRKLE, L.H.														
WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2907	-0-	-472	-0-	51	1	2793	2	Y	57	78	1	7
02	3024 X	2065	-0-	-959	-0-	63	9	1967	2	Y	58	47	1	18
03	3348 X	2760	-0-	-588	-0-	34	1	2671	2	Y	41	27	1	32
04	2880 X	2836	-0-	-44	-0-	64	9	2778	2	Y	12	27	1	17
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	44	1	3061	2	Y	14			31
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	45	9	2856	2	Y	39	54	1	16
						13	9							
						43	1							
						15	9							
						43	1							
						43	9							
BANKS, W. R.														
WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250														
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OWENS, NELLIE														
WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246														
01	2294 N	1042	-0-	-1252	-0-	18	1	1000	2	Y	22	30	1	9
02	2184 N	1708	-0-	-476	-0-	24	9	1643	2	Y	34	29	1	14
03	2480 N	1386	-0-	-1094	-0-	28	1	1331	2	Y	30	35	0	9
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	37	9	1309	2	Y	27	34	0	2
05	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	22	1	1357	2	Y	29	21	0	10
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	33	9	1294	2	Y	25	27	0	8
						21	1							
						30	9							
						19	1							
						32	9							
						20	1							
						28	9							
COLEMAN, M.J.														
WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589														
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	98	134	1	12
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	108	9	489	2	Y	111	91	1	32
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	8	1	525	2	Y	72	48	1	56
04	660 N	558	-0-	-102	-0-	122	9	528	2	Y	20	47	1	29
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	9	1	538	2	Y	24			53
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	79	9	503	2	Y	67	93	1	27
						8	1							
						26	9							
						8	1							
						74	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
JONES, ELSIE				WELL #: 11				RRCID -> 210341				COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
01	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	141	1	1911	2	Y	147	157	1		28				
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	162	9	2221	2	Y	120	121	1		27				
03	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	156	1	2336	2	Y	131	145	0		13				
04	2130 X	2058	-0-	-72	-0-	132	9	1805	2	Y	123	122	0		14				
05	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	150	1	1776	2	Y	98	96	0		16				
06	2700 X	1989	-0-	-711	-0-	144	9	1786	2	Y	98	93	0		21				
						118	1												
						135	9												
						93	1												
						108	9												
						95	1												
						108	9												
WOOLWORTH, J.D. UNIT																			
WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571																			
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	185	1	2512	2	Y	-0-				-0-				
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	155	1	2200	2	Y	-0-				-0-				
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	150	1	2340	2	Y	-0-				-0-				
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	150	1	2289	2	Y	-0-				-0-				
05	2511 N	2491	-0-	-20	-0-	124	1	2367	2	Y	-0-				-0-				
06	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	120	1	2270	2	Y	-0-				-0-				
SEALEY, J. J.																			
WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655																			
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	2	Y	25	16	1		20				
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	28	9	2303	2	Y	5	21	1		4				
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	40	1	2435	2	Y	5				9				
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	6	9	2332	2	Y	12	9	1		12				
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	38	1	2401	2	Y	7	10	1		9				
06	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	13	9	2273	2	Y	7	9	1		7				
						34	1												
						8	9												
						35	1												
						8	9												
SEALEY, J. J.																			
WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791																			
01	2325 N	2197	-0-	-128	-0-	40	1	2157	2	Y	-0-				-0-				
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	39	1	2226	2	Y	-0-				-0-				
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2206	2	Y	-0-				-0-				
04	2130 N	2122	-0-	-8	-0-	34	1	2088	2	Y	-0-				-0-				
05	2511 N	2183	-0-	-328	-0-	31	1	2152	2	Y	-0-				-0-				
06	2160 N	2067	-0-	-93	-0-	31	1	2036	2	Y	-0-				-0-				
SEALEY, J. J.																			
WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582																			
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	3	1	180	2	Y	9	6	1		7				
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	9	183	2	Y	2	8	1		1				
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	3	1	172	2	Y	3				4				
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	3	9	161	2	Y	3	3	1		4				
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	3	1	176	2	Y	3	4	1		3				
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	2	1	168	2	Y	2	3	1		2				
						3	9												
						3	1												
						2	9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3396	-0-	-138	-0-	61 3	1 9	3332	2	Y	3	3 1		1
02	3192 X	2347	-0-	-845	-0-	40 3	1 9	2304	2	Y	3	3 1		1
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	3974	2	Y	4	4 0		1
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	3907	2	Y	3	4 0		-0-
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	4027	2	Y	4	3 0		1
06	3900 X	3873	-0-	-27	-0-	58 4	1 9	3811	2	Y	4	4 0		1
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314														
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	1468	2	Y	29	26 1		12
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1637	2	Y	30	29 1		13
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	1482	2	Y	29	33 0		9
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	1434	2	Y	26	33 0		2
05	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	23 3	1 9	1593	2	Y	31	22 0		11
06	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	22 3	1 9	1434	2	Y	24	28 0		7
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588														
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	3409	2	Y	23	44 1		4
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	2881	2	Y	19	19 1		4
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	3163	2	Y	21	23 0		2
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	3009	2	Y	19	19 0		2
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	2809	2	Y	14	14 0		2
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	2705	2	Y	15	14 0		3
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218														
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	124 1	1	1681	2	Y	-0-			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	127 1	1	1813	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	129 1	1	2009	2	Y	-0-			-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	123 1	1	1871	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	99 1	1	1895	2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1908	-0-	-162	-0-	96 1	1	1812	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
XTO ENERGY INC.															
GHOLSTON, J. S.															
WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			68 1	926 2	Y		59	77 1		11
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			65 9	885 2	Y		48	48 1		11
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			62 1	929 2	Y		51	57 0		5
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			53 9	1049 2	Y		48	48 0		5
05	992 N	924	-0-	-68	-0-			60 1	837 2	Y		39	38 0		6
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			56 9	1039 2	Y		40	37 0		9
								69 1							
								53 9							
								44 1							
								43 9							
								55 1							
								44 9							
WOOLWORTH, J.D. UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613															
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-			152 1	2060 2	Y		27	51 1		5
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-			30 9	1896 2	Y		21	21 1		5
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-			133 1	2054 2	Y		22	25 0		2
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-			23 9	1992 2	Y		21	21 0		2
05	2170 N	2122	-0-	-48	-0-			132 1	1997 2	Y		18	17 0		3
06	2100 N	1970	-0-	-130	-0-			24 9	1853 2	Y		17	16 0		4
								130 1							
								23 9							
								105 1							
								20 9							
								98 1							
								19 9							
OWENS, A.H.															
WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574															
01	2759 N	2623	-0-	-136	-0-			47 1	2567 2	Y		8	19 1		17
02	2492 N	2012	-0-	-480	-0-			9 9	1965 2	Y		12	13 1		16
03	2635 N	1921	-0-	-714	-0-			34 1	1863 2	Y		25	20 1		21
04	2550 N	1791	-0-	-759	-0-			13 9	1752 2	Y		10			31
05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-			30 1	2128 2	Y		15	21 1		25
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-			28 9	2694 2	Y		10	16 1		19
								11 9							
								41 1							
								11 9							
OWENS, A.H.															
WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604															
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-			67 1	3654 2	Y		-0-			-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-			60 1	3475 2	Y		-0-			-0-
03	3534 X	3359	-0-	-175	-0-			54 1	3305 2	Y		-0-			-0-
04	3420 X	3104	-0-	-316	-0-			49 1	3055 2	Y		-0-			-0-
05	3534 X	3160	-0-	-374	-0-			44 1	3116 2	Y		-0-			-0-
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-			87 1	5740 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. CARTHAGE GU 32		//CONT.// 16032 174 945936 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
				RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH		9410 PERF. 8540		- 9286						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	140 33	1 9	1894	2	Y	30	32	1					6
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	127 28	1 9	1811	2	Y	25	25	1					6
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	126 30	1 9	1972	2	Y	27	30	0					3
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	126 28	1 9	1928	2	Y	25	25	0					3
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	106 22	1 9	2022	2	Y	20	20	0					3
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	100 22	1 9	1886	2	Y	20	19	0					4

WOOLWORTH, J.D. UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 215774	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8401	- 9625							
01	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	200 45	1 9	2720	2	Y	41	79	1					7
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	219 39	1 9	3123	2	Y	35	34	1					8
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	226 41	1 9	3533	2	Y	37	41	0					4
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	226 36	1 9	3448	2	Y	33	33	0					4
05	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	173 29	1 9	3292	2	Y	26	26	0					4
06	3690 X	3522	-0-	-168	-0-	176 31	1 9	3315	2	Y	28	26	0					6

OWENS, A.H.				WELL #:	10	RRCID -> 217331	COMPL. DATE 12/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8446	- 9663							
01	2325 X	1252	-0-	-1073	-0-	22 10	1 9	1220	2	Y	9	21	1					18
02	2100 X	1147	-0-	-953	-0-	19 7	1 9	1121	2	Y	6	13	1					11
03	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	1859	2	Y	36	24	1					23
04	1320 X	1282	-0-	-38	-0-	20 4	1 9	1258	2	Y	4							27
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	36 32	1 9	2519	2	Y	29	18	1					38
06	1860 X	1672	-0-	-188	-0-	25 10	1 9	1637	2	Y	9	24	1					23

OWENS, A.H.				WELL #:	12	RRCID -> 217448	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8485	- 9583							
01	5518 X	5226	-0-	-292	-0-	94 8	1 9	5124	2	Y	7	16	1					15
02	4956 X	4895	-0-	-61	-0-	83 10	1 9	4802	2	Y	9	11	1					13
03	5456 X	5334	-0-	-122	-0-	85 24	1 9	5225	2	Y	22	17	1					18
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	82 10	1 9	5102	2	Y	9							27
05	5425 X	5350	-0-	-75	-0-	75 17	1 9	5258	2	Y	15	18	1					24
06	5250 X	5143	-0-	-107	-0-	77 10	1 9	5056	2	Y	9	15	1					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.																													
OWENS, NELLIE																													
																				</									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
COLEMAN, M. J.														
WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	43 9	1 9	2319	2	Y	8	12	1	1
02	2436 X	1923	-0-	-513	-0-	33 10	1 9	1880	2	Y	9	7	1	3
03	2635 X	2017	-0-	-618	-0-	32 7	1 9	1978	2	Y	6	4	1	5
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	2424	2	Y	2	4	1	3
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	2414	2	Y	2			5
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	2320	2	Y	7	9	1	3
DAVIS, A. L.														
WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396														
01	2883 X	2591	-0-	-292	-0-	46 50	1 9	2495	2	Y	45	41	1	18
02	2604 X	2402	-0-	-202	-0-	40 44	1 9	2318	2	Y	40	41	1	17
03	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	41 51	1 9	2487	2	Y	46	48	0	15
04	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	41 47	1 9	2534	2	Y	43	54	0	4
05	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	35 46	1 9	2461	2	Y	42	31	0	15
06	2580 X	2245	-0-	-335	-0-	33 37	1 9	2175	2	Y	34	38	0	11
DAVIS, A. L.														
WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338														
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	49 39	1 9	2654	2	Y	35	29	1	14
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	43 33	1 9	2468	2	Y	30	31	1	13
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	46 41	1 9	2796	2	Y	37	38	0	12
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	2704	2	Y	32	41	0	3
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	39 37	1 9	2781	2	Y	34	25	0	12
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	41 33	1 9	2675	2	Y	30	33	0	9
BROWN, J. C.														
WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354														
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	11 28	1 9	620	2	Y	25	32	1	10
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	7 15	1 9	394	2	Y	14	18	1	6
03	589 N	431	-0-	-158	-0-	7 18	1 9	406	2	Y	16	17	0	5
04	570 N	416	-0-	-154	-0-	6 17	1 9	393	2	Y	15	19	0	1
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	5 17	1 9	383	2	Y	15	11	0	5
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	5 14	1 9	341	2	Y	13	14	0	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.														
DAVIS, A. L.														
WELL #: 14													RRCID -> 219804	
COMPL. DATE 02/23/2006													TOTAL DEPTH 9570	
PERF. 8414 - 9294														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	46	1	2519	2	Y	37	30	1	15
02	1708 N	1230	-0-	-478	-0-	41	9	1192	2	Y	15	23	1	7
03	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	21	1	1846	2	Y	26	25	0	8
04	2520 N	1618	-0-	-902	-0-	17	9	1570	2	Y	21	27	0	2
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	Y	20	15	0	7
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	29	9	2118	2	Y	26	25	0	8
						29	9							

KYLE, FRED UNIT													RRCID -> 220365	
WELL #: 10													COMPL. DATE 03/15/2006	
TOTAL DEPTH 9436													PERF. 8463 - 9324	
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	44	1	2407	2	Y	-0-			-0-
02	2240 N	2077	-0-	-163	-0-	35	1	2042	2	Y	-0-			-0-
03	2728 N	2638	-0-	-90	-0-	42	1	2596	2	Y	-0-			-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	2	Y	-0-			-0-
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	37	1	2613	2	Y	-0-			-0-
06	2550 N	2437	-0-	-113	-0-	36	1	2401	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J. J.													RRCID -> 221160	
WELL #: 11													COMPL. DATE 04/26/2006	
TOTAL DEPTH 9720													PERF. 8838 - 9624	
01	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	52	1	2840	2	Y	20	13	1	16
02	2968 X	2500	-0-	-468	-0-	22	9	2453	2	Y	4	17	1	3
03	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	43	1	3077	2	Y	5			8
04	3030 X	2856	-0-	-174	-0-	4	9	2801	2	Y	9	7	1	10
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	50	1	2997	2	Y	6	8	1	8
06	3030 X	2974	-0-	-56	-0-	6	9	2924	2	Y	5	7	1	6
						43	1							
						7	9							
						44	1							
						6	9							

JONES, ELSIE													RRCID -> 221424	
WELL #: 13													COMPL. DATE 05/17/2006	
TOTAL DEPTH 9675													PERF. 8508 - 9552	
01	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	164	1	2226	2	Y	33	36	1	6
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	36	9	2736	2	Y	32	31	1	7
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	192	1	2882	2	Y	35	38	0	4
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	35	9	2817	2	Y	32	32	0	4
05	3224 X	3115	-0-	-109	-0-	185	1	2933	2	Y	25	25	0	4
06	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	39	9	2763	2	Y	26	24	0	6
						185	1							
						35	9							
						154	1							
						28	9							
						147	1							
						29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HOLMES, S. L.														
WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4031	-0-	-805	-0-	72 1	3923 2	Y			33	47 1		3
02	4368 X	2605	-0-	-1763	-0-	36 9	2524 2	Y			34	27 1		10
03	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	44 1	6018 2	Y			25	16 1		19
04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	37 9	6725 2	Y			7	16 1		10
05	4030 X	2072	-0-	-1958	-0-	98 1	2037 2	Y			5			15
06	4680 X	2245	-0-	-2435	-0-	28 9	2189 2	Y			21	27 1		9
						108 1								
						8 9								
						29 1								
						6 9								
						33 1								
						23 9								
THOMAS & WOOD														
WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DONALD, F.H.														
WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269														
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	5 1	270 2	Y			-0-			-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	5 1	265 2	Y			-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5 1	284 2	Y			-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	4 1	262 2	Y			-0-			-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	4 1	276 2	Y			-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	4 1	272 2	Y			-0-			-0-
HOLMES, S.L.														
WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294														
01	3410 X	2491	-0-	-919	-0-	44 1	2417 2	Y			27	26 1		11
02	2772 X	2160	-0-	-612	-0-	30 9	2101 2	Y			21	23 1		9
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	36 1	3690 2	Y			40	36 0		13
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	23 9	3436 2	Y			33	43 0		3
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	60 1	3311 2	Y			34	25 0		12
06	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	44 9	3245 2	Y			30	33 0		9
						55 1								
						36 9								
						47 1								
						37 9								
						49 1								
						33 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
BROWN, J. C.				WELL #: 15		RRCID -> 224010		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8428 - 9287						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2448	-0-	-32	-0-			44	1	2390	2	Y	13	12	1			5
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-			14	9	2387	2	Y	12	12	1			5
03	2790 N	2622	-0-	-168	-0-			41	1	2566	2	Y	13	14	0			4
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-			13	9	2499	2	Y	12	15	0			1
05	2697 N	2641	-0-	-56	-0-			42	1	2590	2	Y	13	9	0			5
06	2550 N	2541	-0-	-9	-0-			14	9	2492	2	Y	10	12	0			3
								37	1									
								14	9									
								38	1									
								11	9									
THOMAS & WOOD				WELL #: 13		RRCID -> 224014		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8758 - 9275						
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-			138	1	1870	2	Y	71	76	1			13
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			78	9	1643	2	Y	59	59	1			13
03	1953 N	1932	-0-	-21	-0-			115	1	1748	2	Y	65	71	0			7
04	2010 N	1874	-0-	-136	-0-			65	9	1698	2	Y	59	59	0			7
05	2015 N	1878	-0-	-137	-0-			112	1	1734	2	Y	48	47	0			8
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-			72	9	1724	2	Y	47	45	0			10
								111	1									
								65	9									
								91	1									
								53	9									
								91	1									
								52	9									
DAVIS, A. L.				WELL #: 13		RRCID -> 224646		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8418 - 9328						
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			18	1	1003	2	Y	2	2	1			1
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-			2	9	918	2	Y	2	2	1			1
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			16	1	1010	2	Y	2	2	0			1
04	990 N	947	-0-	-43	-0-			2	9	931	2	Y	1	2	0			-0-
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-			15	1	989	2	Y	2	1	0			1
06	990 N	927	-0-	-63	-0-			1	9	912	2	Y	1	2	0			-0-
								14	1									
								2	9									
								14	1									
								1	9									
KYLE, FRED UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 224772		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8475 - 9346						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
JONES, ELSIE														
WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.														
WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274														
01	3441 X	3017	-0-	-424	-0-	55	1	2962	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	2981	-0-	-127	-0-	51	1	2930	2	Y	-0-			-0-
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	54	1	3304	2	Y	-0-			-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	52	1	3200	2	Y	-0-			-0-
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	47	1	3313	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3052	-0-	-188	-0-	46	1	3006	2	Y	-0-			-0-
SEALEY, J. J.														
WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595														
01	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	37	1	2020	2	Y	9	6 1		8
						10	9							
02	2072 N	1756	-0-	-316	-0-	30	1	1724	2	Y	2	8 1		2
						2	9							
03	2170 N	1720	-0-	-450	-0-	28	1	1690	2	Y	2			4
						2	9							
04	2010 N	1741	-0-	-269	-0-	27	1	1708	2	Y	5	4 1		5
						6	9							
05	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	19	1	1352	2	Y	3	4 1		4
						3	9							
06	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	22	1	1479	2	Y	3	4 1		3
						3	9							
KYLE, FRED UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324														
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	25	1	1366	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
02	1484 N	1355	-0-	-129	-0-	23	1	1330	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
03	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	23	1	1417	2	Y	3	3 0		1
						3	9							
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	22	1	1385	2	Y	2	3 0		-0-
						2	9							
05	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	20	1	1429	2	Y	3	2 0		1
						3	9							
06	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	21	1	1360	2	Y	2	2 0		1
						2	9							
PIRKLE, L.H.														
WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628														
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	43	1	2325	2	Y	38	51 1		5
						42	9							
02	2212 N	1928	-0-	-284	-0-	32	1	1850	2	Y	42	35 1		12
						46	9							
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	36	1	2216	2	Y	28	19 1		21
						31	9							
04	2340 N	2020	-0-	-320	-0-	32	1	1979	2	Y	8	18 1		11
						9	9							
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	2371	2	Y	9			20
						10	9							
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	35	1	2328	2	Y	26	36 1		10
						29	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
SEALEY, J. J.														
WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	9 1	484	2	Y		126		124	1
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	139 9								43
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7 1	415	2	Y		92		86	1
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	101 9								49
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	8 1	466	2	Y		113			162
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	124 9								156
						11 1	704	2	Y		147		153	1
						162 9								157
						8 1	556	2	Y		150		149	1
						165 9								126
						8 1	504	2	Y		126		157	1
						139 9								126
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516														
01	2263 N	1708	-0-	-555	-0-	1708 2			Y		-0-			-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			Y		-0-			-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2			Y		-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2			Y		-0-			-0-
05	2697 N	2380	-0-	-317	-0-	2380 2			Y		-0-			-0-
06	2550 N	2261	-0-	-289	-0-	2261 2			Y		-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508														
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			Y		-0-			-0-
02	1624 N	1458	-0-	-166	-0-	1458 2			Y		-0-			-0-
03	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777 2			Y		-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			Y		-0-			-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			Y		-0-			-0-
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1638 2			Y		-0-			-0-
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222														
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	25 1	1372	2	Y		37		36	1
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	41 9								15
03	1674 N	958	-0-	-716	-0-	24 1	1361	2	Y		35		35	1
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	39 9								8
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	15 1	915	2	Y		25		32	0
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	28 9								4
						28 1	1768	2	Y		44		48	0
						48 9								15
						22 1	1584	2	Y		42		31	0
						46 9								11
						24 1	1552	2	Y		36		40	0
						40 9								
OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580														
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	84 1	4597	2	Y		-0-			-0-
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	87 1	5011	2	Y		-0-			-0-
03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	87 1	5342	2	Y		-0-			-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	83 1	5137	2	Y		-0-			-0-
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	78 1	5467	2	Y		-0-			-0-
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	77 1	5097	2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. ALLISON, THOMAS GAS UNIT				//CONT.// 16032 174 945936 WELL #: 12A				NON-ASSOCIATED RRCID -> 231141				CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2008				TOTAL DEPTH 9730				CNTY: PANOLA PERF. 8406 - 9530			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
PIRKLE, L.H. "C"																							
					WELL #:	14	RRCID ->	232148	COMPL.	DATE 09/18/2007	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	8428	-	9256						
01	558 N	420	-0-	-138	-0-	7	1	393	2	Y	18	19	1						7				
02	588 N	375	-0-	-213	-0-	20	9	352	2	Y	15	16	1						6				
03	589 N	410	-0-	-179	-0-	17	9	384	2	Y	18	18	0						6				
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	6	1	377	2	Y	15	20	0						1				
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	17	9	373	2	Y	17	12	0						6				
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	5	1	336	2	Y	13	15	0						4				
MAXWELL GAS UNIT																							
					WELL #:	1	RRCID ->	234791	COMPL.	DATE 11/23/2007	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9160	-	10244						
01	1612 N	1164	-0-	-448	-0-	32	1	1111	2	N	19								94				
02	1456 N	1005	-0-	-451	-0-	21	9	913	2	N	60								154				
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	66	9	1568	2	N	91	171	1						74				
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1517	2	N	30								104				
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	100	9	1483	2	N	-0-								104				
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	44	1	1585	2	N	93	182	1						15				
WOOLWORTH, J.D. UNIT																							
					WELL #:	13	RRCID ->	234845	COMPL.	DATE 11/03/2007	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.	6300	-	9658						
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	178	1	2412	2	Y	16	33	1						3				
02	2800 N	2969	-0-	169	169	18	9	2758	2	Y	15	15	1						3				
03	2594 N	2425	-0-	-169	-0-	194	1	2261	2	Y	17	18	0						2				
04	3000 N	3150	-0-	150	150	17	9	2940	2	Y	15	15	0						2				
05	2718 X	2568	-0-	-150	-0-	145	1	2431	2	Y	8	9	0						1				
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	19	9	2569	2	Y	10	9	0						2				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H.				WELL #: 18		RRCID -> 236037		COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	38 1	2075 2	Y			21	28 1			3
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	23 9	1997 2	Y			23	19 1			7
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	35 1	2098 2	Y			15	10 1			12
04	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	25 9	2023 2	Y			4	10 1			6
05	2263 N	2131	-0-	-132	-0-	34 1	2095 2	Y			5				11
06	2070 N	2009	-0-	-61	-0-	17 9	1962 2	Y			15	20 1			6
BANKS, W. R.				WELL #: 11	RRCID -> 239378	COMPL. DATE 07/24/2008				TOTAL DEPTH 9539		PERF. 8571 - 9416			
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	11 1	609 2	Y			9	8 1			4
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	10 9	532 2	Y			6	7 1			3
03	651 N	411	-0-	-240	-0-	9 1	398 2	Y			6	7 0			2
04	600 N	368	-0-	-232	-0-	7 9	358 2	Y			4	6 0			-0-
05	620 N	269	-0-	-351	-0-	6 1	261 2	Y			4	3 0			1
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4 9	557 2	Y			7	6 0			2
DONALD, F.H.				WELL #: 12	RRCID -> 239859	COMPL. DATE 07/06/2008				TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8429 - 9265			
01	2728 X	2026	-0-	-702	-0-	36 1	1966 2	Y			22	22 1			9
02	2464 X	2103	-0-	-361	-0-	24 9	2046 2	Y			20	20 1			9
03	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	35 1	2535 2	Y			27	27 0			9
04	2610 X	2562	-0-	-48	-0-	22 9	2496 2	Y			24	31 0			2
05	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	41 1	2531 2	Y			26	19 0			9
06	2520 X	2432	-0-	-88	-0-	30 9	2371 2	Y			23	25 0			7
KYLE, FRED UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 240110	COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 9563		PERF. 8430 - 9286			
01	3007 X	2007	-0-	-1000	-0-	35 1	1922 2	Y			45	42 1			18
02	2716 X	1699	-0-	-1017	-0-	50 9	1632 2	Y			35	38 1			15
03	2821 X	2149	-0-	-672	-0-	28 1	2062 2	Y			48	48 0			15
04	2730 X	2126	-0-	-604	-0-	39 9	2045 2	Y			44	55 0			4
05	2201 X	1787	-0-	-414	-0-	34 1	1720 2	Y			39	29 0			14
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	53 9	2033 2	Y			40	42 0			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
THOMAS & WOOD														
WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	72	1	970	2	Y	7	8	1	1
02	1344 N	743	-0-	-601	-0-	8	9	686	2	Y	8	7	1	2
03	1240 N	811	-0-	-429	-0-	48	1	754	2	Y	8	9	0	1
04	1020 N	772	-0-	-248	-0-	9	9	716	2	Y	8	8	0	1
05	837 N	710	-0-	-127	-0-	47	1	668	2	Y	6	6	0	1
06	780 N	649	-0-	-131	-0-	9	9	610	2	Y	6	6	0	1
						35	1							
						7	9							
						32	1							
						7	9							
WOOLWORTH, J.D. UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590														
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	228	1	3098	2	Y	-0-			-0-
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	240	1	3421	2	Y	-0-			-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	227	1	3545	2	Y	-0-			-0-
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	240	1	3672	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	188	1	3577	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	186	1	3505	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.														
WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450														
01	3100 N	3531	-0-	431	916	64	1	3467	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3128	-0-	328	1244	53	1	3075	2	Y	-0-			-0-
03	4194 X	2950	-0-	-1244	-0-	47	1	2903	2	Y	-0-			-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	53	1	3281	2	Y	-0-			-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	48	1	3392	2	Y	-0-			-0-
06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1886	2	Y	-0-			-0-
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508														
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	121	2	113	9	Y	103	66	1	80
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	90	2	42	9	Y	38	61	1	57
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	110	2	129	9	Y	117	92	1	82
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	79	2	21	9	Y	19			101
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	102	2	6	9	Y	5			106
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	99	2	165	9	Y	150	93	1	163
ALLISON, THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516														
01	4371 X	4174	-0-	-197	-0-	4117	2	57	9	Y	52	52	1	59
02	3864 X	3507	-0-	-357	-0-	3486	2	21	9	Y	19	45	1	33
03	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	4061	2	65	9	Y	59	49	1	43
04	4170 X	3869	-0-	-301	-0-	3858	2	11	9	Y	10			53
05	4309 X	3855	-0-	-454	-0-	3853	2	2	9	Y	2			55
06	4050 X	3749	-0-	-301	-0-	3666	2	83	9	Y	75	48	1	82

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, J. C.														
WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	59 1	3202 2	Y	73	66 1				29
02	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	80 9	3833 2	Y	80	75 1				34
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	66 1	4799 2	Y	109	108 0				35
04	3240 X	2885	-0-	-355	-0-	88 9	2777 2	Y	57	87 0				5
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	78 1	3432 2	Y	74	53 0				26
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	120 9	4664 2	Y	91	89 0				28
						45 1								
						63 9								
						49 1								
						81 9								
						71 1								
						100 9								
PIRKLE, L.H.														
WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304														
01	4185 X	480	-0-	-3705	-0-	9 1	464 2	Y	6	26 1				25
02	3696 X	388	-0-	-3308	-0-	7 9	370 2	Y	11	18 1				18
03	3379 X	301	-0-	-3078	-0-	6 1	282 2	Y	13	19 1				12
04	3210 X	437	-0-	-2773	-0-	12 9	422 2	Y	7					19
05	1984 X	434	-0-	-1550	-0-	5 1	397 2	Y	28	14 1				33
06	450 X	428	-0-	-22	-0-	14 9	402 2	Y	18	21 1				30
						7 1								
						8 9								
						6 1								
						31 9								
						6 1								
						20 9								
OWENS, A.H.														
WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587														
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	27 1	1460 2	Y	27	65 1				61
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	30 9	1292 2	Y	41	47 1				55
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	22 1	1410 2	Y	86	68 1				73
04	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	45 9	1386 2	Y	36					109
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	23 1	1438 2	Y	60	73 1				96
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	95 9	1357 2	Y	40	61 1				75
						22 1								
						40 9								
						20 1								
						66 9								
						21 1								
						44 9								
OWNES, NELLIE														
WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304														
01	3286 X	2789	-0-	-497	-0-	50 1	2693 2	Y	42	43 1				17
02	2632 X	1498	-0-	-1134	-0-	46 9	1450 2	Y	21	29 1				9
03	3286 X	2420	-0-	-866	-0-	25 1	2341 2	Y	37	34 0				12
04	3180 X	2109	-0-	-1071	-0-	23 9	2043 2	Y	30	39 0				3
05	3286 X	1831	-0-	-1455	-0-	38 1	1776 2	Y	27	20 0				10
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	41 9	3038 2	Y	41	38 0				13
						33 1								
						33 9								
						25 1								
						30 9								
						46 1								
						45 9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936		WELL #: 15		RRCID -> 254189		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	6402 - 9854					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		434	X	375	-0-	-59	-0-			6	1	349	2	Y	18	32	1			33	
02		417	N	417	-0-	-0-	-0-			20	9	379	2	Y	28	27	1			34	
03		347	N	347	-0-	-0-	-0-			7	1	321	2	Y	19	32	1			21	
04		399	N	399	-0-	-0-	-0-			21	9	365	2	Y	25					46	
05		465	N	397	-0-	-68	-0-			6	1	346	2	Y	42	32	1			56	
06		371	N	371	-0-	-0-	-0-			28	9	335	2	Y	28	36	1			48	
										5	1										
										46	9										
										5	1										
										31	9										

SEALEY, J. J.				WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	6112 - 9577							
01		931	X	931	-0-	-0-	-0-			17	1	907	2	Y	6	2	1			6	
02		571	X	571	-0-	-0-	-0-			7	9	561	2	Y	-0-	6	1			-0-	
03		372	X	160	-0-	-212	-0-			10	1	156	2	Y	1					1	
04		900	X	132	-0-	-768	-0-			3	1	127	2	Y	3	1	1			3	
05		930	X	123	-0-	-807	-0-			2	1	120	2	Y	1	2	1			2	
06		900	X	175	-0-	-725	-0-			1	9	171	2	Y	1	2	1			1	
										3	1										
										1	9										

BS BRODERICK GU 2				WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL	DEPTH	9003	PERF.	9640 - 13407							
01		4929	X	16	-0-	-4913	-0-			16	2			Y	-0-					56	
02		4703	X	4703	-0-	-0-	-0-			4691	2	12	9	Y	11	37	1			30	
03		5084	X	1	-0-	-5083	-0-			1	2			Y	-0-					30	
04		4920	X	3510	-0-	-1410	-0-			3459	2	51	9	Y	46					76	
05		5208	X	1506	-0-	-3702	-0-			1475	2	31	9	Y	28	46	1			58	
06		5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-							Y	-0-					58	

BESS SMITH BRODERICK GU 2				WELL #: 4H		RRCID -> 260819		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL	DEPTH	9105	PERF.	10050 - 14061							
01		4743	X	4473	-0-	-270	-0-			4432	2	41	9	Y	37					170	
02		4340	X	4102	-0-	-238	-0-			4084	2	18	9	Y	16	111	1			75	
03		4805	X	4664	-0-	-141	-0-			4607	2	57	9	Y	52					127	
04		4789	X	4789	-0-	-0-	-0-			4714	2	75	9	Y	68					195	
05		4588	X	4536	-0-	-52	-0-			4485	2	51	9	Y	46	117	1			124	
06		4500	X	2168	-0-	-2332	-0-			2167	2	1	9	Y	1					125	

MAXWELL GAS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 270985		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	10198 - 15167							
01		15273	X	15273	-0-	-0-	-0-			15056	2	217	9	N	197	189	1			284	
02		16447	X	16447	-0-	-0-	-0-			16276	2	171	9	N	155	347	1			92	
03		17045	X	17045	-0-	-0-	-0-			16812	2	233	9	N	212					304	
04		15772	X	15772	-0-	-0-	-0-			15565	2	207	9	N	188	367	1			125	
05		15887	X	15887	-0-	-0-	-0-			15675	2	212	9	N	193	168	1			150	
06		15419	X	15419	-0-	-0-	-0-			15232	2	187	9	N	170	170	1			150	

CARTHAGE (GLEN ROSE) EQV OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT				16032 261 101634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA								
				WELL #:	99	RRCID -> 176968	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	3571 -	9544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2575	-0-	-0-	-29	-0-		195	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2436 N	1848	-0-	-0-	-588	-0-		16	1	1832	3	Y	-0-					-0-
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2120	2	Y	-0-					-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1745	3	Y	-0-					-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2122	3	Y	-0-					-0-
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	2777	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	211	RRCID -> 177712	COMPL. DATE 05/06/2000	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3621 -	3672				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1	1				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1	1				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1	1				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	34	RRCID -> 190673	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	3605 -	3622				
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	904	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	868 N	710	-0-	-0-	-158	-0-		6	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	905	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	329	RRCID -> 217243	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3546 -	3630				
01	217 N	95	-0-	-0-	-122	-0-		7	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	73	-0-	-0-	-95	-0-		1	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	Y	-0-					-0-
PARKER UNIT NO. 3					WELL #:	20	RRCID -> 222625	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL	DEPTH	9803	PERF.	4046 -	4053				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
CARTHAGE GAS UNIT					WELL #:	96R	RRCID -> 231963	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3615 -	3694				
01	217 N	194	-0-	-0-	-23	-0-		14	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	241	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551														
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886														
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680														
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610														
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)															CAPACITY					CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC															//CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED																			
CARTHAGE GAS UNIT 12															//CONT.// 102551																			
WELL #: 9 U															RRCID -> 178311					COMPL. DATE 04/14/2000					TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-			2061	2	8	9	Y	Y	7		6	0				2												
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-			1815	2	6	9	Y	Y	5		6	0				1												
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-			1890	2	7	9	Y	Y	6		6	0				1												
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-			2077	2	8	9	Y	Y	7		7	0				1												
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-			2000	2	8	9	Y	Y	7		7	0				1												
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-			1890	2	7	9	Y	Y	6		6	0				1												
CARTHAGE GAS UNIT 12															WELL #: 2					RRCID -> 178949					COMPL. DATE 07/21/2000					TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620				
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	-0-			877	2			Y	Y	-0-							-0-												
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-			758	2			Y	Y	-0-							-0-												
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-			816	2			Y	Y	-0-							-0-												
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-			791	2			Y	Y	-0-							-0-												
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-			780	2			Y	Y	-0-							-0-												
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-			746	2			Y	Y	-0-							-0-												
CARTHAGE GAS UNIT 12															WELL #: 10 U					RRCID -> 182050					COMPL. DATE 12/21/1999					TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1															WELL #: 27-U					RRCID -> 189699					COMPL. DATE 11/15/2000					TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
CARTHAGE GAS UNIT 10															WELL #: 5					RRCID -> 189949					COMPL. DATE 03/22/2000					TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
CARTHAGE GAS UNIT 13															WELL #: 11 U					RRCID -> 190511					COMPL. DATE 08/06/2002					TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	N	-0-							-0-												

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE										16032 261 195798 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 222632										CAPACITY COMPL. DATE 09/02/2006										TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789										CNTY: PANOLA									
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																					
01	7	N		7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	2		N	-0-						177																																					
02	10	N		10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-						177																																					
03	11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-						177																																					
04	10	N		10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-						177																																					
05	10	N		9	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			9	2		N	-0-						177																																					
06	11	N		9	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			9	2		N	-0-						177																																					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, C.E. UNIT										220903 WELL #: 5 C										RRCID -> 170587										COMPL. DATE 04/10/1998										TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698																			
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																					
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																					
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																					
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																					
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																					
*06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																					
SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 175171										COMPL. DATE 09/17/1999										TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
HULL UNIT B										WELL #: B 14										RRCID -> 185642										COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712																			
01	62	N		57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			57	2		Y	-0-						-0-																																					
02	58	N		58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58	2		Y	-0-						-0-																																					
03	81	N		81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			81	2		Y	-0-						-0-																																					
04	73	N		73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73	2		Y	-0-						-0-																																					
05	76	N		76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76	2		Y	-0-						-0-																																					
*06	61	N		61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61	2		Y	-0-						-0-																																					
HULL A-21 UNIT										WELL #: A 84										RRCID -> 185649										COMPL. DATE 10/06/2001										TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626																			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
*06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																					
BLACK UNIT										WELL #: 10 U										RRCID -> 196654										COMPL. DATE 07/20/2003										TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705																			
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-																																					
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-																																					
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-																																					
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-																																					
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-																																					
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT					-0-																																					

CARTHAGE (GLEN ROSE)				//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
DENNARD UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	204306	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL	DEPTH	6339	PERF.	3665 -	3752				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MOORE, C.E.				WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	3658 -	3674				
01	1705 N	1695	-0-		-10	-0-		1695	2				N	-0-					-0-	
02	1541 N	1541	-0-		-0-	-0-		1541	2				N	-0-					-0-	
03	1705 N	1688	-0-		-17	-0-		1688	2				N	-0-					-0-	
04	1650 N	1617	-0-		-33	-0-		1617	2				N	-0-					-0-	
05	1705 N	1537	-0-		-168	-0-		1537	2				N	-0-					-0-	
*06	1620 N	1606	-0-		-14	-0-		1606	2				N	-0-					-0-	
ALLISON UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL	DEPTH	6920	PERF.	3531 -	3536				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARY PRODUCTION COMPANY				296448																
WEINER "A"				WELL #:		2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3428 -	3433				
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCNEESE				WELL #:		3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	4332	PERF.	3980 -	4116				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515																
CO CHRISTIAN HEIRS				WELL #:		4	RRCID ->	292960	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	3596 -	3600				
01	1333 N	255	-0-		-1078	-0-		15	1	240	2		N	-0-					-0-	
02	1575 N	1575	-0-		-0-	-0-		92	1	1483	2		N	-0-					-0-	
03	1614 N	1614	-0-		-0-	-0-		94	1	1520	2		N	-0-					-0-	
04	1351 N	1351	-0-		-0-	-0-		79	1	1272	2		N	-0-					-0-	
05	1736 N	1450	-0-		-286	-0-		85	1	1365	2		N	-0-					-0-	
06	1560 N	1246	-0-		-314	-0-		73	1	1173	2		N	-0-					-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
TILLER, M.		WELL #:		2	RRCID -> 180822		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER, R.		WELL #:		2	RRCID -> 181041		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165												
ALLISON		WELL #:		3B	RRCID -> 197204		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621					
01	2542 N	1974	-0-	-568	-0-	1974	3			N	-0-			-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-			-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-			-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
06	2460 N	2140	-0-	-320	-0-	2140	3			N	-0-			-0-

WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID -> 265214		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121					
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	863	3	20	9	N	18			130
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	914	3	77	9	N	70			200
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	N	5	171	1	34
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			34
05	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1043	3	13	9	N	12			46
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	994	3	35	9	N	32			78

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284												
WEINER UNIT		WELL #:			RRCID -> 178310		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023														

TGNR EAST TEXAS LLC		850990												
FROST-COTTLE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//			16032 261	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//			850990											
CGU 18			WELL #:			8	RRCID -> 139181			COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
CGU 27			WELL #:			1	RRCID -> 139684			COMPL. DATE 09/22/1991			TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MCDANIEL, J. A.			WELL #:			2	RRCID -> 140403			COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700				
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-		335	3			N	-0-			-0-	
02	308	N	304	-0-	-4	-0-		304	2			N	-0-			-0-	
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			N	-0-			-0-	
04	330	N	311	-0-	-19	-0-		311	2			N	-0-			-0-	
05	341	N	322	-0-	-19	-0-		322	2			N	-0-			-0-	
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-		331	2			N	-0-			-0-	
NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #:			7 C	RRCID -> 141293			COMPL. DATE 04/10/1992			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:			6-C	RRCID -> 142089			COMPL. DATE 07/09/1992			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
GILLASPY, FROST UNIT			WELL #:			3RU	RRCID -> 156236			COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
NEAL, J.S.			WELL #:			1	RRCID -> 186623			COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720				
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	3			N	-0-			-0-	
02	504	N	441	-0-	-63	-0-		441	2			N	-0-			-0-	
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-			-0-	
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-		569	2			N	-0-			-0-	
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-		515	2			N	-0-			-0-	
06	540	N	467	-0-	-73	-0-		467	2			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990								
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:		4 C	RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 3546	- 3551
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		7 C	RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3726	- 3740
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LASHLEY, M. UNIT			WELL #:		7 U	RRCID -> 189554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9762	PERF. 3706	- 3718
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KYLE, J. R. "A"			WELL #:		7 C	RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688	- 3692
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST-GILLASPY			WELL #:		2	RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618	- 3636
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		11 U	RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760	- 3774
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727	- 3738
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2		N	-0-		-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.//	16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990							
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:	9-C	RRCID -> 221925	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712	-	3724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 23			WELL #:	5-C	RRCID -> 221926	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090	-	4100
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:	6-C	RRCID -> 221927	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714	-	3728
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						-0-
CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
WERNER-CARAWAY			WELL #:	2	RRCID -> 053946	COMPL. DATE 11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429	-	3617
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WERNER-NEEDHAM			WELL #:	3	RRCID -> 183202	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427	-	3439
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
KNIGHT STRONG UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 056379	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588	-	2664
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				//CONT.//	16032 267	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
GARY PRODUCTION COMPANY					296448														
WIENER				WELL #:	A 1	RRCID	->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL	DEPTH	3476	PERF.	3420 - 3426				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARLETON OIL & GAS INC.					357165														
SMITH, ELLA UNIT NO. 1				WELL #:	6A	RRCID	->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3609 - 3617				
01	2573 N	2234	-0-	-339	-0-	-0-		2234	3			N	-0-					-0-	
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		2334	3			N	-0-					-0-	
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	3			N	-0-					-0-	
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-		2374	3			N	-0-					-0-	
05	2573 N	2370	-0-	-203	-0-	-0-		2370	3			N	-0-					-0-	
06	2610 N	2411	-0-	-199	-0-	-0-		2411	3			N	-0-					-0-	
KIRBY, AMBER				WELL #:	1A	RRCID	->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL	DEPTH	4162	PERF.	3490 - 3500				
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		551	3			N	-0-					46	
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	-0-		613	3			N	-0-					46	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-		793	3			N	-0-					46	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		802	3			N	-0-					46	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-		724	3			N	-0-					46	
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	-0-		744	3			N	-0-					46	
WHITE, WERNER				WELL #:	1A	RRCID	->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL	DEPTH	4108	PERF.	3479 - 3482				
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-	
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)					16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
ARMOR RESOURCES LLC					031587														
FALVEY GU				WELL #:	1	RRCID	->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11942 - 12060				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATLAS OPERATING LLC					036587														
TUCKER				WELL #:	1	RRCID	->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	14008 - 14224				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA					
ATLAS OPERATING LLC																	
HILL																	
WELL #: 1												RRCID -> 246709					
COMPL. DATE 02/14/2009												TOTAL DEPTH 13845					
PERF.13710 - 13740																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
LEWIS												WELL #: 1					
RRCID -> 250615												COMPL. DATE 07/10/2009					
TOTAL DEPTH 13900												PERF.12848 - 12865					
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					11	
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					11	
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	401	2	6	9	N	5					16	
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	390	2	6	9	N	5					21	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					21	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21	
BOWLES ENERGY, INC.												084097					
MAY UNIT												WELL #: 1					
RRCID -> 247188												COMPL. DATE 10/28/2008					
TOTAL DEPTH 10504												PERF.10242 - 10471					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BPX OPERATING COMPANY												085408					
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"												WELL #: 1H					
RRCID -> 262169												COMPL. DATE 09/28/2011					
TOTAL DEPTH 12852												PERF.13095 - 17252					
01	4464 X	2859	-0-	-1605	-0-	670	1	2189	2	Y	-0-					-0-	
02	3612 X	2525	-0-	-1087	-0-	597	1	1928	2	Y	-0-					-0-	
03	3999 X	2814	-0-	-1185	-0-	703	1	2111	2	Y	-0-					-0-	
04	3630 X	2587	-0-	-1043	-0-	666	1	1921	2	Y	-0-					-0-	
05	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	690	1	2071	2	Y	-0-					-0-	
06	2760 X	2739	-0-	-21	-0-	667	1	2072	2	Y	-0-					-0-	
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"												WELL #: 1H					
RRCID -> 263978												COMPL. DATE 12/09/2011					
TOTAL DEPTH 12852												PERF.13119 - 17337					
01	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	1113	1	3660	2	Y	-0-					-0-	
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1021	1	2738	2	Y	-0-					-0-	
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	1120	1	3367	2	Y	-0-					-0-	
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	1007	1	2910	2	Y	-0-					-0-	
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	1283	1	3218	2	Y	-0-					-0-	
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	1169	1	3013	2	Y	-0-					-0-	
SARGE UNIT												WELL #: 1HR					
RRCID -> 265935												COMPL. DATE 08/28/2012					
TOTAL DEPTH 15828												PERF.15931 - 21031					
01	6138 X	5263	-0-	-875	-0-	5263	2			N	-0-					-0-	
02	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-	
03	5239 X	4098	-0-	-1141	-0-	4098	2			N	-0-					-0-	
04	5100 X	2773	-0-	-2327	-0-	2773	2			N	-0-					-0-	
05	5580 X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			N	-0-					-0-	
06	5400 X	3571	-0-	-1829	-0-	3571	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													//CONT.// 16032 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 085408															
RUSK 593 A													WELL #: 1H			RRCID -> 267087			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 12779			PERF.13095 - 16747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	1178 N	1109	-0-		-69	-0-			263	1	846	2	Y		-0-			-0-							-0-			
02	1092 N	984	-0-		-108	-0-			232	1	752	2	Y		-0-			-0-							-0-			
03	1194 N	1194	-0-		-0-	-0-			298	1	896	2	Y		-0-			-0-							-0-			
04	1707 N	1707	-0-		-0-	-0-			435	1	1272	2	Y		-0-			-0-							-0-			
05	1726 N	1726	-0-		-0-	-0-			439	1	1287	2	Y		-0-			-0-							-0-			
06	1628 N	1628	-0-		-0-	-0-			401	1	1227	2	Y		-0-			-0-							-0-			
RED RIVER GAS UNIT "A"													WELL #: 1H			RRCID -> 267291			COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 12806			PERF.13281 - 16745			
01	7586 X	7586	-0-		-0-	-0-			1777	1	5809	2	Y		-0-			-0-							-0-			
02	6367 X	6367	-0-		-0-	-0-			1511	1	4856	2	Y		-0-			-0-							-0-			
03	6531 X	6531	-0-		-0-	-0-			1631	1	4900	2	Y		-0-			-0-							-0-			
04	6240 X	5831	-0-		-409	-0-			1494	1	4337	2	Y		-0-			-0-							-0-			
05	6448 X	5431	-0-		-1017	-0-			1401	1	4030	2	Y		-0-			-0-							-0-			
06	6270 X	6270	-0-		-0-	-0-			1507	1	4763	2	Y		-0-			-0-							-0-			
RED RIVER GAS UNIT B													WELL #: 1H			RRCID -> 267292			COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 12666			PERF.13106 - 17371			
01	5022 X	4318	-0-		-704	-0-			1012	1	3306	2	Y		-0-			-0-							-0-			
02	4367 X	4367	-0-		-0-	-0-			1036	1	3331	2	Y		-0-			-0-							-0-			
03	4557 X	4195	-0-		-362	-0-			1048	1	3147	2	Y		-0-			-0-							-0-			
04	4410 X	4028	-0-		-382	-0-			1064	1	2964	2	Y		-0-			-0-							-0-			
05	4836 X	4042	-0-		-794	-0-			1041	1	3001	2	Y		-0-			-0-							-0-			
06	4680 X	3740	-0-		-940	-0-			1043	1	2697	2	Y		-0-			-0-							-0-			
RUSK 593 B													WELL #: 1H			RRCID -> 267687			COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 12773			PERF.12835 - 17202			
01	3813 X	3516	-0-		-297	-0-			820	1	2696	2	Y		-0-			-0-							-0-			
02	3556 X	3012	-0-		-544	-0-			710	1	2302	2	Y		-0-			-0-							-0-			
03	3937 X	3419	-0-		-518	-0-			854	1	2565	2	Y		-0-			-0-							-0-			
04	3810 X	3177	-0-		-633	-0-			806	1	2371	2	Y		-0-			-0-							-0-			
05	3503 X	3182	-0-		-321	-0-			801	1	2381	2	Y		-0-			-0-							-0-			
06	3390 X	2883	-0-		-507	-0-			685	1	2198	2	Y		-0-			-0-							-0-			
ACLCO HAY G.U. 2													WELL #: 1H			RRCID -> 279368			COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 15344			PERF.15803 - 19474			
01	6462 X	6462	-0-		-0-	-0-			6462	2			N		-0-			-0-							-0-			
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-			-0-							-0-			
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-			-0-							-0-			
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-			-0-							-0-			
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-			-0-							-0-			
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-			-0-							-0-			
BP WOMBAT DRILLING UNIT													WELL #: 2H			RRCID -> 281752			COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH 14176			PERF.13928 - 21304			
01	7626 X	7110	-0-		-516	-0-			7110	3			Y		-0-			-0-							-0-			
02	6888 X	6252	-0-		-636	-0-			6252	3			Y		-0-			-0-							-0-			
03	7192 X	6869	-0-		-323	-0-			6869	3			Y		-0-			-0-							-0-			
04	6870 X	6692	-0-		-178	-0-			6692	3			Y		-0-			-0-							-0-			
05	7099 X	6874	-0-		-225	-0-			6874	3			Y		-0-			-0-							-0-			
06	6870 X	6195	-0-		-675	-0-			6195	3			Y		-0-			-0-							-0-			
WALKER SU J													WELL #: 1H			RRCID -> 282394			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 14777			PERF.14676 - 21908			
01	29388 X	25883	-0-		-3505	-0-			25883	3			N		-0-			-0-							-0-			
02	26432 X	22441	-0-		-3991	-0-			22441	3			N		-0-			-0-							-0-			
03	27931 X	25333	-0-		-2598	-0-			25333	3			N		-0-			-0-							-0-			
04	27030 X	18081	-0-		-8949	-0-			18081	3			N		-0-			-0-							-0-			
05	27931 X	27593	-0-		-338	-0-			27593	3			N		-0-			-0-							-0-			
06	25050 X	24174	-0-		-876	-0-			24174	3			N		-0-			-0-							-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211													
01	37293	X	-0-	-0-	-37293	-0-	-0-						-0-
02	28896	X	-0-	-0-	-28047	-0-	-0-	849	3				-0-
03	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-	-0-						-0-
04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-	-0-						-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-	-0-						-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-						-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261													
01	19778	X	18355	-0-	-1423	-0-	-0-	18355	2			Y	-0-
02	18144	X	16412	-0-	-1732	-0-	-0-	16412	2			Y	-0-
03	20088	X	17047	-0-	-3041	-0-	-0-	17047	2			Y	-0-
04	19440	X	17510	-0-	-1930	-0-	-0-	17510	2			Y	-0-
05	18352	X	17505	-0-	-847	-0-	-0-	17505	2			Y	-0-
06	17760	X	63	-0-	-17697	-0-	-0-	63	2			Y	-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740													
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	-0-	17326	2			Y	-0-
02	17612	X	15301	-0-	-2311	-0-	-0-	15301	2			Y	-0-
03	19499	X	16114	-0-	-3385	-0-	-0-	16114	2			Y	-0-
04	18870	X	16951	-0-	-1919	-0-	-0-	16951	2			Y	-0-
05	17329	X	16691	-0-	-638	-0-	-0-	16691	2			Y	-0-
06	16770	X	15461	-0-	-1309	-0-	-0-	15461	2			Y	-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181													
01	22134	X	21072	-0-	-1062	-0-	-0-	21072	2			Y	-0-
02	19992	X	18101	-0-	-1891	-0-	-0-	18101	2			Y	-0-
03	21731	X	19309	-0-	-2422	-0-	-0-	19309	2			Y	-0-
04	21030	X	20503	-0-	-527	-0-	-0-	20503	2			Y	-0-
05	21483	X	20288	-0-	-1195	-0-	-0-	20288	2			Y	-0-
06	20400	X	18603	-0-	-1797	-0-	-0-	18603	2			Y	-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341													
01	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	-0-	19967	2			Y	-0-
02	18032	X	17640	-0-	-392	-0-	-0-	17640	2			Y	-0-
03	19964	X	18477	-0-	-1487	-0-	-0-	18477	2			Y	-0-
04	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	-0-	20457	2			Y	-0-
05	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	-0-	20116	2			Y	-0-
06	19320	X	18791	-0-	-529	-0-	-0-	18791	2			Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19530 X	18571	-0-	-959	-0-	18571	2			Y	-0-			-0-
02	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			Y	-0-			-0-
03	20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			Y	-0-			-0-
04	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			Y	-0-			-0-
05	19747 X	18610	-0-	-1137	-0-	18610	2			Y	-0-			-0-
06	19470 X	16662	-0-	-2808	-0-	16662	2			Y	-0-			-0-
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732														
01	16802 X	13419	-0-	-3383	-0-	13419	3			N	-0-			-0-
02	15176 X	14733	-0-	-443	-0-	14733	3			N	-0-			-0-
03	16616 X	15271	-0-	-1345	-0-	15271	3			N	-0-			-0-
04	15600 X	15133	-0-	-467	-0-	15133	3			N	-0-			-0-
05	16306 X	15195	-0-	-1111	-0-	15195	3			N	-0-			-0-
06	15780 X	14170	-0-	-1610	-0-	14170	3			N	-0-			-0-
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732														
01	18321 X	18144	-0-	-177	-0-	18144	3			N	-0-			-0-
02	16548 X	15403	-0-	-1145	-0-	15403	3			N	-0-			-0-
03	18321 X	16760	-0-	-1561	-0-	16760	3			N	-0-			-0-
04	17550 X	15492	-0-	-2058	-0-	15492	3			N	-0-			-0-
05	18135 X	15694	-0-	-2441	-0-	15694	3			N	-0-			-0-
06	17550 X	15177	-0-	-2373	-0-	15177	3			N	-0-			-0-
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192														
01	31426 X	31426	-0-	-0-	-0-	31426	2			N	-0-			-0-
02	26332 X	26332	-0-	-0-	-0-	26332	2			N	-0-			-0-
03	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	25124	2			N	-0-			-0-
04	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-			-0-
05	31601 X	31601	-0-	-0-	-0-	31601	2			N	-0-			-0-
06	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	28599	2			N	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228														
01	12028 X	10526	-0-	-1502	-0-	10526	2			N	-0-			-0-
02	10864 X	9559	-0-	-1305	-0-	9559	2			N	-0-			-0-
03	12028 X	10519	-0-	-1509	-0-	10519	2			N	-0-			-0-
04	10830 X	10093	-0-	-737	-0-	10093	2			N	-0-			-0-
05	10850 X	10319	-0-	-531	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
06	10230 X	9424	-0-	-806	-0-	9424	2			N	-0-			-0-
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959														
01	20553 X	19758	-0-	-795	-0-	19758	2			N	-0-			-0-
02	19656 X	17975	-0-	-1681	-0-	17975	2			N	-0-			-0-
03	21762 X	18273	-0-	-3489	-0-	18273	2			N	-0-			-0-
04	21060 X	19338	-0-	-1722	-0-	19338	2			N	-0-			-0-
05	19902 X	19333	-0-	-569	-0-	19333	2			N	-0-			-0-
06	19260 X	17789	-0-	-1471	-0-	17789	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33396 X	33396	-0-	-0-	-0-	33396	3			N	-0-			-0-
02	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	29076	3			N	-0-			-0-
03	29732 X	29732	-0-	-0-	-0-	29732	3			N	-0-			-0-
04	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	23780	3			N	-0-			-0-
05	31086 X	31086	-0-	-0-	-0-	31086	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223														
01	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	27970	3			N	-0-			-0-
02	25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	25565	3			N	-0-			-0-
03	27692 X	27692	-0-	-0-	-0-	27692	3			N	-0-			-0-
04	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	3			N	-0-			-0-
05	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521														
01	25110 X	22178	-0-	-2932	-0-	22178	2			N	-0-			-0-
02	22680 X	20389	-0-	-2291	-0-	20389	2			N	-0-			-0-
03	25110 X	21725	-0-	-3385	-0-	21725	2			N	-0-			-0-
04	22920 X	20523	-0-	-2397	-0-	20523	2			N	-0-			-0-
05	23033 X	21618	-0-	-1415	-0-	21618	2			N	-0-			-0-
06	21840 X	20092	-0-	-1748	-0-	20092	2			N	-0-			-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528														
01	84553 X	84553	-0-	-0-	-0-	84553	3			N	-0-			-0-
02	75425 X	75425	-0-	-0-	-0-	75425	3			N	-0-			-0-
03	80182 X	80182	-0-	-0-	-0-	80182	3			N	-0-			-0-
04	76313 X	76313	-0-	-0-	-0-	76313	3			N	-0-			-0-
05	77936 X	77936	-0-	-0-	-0-	77936	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562														
01	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	3			N	-0-			-0-
02	39314 X	39314	-0-	-0-	-0-	39314	3			N	-0-			-0-
03	43210 X	43210	-0-	-0-	-0-	43210	3			N	-0-			-0-
04	41363 X	41363	-0-	-0-	-0-	41363	3			N	-0-			-0-
05	41509 X	41509	-0-	-0-	-0-	41509	3			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
SUGAR GLIDER GAS UNIT				WELL #:	1HB	RRCID ->	285249	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL	DEPTH	13747	PERF.14072	-	21107		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	
01		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
ROCKIES GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285250	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL	DEPTH	16478	PERF.16256	-	23572		
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
KOALA GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	285252	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	13813	PERF.14135	-	20914		
01	76556	X		76556	-0-	-0-	-0-	76556	2		N	-0-				-0-	
02	64241	X		64241	-0-	-0-	-0-	64241	2		N	-0-				-0-	
03	67264	X		67264	-0-	-0-	-0-	67264	2		N	-0-				-0-	
04	62420	X		62420	-0-	-0-	-0-	62420	2		N	-0-				-0-	
05	64532	X		64532	-0-	-0-	-0-	64532	2		N	-0-				-0-	
06	37502	X		37502	-0-	-0-	-0-	37502	2		N	-0-				-0-	
KOALA GAS UNIT				WELL #:	3HB	RRCID ->	285274	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.13593	-	20613		
01		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
STEGO GAS UNIT ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	285289	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	15408	PERF.16217	-	22117		
01	25141	X		17205	-0-	-7936	-0-	17205	2		N	-0-				-0-	
02	22512	X		13306	-0-	-9206	-0-	13306	2		N	-0-				-0-	
03	24924	X		17746	-0-	-7178	-0-	17746	2		N	-0-				-0-	
04	24120	X		16333	-0-	-7787	-0-	16333	2		N	-0-				-0-	
05	18848	X		17736	-0-	-1112	-0-	17736	2		N	-0-				-0-	
06	17160	X		14646	-0-	-2514	-0-	14646	2		N	-0-				-0-	
WALLABY GAS UNIT				WELL #:	3HB	RRCID ->	285436	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.13592	-	20645		
01		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
CALLISTO GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL	DEPTH	14581	PERF.14024	-	23500		
01	68479	X		58240	-0-	-10239	-0-	58240	2		N	-0-				-0-	
02	61852	X		52055	-0-	-9797	-0-	52055	2		N	-0-				-0-	
03	63240	X		54239	-0-	-9001	-0-	54239	2		N	-0-				-0-	
04	60060	X		40489	-0-	-19571	-0-	40489	2		N	-0-				-0-	
05	65474	X		65474	-0-	-0-	-0-	65474	2		N	-0-				-0-	
06	57023	X		57023	-0-	-0-	-0-	57023	2		N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY																							
KOALA GAS UNIT																							
WELL #:										6HB		RRCID -> 285441		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 13829		PERF.14471 - 20116					
WELL #:										6HB		RRCID -> 285441		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 13829		PERF.14471 - 20116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	34100 X	30585	-0-	-0-	-3515	-0-		30585	2			N	-0-					-0-					
02	30800 X	26729	-0-	-0-	-4071	-0-		26729	2			N	-0-					-0-					
03	33170 X	26614	-0-	-0-	-6556	-0-		26614	2			N	-0-					-0-					
04	32100 X	29060	-0-	-0-	-3040	-0-		29060	2			N	-0-					-0-					
05	30597 X	27360	-0-	-0-	-3237	-0-		27360	2			N	-0-					-0-					
06	29610 X	22226	-0-	-0-	-7384	-0-		22226	2			N	-0-					-0-					
TITAN GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 285499		COMPL. DATE 06/09/2018		TOTAL DEPTH 13992		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
WALLABY GAS UNIT										WELL #:		4HB		RRCID -> 285663		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL DEPTH 13816		PERF.14517 - 22015			
01	31992 X	29243	-0-	-0-	-2749	-0-		29243	2			N	-0-					-0-					
02	28728 X	25746	-0-	-0-	-2982	-0-		25746	2			N	-0-					-0-					
03	29915 X	27024	-0-	-0-	-2891	-0-		27024	2			N	-0-					-0-					
04	28950 X	27226	-0-	-0-	-1724	-0-		27226	2			N	-0-					-0-					
05	29729 X	26957	-0-	-0-	-2772	-0-		26957	2			N	-0-					-0-					
06	28290 X	24412	-0-	-0-	-3878	-0-		24412	2			N	-0-					-0-					
PROTEUS GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 285759		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 15128		PERF.14979 - 22548			
01	61721 X	44788	-0-	-0-	-16933	-0-		44788	2			N	-0-					-0-					
02	55748 X	35914	-0-	-0-	-19834	-0-		35914	2			N	-0-					-0-					
03	52979 X	40435	-0-	-0-	-12544	-0-		40435	2			N	-0-					-0-					
04	47070 X	26352	-0-	-0-	-20718	-0-		26352	2			N	-0-					-0-					
05	46128 X	43746	-0-	-0-	-2382	-0-		43746	2			N	-0-					-0-					
06	43350 X	38616	-0-	-0-	-4734	-0-		38616	2			N	-0-					-0-					
TREX GAS UNIT										WELL #:		3HB		RRCID -> 285828		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 15857		PERF.15398 - 22956			
01	30287 X	24958	-0-	-0-	-5329	-0-		24958	2			N	-0-					-0-					
02	24360 X	20819	-0-	-0-	-3541	-0-		20819	2			N	-0-					-0-					
03	26474 X	22177	-0-	-0-	-4297	-0-		22177	2			N	-0-					-0-					
04	24780 X	15359	-0-	-0-	-9421	-0-		15359	2			N	-0-					-0-					
05	24955 X	22716	-0-	-0-	-2239	-0-		22716	2			N	-0-					-0-					
06	24150 X	18640	-0-	-0-	-5510	-0-		18640	2			N	-0-					-0-					
VELO GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 285908		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 15895		PERF.15435 - 22849			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TREX GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 286032		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 16126		PERF.16126 - 23325			
01	34063 X	34063	-0-	-0-	-0-	-0-		34063	2			N	-0-					-0-					
02	31073 X	31073	-0-	-0-	-0-	-0-		31073	2			N	-0-					-0-					
03	34234 X	34234	-0-	-0-	-0-	-0-		34234	2			N	-0-					-0-					
04	30969 X	30969	-0-	-0-	-0-	-0-		30969	2			N	-0-					-0-					
05	33493 X	33493	-0-	-0-	-0-	-0-		33493	2			N	-0-					-0-					
06	29439 X	29439	-0-	-0-	-0-	-0-		29439	2			N	-0-					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY															
TREX GAS UNIT															
WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VELO GAS UNIT													WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032		
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TITAN GAS UNIT													WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063		
01	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	30005	2			N	-0-			-0-
02	27020	X	27020	-0-	-0-	-0-	27020	2			N	-0-			-0-
03	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	29495	2			N	-0-			-0-
04	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	27148	2			N	-0-			-0-
06	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	27456	2			N	-0-			-0-
DRACOREX GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578		
01	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRACOREX GAS UNIT													WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091		
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCKIES GAS UNIT													WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700		
01	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	34900	2			N	-0-			-0-
02	29624	X	28510	-0-	-1114	-0-	28510	2			N	-0-			-0-
03	34162	X	29166	-0-	-4996	-0-	29166	2			N	-0-			-0-
04	33180	X	28325	-0-	-4855	-0-	28325	2			N	-0-			-0-
05	34286	X	28328	-0-	-5958	-0-	28328	2			N	-0-			-0-
06	33180	X	26879	-0-	-6301	-0-	26879	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY														
TITAN GAS UNIT														
WELL #:										2HB RRCID -> 287178		COMPL. DATE 03/14/2019		
										TOTAL		DEPTH 15561		
												PERF.15308 - 23328		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
BP WOMBAT DRILLING UNIT										WELL #:		3HB RRCID -> 287368		
												COMPL. DATE 05/01/2019		
										TOTAL		DEPTH 13886		
												PERF.13780 - 21919		
01		30628	X	29467	-0-	-1161	-0-	29467	3		N		-0-	-0-
02		27664	X	25314	-0-	-2350	-0-	25314	3		N		-0-	-0-
03		29915	X	27153	-0-	-2762	-0-	27153	3		N		-0-	-0-
04		28710	X	25943	-0-	-2767	-0-	25943	3		N		-0-	-0-
05		29481	X	26478	-0-	-3003	-0-	26478	3		N		-0-	-0-
06		28530	X	24911	-0-	-3619	-0-	24911	3		N		-0-	-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT										WELL #:		2H RRCID -> 287594		
												COMPL. DATE 04/25/2019		
										TOTAL		DEPTH 14143		
												PERF.14206 - 23562		
01		45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	45101	2		N		-0-	-0-
02		39720	X	39720	-0-	-0-	-0-	39720	2		N		-0-	-0-
03		42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	42520	2		N		-0-	-0-
04		40599	X	40599	-0-	-0-	-0-	40599	2		N		-0-	-0-
05		41426	X	41426	-0-	-0-	-0-	41426	2		N		-0-	-0-
06		38448	X	38448	-0-	-0-	-0-	38448	2		N		-0-	-0-
SUGAR GLIDER GAS UNIT										WELL #:		2HB RRCID -> 287617		
												COMPL. DATE 04/25/2019		
										TOTAL		DEPTH 13772		
												PERF.13909 - 18307		
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
KANGA GAS UNIT										WELL #:		2H RRCID -> 287680		
												COMPL. DATE 02/26/2019		
										TOTAL		DEPTH 14081		
												PERF.13976 - 22642		
01		93524	X	93524	-0-	-0-	-0-	93524	2		N		-0-	-0-
02		83306	X	83306	-0-	-0-	-0-	83306	2		N		-0-	-0-
03		89815	X	89815	-0-	-0-	-0-	89815	2		N		-0-	-0-
04		84925	X	84925	-0-	-0-	-0-	84925	2		N		-0-	-0-
05		86480	X	86480	-0-	-0-	-0-	86480	2		N		-0-	-0-
06		81504	X	81504	-0-	-0-	-0-	81504	2		N		-0-	-0-
KANGA GAS UNIT										WELL #:		2HB RRCID -> 287708		
												COMPL. DATE 02/26/2019		
										TOTAL		DEPTH 13720		
												PERF.13912 - 22428		
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
TTOPS GAS UNIT										WELL #:		2H RRCID -> 288172		
												COMPL. DATE 07/20/2019		
										TOTAL		DEPTH 15572		
												PERF.15578 - 22547		
01		21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2		N		-0-	-0-
02		18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2		N		-0-	-0-
03		17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2		N		-0-	-0-
04		15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2		N		-0-	-0-
05		15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	2		N		-0-	-0-
06		13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2		N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
02	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
04	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
05	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-
06	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764																	
01	19871 X	17988	-0-	-1883	-0-	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
02	17948 X	14809	-0-	-3139	-0-	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	18445 X	17796	-0-	-649	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
04	17850 X	14311	-0-	-3539	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	18445 X	18150	-0-	-295	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
06	17400 X	16170	-0-	-1230	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941																	
01	25921 X	25921	-0-	-0-	-0-	-0-	25921	2			N	-0-					-0-
02	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	-0-	40678	2			N	-0-					-0-
04	81301 X	81301	-0-	-0-	-0-	-0-	81301	2			N	-0-					-0-
05	54711 X	54711	-0-	-0-	-0-	-0-	54711	2			N	-0-					-0-
06	45002 X	45002	-0-	-0-	-0-	-0-	45002	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402																	
01	41695 X	33556	-0-	-8139	-0-	-0-	33556	2			N	-0-					-0-
02	37660 X	30647	-0-	-7013	-0-	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
03	38347 X	28352	-0-	-9995	-0-	-0-	28352	2			N	-0-					-0-
04	37110 X	31823	-0-	-5287	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
05	34348 X	30119	-0-	-4229	-0-	-0-	30119	2			N	-0-					-0-
06	32850 X	27508	-0-	-5342	-0-	-0-	27508	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820																	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692																	
01	19964 X	18045	-0-	-1919	-0-	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
02	18032 X	15630	-0-	-2402	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
03	18662 X	17265	-0-	-1397	-0-	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
04	18060 X	14538	-0-	-3522	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
05	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
06	17460 X	15427	-0-	-2033	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408											
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115											
01	30473	X	26878	-0-	-3595	-0-	26878	2		N	-0-
02	27524	X	20622	-0-	-6902	-0-	20622	2		N	-0-
03	28551	X	25553	-0-	-2998	-0-	25553	2		N	-0-
04	27180	X	20660	-0-	-6520	-0-	20660	2		N	-0-
05	28086	X	27385	-0-	-701	-0-	27385	2		N	-0-
06	26010	X	23592	-0-	-2418	-0-	23592	2		N	-0-
ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115											
01	55924	X	38661	-0-	-17263	-0-	38661	2		N	-0-
02	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	39295	2		N	-0-
03	45052	X	45052	-0-	-0-	-0-	45052	2		N	-0-
04	37467	X	37467	-0-	-0-	-0-	37467	2		N	-0-
05	61897	X	61897	-0-	-0-	-0-	61897	2		N	-0-
06	56649	X	56649	-0-	-0-	-0-	56649	2		N	-0-
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745											
01	12276	X	11973	-0-	-303	-0-	11973	2		N	-0-
02	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		N	-0-
03	12276	X	11653	-0-	-623	-0-	11653	2		N	-0-
04	11880	X	9430	-0-	-2450	-0-	9430	2		N	-0-
05	12276	X	10647	-0-	-1629	-0-	10647	2		N	-0-
06	11880	X	7969	-0-	-3911	-0-	7969	2		N	-0-
RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792											
01	45435	X	45435	-0-	-0-	-0-	45435	2		N	-0-
02	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	36308	2		N	-0-
03	43049	X	43049	-0-	-0-	-0-	43049	2		N	-0-
04	32849	X	32849	-0-	-0-	-0-	32849	2		N	-0-
05	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	43590	2		N	-0-
06	38475	X	38475	-0-	-0-	-0-	38475	2		N	-0-
RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864											
01	25544	X	20219	-0-	-5325	-0-	20219	2		N	-0-
02	23072	X	17969	-0-	-5103	-0-	17969	2		N	-0-
03	23808	X	19307	-0-	-4501	-0-	19307	2		N	-0-
04	23040	X	16432	-0-	-6608	-0-	16432	2		N	-0-
05	23808	X	19189	-0-	-4619	-0-	19189	2		N	-0-
06	19560	X	17923	-0-	-1637	-0-	17923	2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408						
GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289281	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14548 PERF.13949 - 25564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	70697 X	70697	-0-	-0-	-0-	70697	2	N	-0-	-0-
02	63105 X	63105	-0-	-0-	-0-	63105	2	N	-0-	-0-
03	70161 X	70161	-0-	-0-	-0-	70161	2	N	-0-	-0-
04	49806 X	49806	-0-	-0-	-0-	49806	2	N	-0-	-0-
05	77990 X	77990	-0-	-0-	-0-	77990	2	N	-0-	-0-
06	66660 X	66660	-0-	-0-	-0-	66660	2	N	-0-	-0-
RHEA GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289359	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14389 PERF.13744 - 23388
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289469	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14980 PERF.14196 - 26854
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRAHMA SERVICES LLC		088530								
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	13605 PERF. 5105 - 5135
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920 PERF. 8164 - 10806
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455 PERF. 8620 - 11280
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254											
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	800 2	N	-0-	72
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835 2	N	-0-	72
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764 2	N	-0-	72
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756 2	N	-0-	72
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771 2	N	-0-	72
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760 2	N	-0-	72
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 10614 - 14130											
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	7	1	1597 2	Y	-0-	-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	8	1	1738 2	Y	-0-	-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	6	1	1406 2	Y	-0-	-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351 2	Y	-0-	24
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 11730 - 15670											
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	112
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	112
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	112
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76 2	Y	-0-	112
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 10670 - 14550											
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	18
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-	18
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	18
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 10925 - 15905											
01	1550 N	1151	-0-	-399	-0-	23	1	1128 2	Y	-0-	106
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-	106
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-	106
04	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	26	1	1301 2	Y	-0-	106
05	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	24	1	1224 2	Y	-0-	106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11602 - 14810											
01	651 N	322	-0-	-329	-0-	44	1	278 2	Y	-0-	37
02	644 N	117	-0-	-527	-0-	16	1	101 2	Y	-0-	37
03	372 N	285	-0-	-87	-0-	37	1	248 2	Y	-0-	37
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	33	1	259 2	Y	-0-	37
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-	37
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432 2	Y	-0-	67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
AGNOR														
WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-			21
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			21
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	Y	-0-			21
FOREMAN GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108	
01	156 X	-0-	-0-	-156	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GREEN, F.C.													WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463	
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	275	1	1654	2	N	-0-			60
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	593	1	1292	2	N	-0-			60
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	508	1	1583	2	N	-0-			60
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	434	1	1508	2	N	-0-			60
05	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	466	1	1440	2	N	-0-			60
06	1890 N	1680	-0-	-210	-0-	312	1	1368	2	N	-0-			-0-
COSA RESOURCES, LLC													WELL #: 100584 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716	
NEAL HEIRS UNIT														
01	3720 X	1790	-0-	-1930	-0-	1726	2	64	9	N	58			200
02	2408 X	1973	-0-	-435	-0-	1899	2	74	9	N	67	181	1	86
03	2294 X	2206	-0-	-88	-0-	2126	2	80	9	N	73			159
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2198	2	54	9	N	49	161	1	47
05	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	1926	2	77	9	N	70			117
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			117
EQV OPERATING LLC													WELL #: 101634 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159	
YOUNGBLOOD, ROBERT														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUNNINGHAM													WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3			N	-0-			53
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2712 3	8 9		N	7			60
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2712 2	2 9		N	2			62
04	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2227 3	58 9		N	53	47 1		68
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2247 3	6 9		N	5			73
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1856 3	10 9		N	9			82
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	5 1		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537													
01	4030 X	2875	-0-	-1155	-0-	2875 3			Y	-0-			-0-
02	3640 X	3047	-0-	-593	-0-	3047 3			Y	-0-			-0-
03	3968 X	3408	-0-	-560	-0-	3408 2			Y	-0-			-0-
04	3420 X	3189	-0-	-231	-0-	3189 3			Y	-0-			-0-
05	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264 3			Y	-0-			-0-
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3			Y	-0-			-0-
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647													
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	237 3	11 9		Y	10	13 1		2
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	269 3	3 9		Y	3	4 1		1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	276 2	14 9		Y	13	6 1		8
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	290 3	9 9		Y	8	12 1		4
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	316 3	10 9		Y	9	12 1		1
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	313 3	13 9		Y	12	12 1		1
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647													
01	3503 X	2763	-0-	-740	-0-	2713 3	50 9		Y	45	41 1		47
02	3080 X	2582	-0-	-498	-0-	2483 3	99 9		Y	90	71 1		66
03	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	2922 2	43 9		Y	39	25 1		80
04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3176 3	28 9		Y	25	60 1		45
05	2821 X	2681	-0-	-140	-0-	2663 3	18 9		Y	16	36 1		25
06	2670 X	2636	-0-	-34	-0-	2583 3	53 9		Y	48	61 1		12
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170													
01	3906 X	2802	-0-	-1104	-0-	2796 3	6 9		Y	5			62
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-				Y	-0-	35 7		27
03	3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3689 2			Y	-0-			27
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 3			Y	-0-			27
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3			Y	-0-			27
06	2700 X	1011	-0-	-1689	-0-	1009 3	2 9		Y	2			29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	2154	-0-	-884	-0-	2153	3	1	9	Y	1				12
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-	7	7		5
03	3348 X	1381	-0-	-1967	-0-	1381	2			Y	-0-				5
04	3240 X	2104	-0-	-1136	-0-	2104	3			Y	-0-				5
05	2666 X	2378	-0-	-288	-0-	2378	3			Y	-0-				5
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1				6
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051															
*01	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			N	-0-	23	7		37
*02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			N	-0-				37
*03	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-				37
*04	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-				37
*05	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3			N	-0-				37
*06	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-				37
TANOS EXPLORATION IV, LLC 101883 HEMBY-BROWN HA (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301910 COMPL. DATE 02/12/2026 TOTAL DEPTH 11312 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211 SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176															
01	713 X	118	-0-	-595	-0-	46	1	72	2	Y	-0-				-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651															
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	72	1	714	2	Y	67	67	1		16
						74	9								
02	784 N	577	-0-	-207	-0-	56	1	447	2	Y	67	70	1		13
						74	9								
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	Y	64	62	1		15
						70	9								
04	840 N	687	-0-	-153	-0-	59	1	509	2	Y	108	100	1		23
						119	9								
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	62	1	489	2	Y	49	54	1		18
						54	9								
06	540 N	484	-0-	-56	-0-	51	1	364	2	Y	63	63	1		18
						69	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704														
01	3472 X	1568	-0-	-1904	-0-	143	1	1425	2	Y	-0-			-0-
02	7504 X	376	-0-	-7128	-0-	42	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	8308 X	2	-0-	-8306	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	8040 X	1975	-0-	-6065	-0-	206	1	1769	2	Y	-0-			-0-
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	217	1	1703	2	Y	-0-			-0-
06	1530 X	1271	-0-	-259	-0-	156	1	1115	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560														
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	132	1	1313	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1246	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	136	1	1332	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	129	1	1110	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
05	1550 N	1210	-0-	-340	-0-	136	1	1068	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	1440 N	96	-0-	-1344	-0-	11	1	78	2	Y	6	6	1	2
						7	9							

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS II LLC												//CONT.// 16032 300				NON-ASSOCIATED											
WOODLEY GU 2												//CONT.// 102211				WELL #: 1											
												RRCID -> 246812				COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
02		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
ANTHONY GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 247546				COMPL. DATE 11/29/2008				TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021			
01		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-							
03		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-							
04		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-							
05		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-							
06		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-							
RILEY TRUST												WELL #: 2H				RRCID -> 247657				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272			
01		3658 X	2130	-0-		-1528	-0-		194	1	1936	2	Y	-0-						-0-							
02		3024 X	2745	-0-		-279	-0-		304	1	2441	2	Y	-0-						-0-							
03		3348 X	2294	-0-		-1054	-0-		213	1	2081	2	Y	-0-						-0-							
04		3204 X	3204	-0-		-0-	-0-		334	1	2870	2	Y	-0-						-0-							
05		3114 X	3114	-0-		-0-	-0-		352	1	2762	2	Y	-0-						-0-							
06		2940 X	2052	-0-		-888	-0-		252	1	1800	2	Y	-0-						-0-							
BELL, MINNIE GAS UNIT												WELL #: 3H				RRCID -> 249383				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593			
01		10318 X	10318	-0-		-0-	-0-		10318	2			N	-0-						8							
02		8712 X	8712	-0-		-0-	-0-		8712	2			N	-0-						8							
03		9227 X	9227	-0-		-0-	-0-		9227	2			N	-0-						8							
04		8195 X	8195	-0-		-0-	-0-		8195	2			N	-0-				8	1	-0-							
05		6982 X	6982	-0-		-0-	-0-		6982	2			N	-0-						-0-							
06		6279 X	6279	-0-		-0-	-0-		6279	2			N	-0-						-0-							
HILLIN, JOE BAILEY												WELL #: 1				RRCID -> 250120				COMPL. DATE 02/16/2009				TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008			
*07		5782 X	5782	-0-		-0-	-0-		944	1	4838	2	Y	-0-						6							
*08		5767 X	5767	-0-		-0-	-0-		994	1	4773	2	Y	-0-						6							
*09		5394 X	5394	-0-		-0-	-0-		939	1	4455	2	Y	-0-						6							
*10		5706 X	5706	-0-		-0-	-0-		981	1	4725	2	Y	-0-						6							
*11		5602 X	5602	-0-		-0-	-0-		983	1	4619	2	Y	-0-						6							
*12		5830 X	5830	-0-		-0-	-0-		1011	1	4819	2	Y	-0-						6							
*01		5582 X	5582	-0-		-0-	-0-		1077	1	4505	2	Y	-0-						6							
*02		5093 X	5093	-0-		-0-	-0-		882	1	4211	2	Y	-0-						6							
*03		5394 X	5394	-0-		-0-	-0-		952	1	4442	2	Y	-0-						6							
*04		5353 X	5353	-0-		-0-	-0-		954	1	4399	2	Y	-0-						6							
*05		5566 X	5566	-0-		-0-	-0-		986	1	4580	2	Y	-0-						6							
06		4565 X	4565	-0-		-0-	-0-		779	1	3786	2	Y	-0-						6							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
*07	2914 X	2458 -0-	-456 -0-	2458 2	N	-0-						8
*08	2914 X	2381 -0-	-533 -0-	2381 2	N	-0-						8
*09	2640 X	2527 -0-	-113 -0-	2527 2	N	-0-						8
*10	2697 X	1176 -0-	-1521 -0-	1176 2	N	-0-						8
*11	3041 X	3041 -0-	-0- -0-	3041 2	N	-0-						8
*12	2449 X	2072 -0-	-377 -0-	2072 2	N	-0-						8
*01	2787 X	2787 -0-	-0- -0-	2787 2	N	-0-						8
*02	2828 X	2266 -0-	-562 -0-	2266 2	N	-0-						8
*03	3131 X	2458 -0-	-673 -0-	2458 2	N	-0-						8
*04	3030 X	2828 -0-	-202 -0-	2828 2	N	-0-						8
*05	2790 X	2186 -0-	-604 -0-	2186 2	N	-0-						8
06	2700 X	658 -0-	-2042 -0-	658 2	N	-0-						8
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338												
01	1338 N	1338 -0-	-0- -0-	87 1	1251 2	Y	-0-					-0-
02	1381 N	1381 -0-	-0- -0-	87 1	1294 2	Y	-0-					-0-
03	1640 N	1640 -0-	-0- -0-	103 1	1537 2	Y	-0-					-0-
04	1971 N	1971 -0-	-0- -0-	104 1	1867 2	Y	-0-					-0-
05	1861 N	1861 -0-	-0- -0-	108 1	1753 2	Y	-0-					-0-
06	1582 N	1582 -0-	-0- -0-	97 1	1485 2	Y	-0-					-0-
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638												
01	1094 N	1094 -0-	-0- -0-	1094 2	N	-0-						-0-
02	1008 N	659 -0-	-349 -0-	659 2	N	-0-						-0-
03	1058 N	1058 -0-	-0- -0-	1058 2	N	-0-						-0-
04	1050 N	889 -0-	-161 -0-	889 2	N	-0-						-0-
05	902 N	902 -0-	-0- -0-	902 2	N	-0-						-0-
06	1020 N	815 -0-	-205 -0-	815 2	N	-0-						-0-
BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276												
01	161 N	161 -0-	-0- -0-	10 1	151 2	Y	-0-					-0-
02	364 N	39 -0-	-325 -0-	2 1	37 2	Y	-0-					-0-
03	26 N	26 -0-	-0- -0-	2 1	24 2	Y	-0-					-0-
04	150 N	-0- -0-	-150 -0-			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0- -0-	-31 -0-			Y	-0-					-0-
06	215 N	215 -0-	-0- -0-	13 1	202 2	Y	-0-					-0-
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518												
01	5363 X	4185 -0-	-1178 -0-	377 1	3752 2	Y	51	52	1			8
02	4676 X	3334 -0-	-1342 -0-	363 1	2915 2	Y	51	54	1			5
03	6392 X	6392 -0-	-0- -0-	589 1	5748 2	Y	50	47	1			8
04	11693 X	11693 -0-	-0- -0-	1209 1	10393 2	Y	83	77	1			14
05	11323 X	11323 -0-	-0- -0-	1275 1	10002 2	Y	42	42	1			14
06	6180 X	4476 -0-	-1704 -0-	544 1	3878 2	Y	49	49	1			14
				54 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	115 1	1146 2	Y	2	2	2 1		-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	121 1	969 2	Y	2	2	2 1		-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	118 1	1152 2	Y	2	2	2 1		-0-
04	1230 N	879	-0-	-351	-0-	91 1	784 2	Y	4	3	1		1
05	1209 N	852	-0-	-357	-0-	96 1	754 2	Y	2	2	1		1
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	2 9		Y	2	2	1		1
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2026													
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428													
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	197 1	1963 2	Y	12	13	1		2
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	205 1	1647 2	Y	12	13	1		1
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	196 1	1913 2	Y	13	12	1		2
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	190 1	1638 2	Y	20	19	1		3
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	201 1	1576 2	Y	10	10	1		3
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	11 9		Y	12	12	1		3
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033													
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	149 1	2042 2	Y	-0-				-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	130 1	1843 2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	7403	-0-	4303	4303	480 1	6923 2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	15857	-0-	12857	17160	858 1	14999 2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	14967	-0-	11867	29027	886 1	14081 2	Y	-0-				-0-
06	36088 X	7061	-0-	-29027	-0-	448 1	6613 2	Y	-0-				-0-
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789													
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	192 1	1914 2	Y	3	6 1				3
02	2072 N	505	-0-	-1567	-0-	55 1	442 2	Y	7	7 1				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9			Y	6	6 1			3
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	10	9 1			4
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	3	5 1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6 1			2
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294														
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	174 1	2387 2	Y	-0-					-0-
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	161 1	2274 2	Y	-0-					-0-
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	173 1	2487 2	Y	-0-					-0-
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	131 1	2293 2	Y	-0-					-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	136 1	2152 2	Y	-0-					-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	126 1	1860 2	Y	-0-					-0-
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291														
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	601 1	2743 2	Y	-0-					-0-
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	637 1	2583 2	Y	-0-					-0-
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	638 1	2675 2	Y	-0-					-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	674 1	3029 2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	696 1	2900 2	Y	-0-					-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	602 1	2715 2	Y	-0-					-0-
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800														
01	5425 X	2779	-0-	-2646	-0-	56 1	2723 2	Y	-0-					23
02	4900 X	2578	-0-	-2322	-0-	82 1	2446 2	Y	45	45 1				23
03	5425 X	2417	-0-	-3008	-0-	50 9	2407 2	Y	6					29
04	2700 X	2287	-0-	-413	-0-	3 1	37 9	Y	34	34 1				29
05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	7 9	2307 2	Y	-0-	21 1				8
06	2760 X	2669	-0-	-91	-0-	2250 2	2282 2	Y	47	47 1				8
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425														
01	50481 X	50481	-0-	-0-	-0-	50481 2		N	-0-					-0-
02	52143 X	52143	-0-	-0-	-0-	52143 2		N	-0-					-0-
03	53053 X	53053	-0-	-0-	-0-	53053 2		N	-0-					-0-
04	36877 X	36877	-0-	-0-	-0-	36877 2		N	-0-					-0-
05	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	22578 2		N	-0-					-0-
06	45369 X	45369	-0-	-0-	-0-	45369 2		N	-0-					-0-
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220														
01	65898 X	65898	-0-	-0-	-0-	202 1	65696 3	N	-0-					-0-
02	61612 X	61612	-0-	-0-	-0-	191 1	61421 2	N	-0-					-0-
03	68144 X	68144	-0-	-0-	-0-	68144 2		N	-0-					-0-
04	69839 X	69839	-0-	-0-	-0-	252 1	69587 2	N	-0-					-0-
05	66089 X	66089	-0-	-0-	-0-	259 1	65830 2	N	-0-					-0-
06	69222 X	69222	-0-	-0-	-0-	263 1	68959 2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC																	
HUDSON JOHNSON UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	1 1	27255	2	Y	3	2	1	1				
02	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	3 9											
03	26350 X	26068	-0-	-282	-0-	1 1	24047	2	Y	-0-			1				
04	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	1 1	26067	2	Y	-0-	1	1	-0-				
						48 9	25644	2	Y	44	44	1	-0-				
05	26350 X	26026	-0-	-324	-0-	1 1	26025	2	Y	-0-							
06	25500 X	24341	-0-	-1159	-0-	1 1	24336	2	Y	4	2	1	2				
						4 9											
HUDSON JOHNSON UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466			
*09	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	1 1	25062	2	Y	63	54	1	24				
						69 9											
*10	28936 X	28936	-0-	-0-	-0-	1 1	28935	2	Y	-0-			24				
*11	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	1 1	29984	2	Y	74	77	1	21				
						81 9											
12	24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	1 1	24375	2	Y	2			23				
						2 9											
01	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-	1 1	27956	2	Y	109	88	1	44				
						120 9											
02	23912 X	22912	-0-	-1000	-0-	1 1	22911	2	Y	-0-			44				
03	26474 X	20976	-0-	-5498	-0-	1 1	20912	2	Y	57	67	1	34				
						63 9											
*04	25620 X	19019	-0-	-6601	-0-	1 1	19018	2	Y	-0-			34				
*05	26474 X	19302	-0-	-7172	-0-	1 1	19301	2	Y	-0-			34				
06	25620 X	18772	-0-	-6848	-0-	1 1	18647	2	Y	113	88	1	59				
						124 9											
ALEXANDER GENEVA HV UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624			
01	35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-				N	-0-			-0-				
02	31780 X	-0-	-0-	-31780	-0-				N	-0-			-0-				
03	14105 X	81	-0-	-14024	-0-	81 2			N	-0-			-0-				
04	1500 X	212	-0-	-1288	-0-	1 1	211	2	N	-0-			-0-				
05	1550 X	201	-0-	-1349	-0-	1 1	200	2	N	-0-			-0-				
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-				
MINK HV GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707			
01	23560 X	20701	-0-	-2859	-0-	445 1	20256	3	N	-0-			-0-				
02	20104 X	18868	-0-	-1236	-0-	403 1	18465	2	N	-0-			-0-				
03	21886 X	20430	-0-	-1456	-0-	383 1	20047	2	N	-0-			-0-				
04	21090 X	20539	-0-	-551	-0-	443 1	20096	2	N	-0-			-0-				
05	21793 X	20690	-0-	-1103	-0-	462 1	20228	2	N	-0-			-0-				
06	20220 X	19898	-0-	-322	-0-	445 1	19453	2	N	-0-			-0-				
MINK HV GAS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	43493 X	35886	-0-	-7607	-0-	110	1	35776	3	N	-0-		-0-
02	36736 X	32875	-0-	-3861	-0-	102	1	32773	2	N	-0-		-0-
03	40362 X	35503	-0-	-4859	-0-	35503	2			N	-0-		-0-
04	39060 X	35159	-0-	-3901	-0-	127	1	35032	2	N	-0-		-0-
05	39370 X	34772	-0-	-4598	-0-	136	1	34636	2	N	-0-		-0-
06	35220 X	33328	-0-	-1892	-0-	127	1	33201	2	N	-0-		-0-
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017													
01	38719 X	33289	-0-	-5430	-0-	102	1	33187	3	N	-0-		-0-
02	33348 X	30986	-0-	-2362	-0-	96	1	30890	2	N	-0-		-0-
03	36921 X	33185	-0-	-3736	-0-	33185	2			N	-0-		-0-
04	35730 X	32069	-0-	-3661	-0-	116	1	31953	2	N	-0-		-0-
05	36053 X	31715	-0-	-4338	-0-	124	1	31591	2	N	-0-		-0-
06	33210 X	29431	-0-	-3779	-0-	112	1	29319	2	N	-0-		-0-
HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488													
01	18972 X	7117	-0-	-11855	-0-	7117	2			N	-0-		3
02	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-		3
03	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	24571	2			N	-0-		3
04	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	24510	2			N	-0-		3
05	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	24101	2			N	-0-		3
*06	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	21760	2			N	-0-		3
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366													
*09	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	1	1	26491	2	Y	60	58 1	23
						66	9						
*10	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	1	1	28494	2	Y	-0-		23
*11	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-	1	1	29529	2	Y	40	52 1	11
						44	9						
12	33755 X	33755	-0-	-0-	-0-	1	1	33753	2	Y	1		12
						1	9						
01	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	1	1	32716	2	Y	101	72 1	41
						111	9						
02	29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	1	1	29564	2	Y	-0-		41
03	33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	2	1	33163	2	Y	49	61 1	29
						54	9						
*04	31157 X	31157	-0-	-0-	-0-	2	1	31155	2	Y	-0-		29
*05	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	2	1	31618	2	Y	-0-		29
06	30599 X	30599	-0-	-0-	-0-	2	1	30489	2	Y	98	76 1	51
						108	9						
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272													
*12	21576 X	15531	-0-	-6045	-0-	15531	2			N	-0-		-0-
*01	22165 X	18204	-0-	-3961	-0-	18204	2			N	-0-		-0-
*02	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	24835	2			N	-0-		-0-
*03	35750 X	35750	-0-	-0-	-0-	35750	2			N	-0-		-0-
*04	33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-		-0-
*05	32721 X	32721	-0-	-0-	-0-	32721	2			N	-0-		-0-
06	28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	28878	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	25947 X	24156	-0-	-1791	-0-	24156	2			N	-0-				-0-
*01	25451 X	12957	-0-	-12494	-0-	12957	2			N	-0-				-0-
*02	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	2			N	-0-				-0-
*03	31468 X	31468	-0-	-0-	-0-	31468	2			N	-0-				-0-
*04	29910 X	29910	-0-	-0-	-0-	29910	2			N	-0-				-0-
*05	29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2			N	-0-				-0-
06	29190 X	26740	-0-	-2450	-0-	26740	2			N	-0-				-0-
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636															
*09	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	23371	2	Y	18	38	1		7
*10	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	28136	2	Y	-0-				7
*11	30905 X	30905	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	30893	2	Y	10	14	1		3
*12	31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	31871	2	Y	-0-				3
01	29848 X	29848	-0-	-0-	-0-	1 46	1 9	29801	2	Y	42	28	1		17
02	26746 X	26746	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	26745	2	Y	-0-				17
03	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	29252	2	Y	26	27	1		16
*04	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	27924	2	Y	-0-				16
*05	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	28339	2	Y	-0-				16
06	27076 X	27076	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	27061	2	Y	13	22	1		7
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477															
*12	21514 X	20668	-0-	-846	-0-	20668	2			N	-0-				-0-
*01	21514 X	17009	-0-	-4505	-0-	17009	2			N	-0-				-0-
*02	19376 X	18731	-0-	-645	-0-	18731	2			N	-0-				-0-
*03	24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	24663	2			N	-0-				-0-
*04	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			N	-0-				-0-
*05	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	2			N	-0-				-0-
06	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	23640	2			N	-0-				-0-
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901															
01	30380 X	27498	-0-	-2882	-0-	70	1	27428	3	N	-0-				-0-
02	27888 X	26282	-0-	-1606	-0-	91	1	26191	2	N	-0-				-0-
03	30876 X	27677	-0-	-3199	-0-	61	1	27616	2	N	-0-				-0-
04	28320 X	26246	-0-	-2074	-0-	64	1	26182	2	N	-0-				-0-
05	29109 X	25376	-0-	-3733	-0-	68	1	25308	2	N	-0-				-0-
06	28170 X	24346	-0-	-3824	-0-	65	1	24281	2	N	-0-				-0-
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759															
01	32302 X	29063	-0-	-3239	-0-	74	1	28989	3	N	-0-				-0-
02	29988 X	26690	-0-	-3298	-0-	92	1	26598	2	N	-0-				-0-
03	33201 X	28160	-0-	-5041	-0-	62	1	28098	2	N	-0-				-0-
04	30120 X	26952	-0-	-3168	-0-	65	1	26887	2	N	-0-				-0-
05	30380 X	26060	-0-	-4320	-0-	70	1	25990	2	N	-0-				-0-
06	28590 X	25631	-0-	-2959	-0-	68	1	25563	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
*12	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	123	1	30193	2	Y	-0-		-0-
*01	34764 X	34764	-0-	-0-	-0-	125	1	34639	2	Y	-0-		-0-
*02	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	113	1	30427	2	Y	-0-		-0-
*03	32374 X	32374	-0-	-0-	-0-	126	1	32248	2	Y	-0-		-0-
*04	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	121	1	29980	2	Y	-0-		-0-
*05	30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	125	1	30226	2	Y	-0-		-0-
06	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	120	1	28268	2	Y	-0-		-0-
HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416													
*12	29829 X	29829	-0-	-0-	-0-	121	1	29708	2	Y	-0-		-0-
*01	33394 X	33394	-0-	-0-	-0-	120	1	33274	2	Y	-0-		-0-
*02	28829 X	28829	-0-	-0-	-0-	107	1	28722	2	Y	-0-		-0-
*03	30117 X	30117	-0-	-0-	-0-	117	1	30000	2	Y	-0-		-0-
*04	28673 X	28673	-0-	-0-	-0-	115	1	28558	2	Y	-0-		-0-
*05	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	119	1	28792	2	Y	-0-		-0-
06	27287 X	27287	-0-	-0-	-0-	116	1	27171	2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661													
01	57350 X	43276	-0-	-14074	-0-	498	1	42778	3	N	-0-		-0-
02	160027 X	160027	-0-	-0-	-0-	439	1	159588	2	N	-0-		-0-
03	50871 X	38086	-0-	-12785	-0-	38086	2			N	-0-		-0-
04	53730 X	37349	-0-	-16381	-0-	562	1	36787	2	N	-0-		-0-
05	71145 X	36531	-0-	-34614	-0-	589	1	35942	2	N	-0-		-0-
06	68850 X	34319	-0-	-34531	-0-	531	1	33788	2	N	-0-		-0-
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528													
01	38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	138	1	38135	2	Y	-0-		-0-
02	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	125	1	33602	2	Y	-0-		-0-
03	35859 X	35859	-0-	-0-	-0-	140	1	35719	2	Y	-0-		-0-
04	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	135	1	33434	2	Y	-0-		-0-
05	33847 X	33847	-0-	-0-	-0-	139	1	33708	2	Y	-0-		-0-
06	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	134	1	31501	2	Y	-0-		-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242													
01	32643 X	27926	-0-	-4717	-0-	1330	1	26596	3	N	-0-		-0-
02	29484 X	24992	-0-	-4492	-0-	1252	1	23740	2	N	-0-		-0-
03	32643 X	26042	-0-	-6601	-0-	1403	1	24639	2	N	-0-		-0-
04	31590 X	25140	-0-	-6450	-0-	1379	1	23761	2	N	-0-		-0-
05	32643 X	23778	-0-	-8865	-0-	1423	1	22355	2	N	-0-		-0-
06	27030 X	23568	-0-	-3462	-0-	1431	1	22137	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	35526	X	30698	-0-	-4828	-0-	1462	1	29236	3	N	-0-	-0-
02	33992	X	27512	-0-	-6480	-0-	1378	1	26134	2	N	-0-	-0-
03	37634	X	29298	-0-	-8336	-0-	1579	1	27719	2	N	-0-	-0-
04	33510	X	28887	-0-	-4623	-0-	1584	1	27303	2	N	-0-	-0-
05	34627	X	27323	-0-	-7304	-0-	1635	1	25688	2	N	-0-	-0-
06	29700	X	27097	-0-	-2603	-0-	1645	1	25452	2	N	-0-	-0-
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937													
01	110608	X	110608	-0-	-0-	-0-	344	1	110264	3	N	-0-	-0-
02	91842	X	91842	-0-	-0-	-0-	290	1	91552	2	N	-0-	-0-
03	80125	X	80125	-0-	-0-	-0-	5	1	80120	2	N	-0-	-0-
04	63148	X	63148	-0-	-0-	-0-	233	1	62915	2	N	-0-	-0-
05	59758	X	59758	-0-	-0-	-0-	239	1	59519	2	N	-0-	-0-
06	45619	X	45619	-0-	-0-	-0-	178	1	45441	2	N	-0-	-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027													
01	99450	X	99450	-0-	-0-	-0-	310	1	99140	3	N	-0-	-0-
02	82810	X	82810	-0-	-0-	-0-	261	1	82549	2	N	-0-	-0-
03	86726	X	86726	-0-	-0-	-0-	6	1	86720	2	N	-0-	-0-
04	78399	X	78399	-0-	-0-	-0-	289	1	78110	2	N	-0-	-0-
05	74191	X	74191	-0-	-0-	-0-	297	1	73894	2	N	-0-	-0-
06	58492	X	58492	-0-	-0-	-0-	229	1	58263	2	N	-0-	-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186													
01	24894	X	24894	-0-	-0-	-0-	3009	1	21885	3	N	-0-	-0-
02	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	2706	1	20398	2	N	-0-	-0-
03	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	2941	1	21408	2	N	-0-	-0-
04	25050	X	21476	-0-	-3574	-0-	2863	1	18613	2	N	-0-	-0-
05	25885	X	22646	-0-	-3239	-0-	2966	1	19680	2	N	-0-	-0-
06	24750	X	21454	-0-	-3296	-0-	2852	1	18602	2	N	-0-	-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305													
01	28303	X	27754	-0-	-549	-0-	3355	1	24399	3	N	-0-	-0-
02	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	2995	1	22578	2	N	-0-	-0-
03	27714	X	27160	-0-	-554	-0-	3281	1	23879	2	N	-0-	-0-
04	28230	X	24351	-0-	-3879	-0-	3246	1	21105	2	N	-0-	-0-
05	29171	X	25678	-0-	-3493	-0-	3363	1	22315	2	N	-0-	-0-
06	27390	X	24213	-0-	-3177	-0-	3219	1	20994	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 162211											
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
*12	26285 X	26285 -0-	-0-	-0-	-0-	206 1	26079 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	29377 X	29377 -0-	-0-	-0-	-0-	221 1	29156 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	26080 X	26080 -0-	-0-	-0-	-0-	190 1	25890 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	27147 X	27147 -0-	-0-	-0-	-0-	209 1	26938 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	24567 X	24567 -0-	-0-	-0-	-0-	206 1	24361 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	25297 X	25297 -0-	-0-	-0-	-0-	213 1	25084 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	23378 X	23378 -0-	-0-	-0-	-0-	202 1	23176 2	Y	-0-	-0-	-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180											
01	48829 X	48829 -0-	-0-	-0-	-0-	2326 1	46503 3	N	-0-	-0-	-0-
02	41897 X	41897 -0-	-0-	-0-	-0-	2098 1	39799 2	N	-0-	-0-	-0-
03	43803 X	42310 -0-	-1493	-0-	-0-	2280 1	40030 2	N	-0-	-0-	-0-
04	42390 X	39204 -0-	-3186	-0-	-0-	2150 1	37054 2	N	-0-	-0-	-0-
05	43803 X	37082 -0-	-6721	-0-	-0-	2219 1	34863 2	N	-0-	-0-	-0-
06	42390 X	33794 -0-	-8596	-0-	-0-	2051 1	31743 2	N	-0-	-0-	-0-
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160											
01	45932 X	45932 -0-	-0-	-0-	-0-	533 1	45399 3	N	-0-	-0-	-0-
02	42181 X	42181 -0-	-0-	-0-	-0-	518 1	41663 2	N	-0-	-0-	-0-
03	41997 X	41997 -0-	-0-	-0-	-0-	496 1	41501 2	N	-0-	-0-	-0-
04	48570 X	37491 -0-	-11079	-0-	-0-	459 1	37032 2	N	-0-	-0-	-0-
05	50189 X	24451 -0-	-25738	-0-	-0-	410 1	24041 2	N	-0-	-0-	-0-
06	45180 X	44254 -0-	-926	-0-	-0-	478 1	43776 2	N	-0-	-0-	-0-
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219											
01	37014 X	36606 -0-	-408	-0-	-0-	3339 1	33267 2	N	-0-	-0-	-0-
02	35868 X	32345 -0-	-3523	-0-	-0-	3581 1	28764 2	N	-0-	-0-	-0-
03	39711 X	34792 -0-	-4919	-0-	-0-	3233 1	31559 2	N	-0-	-0-	-0-
04	35430 X	32945 -0-	-2485	-0-	-0-	3433 1	29512 2	N	-0-	-0-	-0-
05	36611 X	32022 -0-	-4589	-0-	-0-	3621 1	28401 2	N	-0-	-0-	-0-
06	35430 X	30686 -0-	-4744	-0-	-0-	3772 1	26914 2	N	-0-	-0-	-0-
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964											
01	29946 X	29400 -0-	-546	-0-	-0-	3554 1	25846 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28151 X	28151 -0-	-0-	-0-	-0-	3297 1	24854 2	N	-0-	-0-	-0-
03	29636 X	28911 -0-	-725	-0-	-0-	3492 1	25419 2	N	-0-	-0-	-0-
04	30510 X	25522 -0-	-4988	-0-	-0-	3402 1	22120 2	N	-0-	-0-	-0-
05	31527 X	26913 -0-	-4614	-0-	-0-	3525 1	23388 2	N	-0-	-0-	-0-
06	30150 X	25738 -0-	-4412	-0-	-0-	3421 1	22317 2	N	-0-	-0-	-0-
HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333											
01	37355 X	37355 -0-	-0-	-0-	-0-	433 1	36922 3	N	-0-	-0-	-0-
02	34810 X	34810 -0-	-0-	-0-	-0-	427 1	34383 2	N	-0-	-0-	-0-
03	36744 X	36744 -0-	-0-	-0-	-0-	434 1	36310 2	N	-0-	-0-	-0-
04	38220 X	32253 -0-	-5967	-0-	-0-	395 1	31858 2	N	-0-	-0-	-0-
05	39494 X	21034 -0-	-18460	-0-	-0-	352 1	20682 2	N	-0-	-0-	-0-
06	40841 X	40841 -0-	-0-	-0-	-0-	441 1	40400 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	20093 X	20093 -0-	-0-	-0-	2429 1	17664 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18487 X	18487 -0-	-0-	-0-	2165 1	16322 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19530 X	19511 -0-	-19	-0-	2357 1	17154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20310 X	18392 -0-	-1918	-0-	2452 1	15940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20987 X	19394 -0-	-1593	-0-	2540 1	16854 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19800 X	18723 -0-	-1077	-0-	2489 1	16234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618													
01	29694 X	29694 -0-	-0-	-0-	1 1	29687 2	Y	5					8
02	33096 X	26476 -0-	-6620	-0-	1 1	26471 2	Y	4	6	1			6
03	35712 X	29050 -0-	-6662	-0-	1 1	29032 2	Y	15	12	1			9
04	32190 X	27411 -0-	-4779	-0-	1 1	27410 2	Y	-0-					9
05	31403 X	27818 -0-	-3585	-0-	1 1	27817 2	Y	-0-					9
06	28740 X	25394 -0-	-3346	-0-	1 1	25393 2	Y	-0-					9
HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174													
*12	22496 X	22496 -0-	-0-	-0-	177 1	22319 2	Y	-0-					-0-
*01	21520 X	21520 -0-	-0-	-0-	162 1	21358 2	Y	-0-					-0-
*02	21428 X	21428 -0-	-0-	-0-	156 1	21272 2	Y	-0-					-0-
*03	22634 X	22634 -0-	-0-	-0-	174 1	22460 2	Y	-0-					-0-
*04	19582 X	19582 -0-	-0-	-0-	164 1	19418 2	Y	-0-					-0-
*05	20163 X	20163 -0-	-0-	-0-	170 1	19993 2	Y	-0-					-0-
06	19553 X	19553 -0-	-0-	-0-	169 1	19384 2	Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438													
01	25976 X	25976 -0-	-0-	-0-	1 1	25897 2	Y	71					77
02	29148 X	22695 -0-	-6453	-0-	78 9	1 1	22685 2	Y	8	53	1		32
03	32271 X	24829 -0-	-7442	-0-	9 9	1 1	24820 2	Y	7	35	1		4
04	28440 X	22956 -0-	-5484	-0-	8 9	1 1	22955 2	Y	-0-				4
05	27280 X	23297 -0-	-3983	-0-	1 1	23296 2	Y	-0-					4
06	25140 X	21629 -0-	-3511	-0-	1 1	21628 2	Y	-0-					4
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870													
01	15996 X	13970 -0-	-2026	-0-	138 1	13832 3	N	-0-					-0-
02	13384 X	13174 -0-	-210	-0-	129 1	13045 2	N	-0-					-0-
03	14818 X	13675 -0-	-1143	-0-	98 1	13577 2	N	-0-					-0-
04	14340 X	13884 -0-	-456	-0-	145 1	13739 2	N	-0-					-0-
05	14508 X	13875 -0-	-633	-0-	153 1	13722 2	N	-0-					-0-
06	14130 X	12143 -0-	-1987	-0-	127 1	12016 2	N	-0-					-0-
WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438													
01	70097 X	70097 -0-	-0-	-0-	1589 1	68508 3	N	-0-					-0-
02	56618 X	56618 -0-	-0-	-0-	1433 1	55185 2	N	-0-					-0-
03	55181 X	55181 -0-	-0-	-0-	1421 1	53760 2	N	-0-					-0-
04	45780 X	29845 -0-	-15935	-0-	1495 1	28350 2	N	-0-					-0-
05	47306 X	28864 -0-	-18442	-0-	1547 1	27317 2	N	-0-					-0-
06	45780 X	26214 -0-	-19566	-0-	1487 1	24727 2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-	-0-
02	6692 X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568												
01	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	2	1	35716	2	Y	23	50
02	32816 X	30866	-0-	-1950	-0-	25	9	30857	2	Y	7	23
03	36332 X	33768	-0-	-2564	-0-	8	9	33746	2	Y	18	11
04	35160 X	31666	-0-	-3494	-0-	20	9	31664	2	Y	-0-	11
05	36332 X	32136	-0-	-4196	-0-	2	1	32134	2	Y	-0-	11
06	34590 X	30288	-0-	-4302	-0-	2	1	30286	2	Y	-0-	11
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406												
01	35783 X	35783	-0-	-0-	-0-	2	1	35695	2	Y	78	123
02	36708 X	30185	-0-	-6523	-0-	86	9	30147	2	Y	34	72
03	40641 X	33024	-0-	-7617	-0-	1	1	33005	2	Y	85	9
04	39330 X	30730	-0-	-8600	-0-	37	9	30728	2	Y	78	9
05	39556 X	31187	-0-	-8369	-0-	2	1	31185	2	Y	-0-	9
06	34620 X	27395	-0-	-7225	-0-	17	9	27394	2	Y	-0-	9
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883												
01	65972 X	65972	-0-	-0-	-0-	1496	1	64476	3	N	-0-	-0-
02	57848 X	51885	-0-	-5963	-0-	1313	1	50572	2	N	-0-	-0-
03	64046 X	48750	-0-	-15296	-0-	1256	1	47494	2	N	-0-	-0-
04	61980 X	25671	-0-	-36309	-0-	1286	1	24385	2	N	-0-	-0-
05	64046 X	24826	-0-	-39220	-0-	1330	1	23496	2	N	-0-	-0-
06	61980 X	22556	-0-	-39424	-0-	1279	1	21277	2	N	-0-	-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592												
01	36022 X	34653	-0-	-1369	-0-	288	1	34365	3	N	-0-	-0-
02	33095 X	33095	-0-	-0-	-0-	306	1	32789	2	N	-0-	-0-
03	33954 X	33954	-0-	-0-	-0-	343	1	33611	2	N	-0-	-0-
04	41700 X	32775	-0-	-8925	-0-	340	1	32435	2	N	-0-	-0-
05	43090 X	30866	-0-	-12224	-0-	349	1	30517	2	N	-0-	-0-
06	35460 X	30560	-0-	-4900	-0-	342	1	30218	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	29310 X	24442	-0-	-4868	-0-	226	1	24216	2	Y	-0-			4
*10	30287 X	24900	-0-	-5387	-0-	235	1	24665	2	Y	-0-	4	1	-0-
*11	26700 X	23677	-0-	-3023	-0-	227	1	23450	2	Y	-0-			-0-
*12	26102 X	23099	-0-	-3003	-0-	217	1	22800	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*01	25885 X	23903	-0-	-1982	-0-	218	1	23684	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	22652 X	20106	-0-	-2546	-0-	182	1	19924	2	Y	-0-			1
*03	24893 X	22602	-0-	-2291	-0-	205	1	22397	2	Y	-0-			1
*04	23670 X	21313	-0-	-2357	-0-	197	1	21116	2	Y	-0-			1
*05	23901 X	21395	-0-	-2506	-0-	204	1	21191	2	Y	-0-			1
06	23130 X	20736	-0-	-2394	-0-	200	1	20431	2	Y	95	95	1	1
						105	9							
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067														
01	60698 X	52459	-0-	-8239	-0-	390	1	52069	3	N	-0-			-0-
02	52332 X	48286	-0-	-4046	-0-	361	1	47925	2	N	-0-			-0-
03	57939 X	51206	-0-	-6733	-0-	235	1	50971	2	N	-0-			-0-
04	55440 X	50423	-0-	-5017	-0-	409	1	50014	2	N	-0-			-0-
05	56637 X	50103	-0-	-6534	-0-	430	1	49673	2	N	-0-			-0-
06	51750 X	48821	-0-	-2929	-0-	415	1	48406	2	N	-0-			-0-
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309														
01	41323 X	34821	-0-	-6502	-0-	259	1	34562	3	N	-0-			-0-
02	34356 X	30488	-0-	-3868	-0-	228	1	30260	2	N	-0-			-0-
03	35185 X	32319	-0-	-2866	-0-	148	1	32171	2	N	-0-			-0-
04	34050 X	31795	-0-	-2255	-0-	258	1	31537	2	N	-0-			-0-
05	35061 X	31592	-0-	-3469	-0-	271	1	31321	2	N	-0-			-0-
06	33690 X	29811	-0-	-3879	-0-	253	1	29558	2	N	-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688														
01	44113 X	42792	-0-	-1321	-0-	355	1	42437	3	N	-0-			-0-
02	38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	361	1	38629	2	N	-0-			-0-
03	41399 X	41399	-0-	-0-	-0-	418	1	40981	2	N	-0-			-0-
04	49290 X	40120	-0-	-9170	-0-	416	1	39704	2	N	-0-			-0-
05	50933 X	37784	-0-	-13149	-0-	427	1	37357	2	N	-0-			-0-
06	41790 X	424	-0-	-41366	-0-	424	1			N	-0-			-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493														
01	50241 X	50241	-0-	-0-	-0-	417	1	49824	3	N	-0-			-0-
02	46334 X	46334	-0-	-0-	-0-	429	1	45905	2	N	-0-			-0-
03	48749 X	48749	-0-	-0-	-0-	492	1	48257	2	N	-0-			-0-
04	50610 X	46971	-0-	-3639	-0-	487	1	46484	2	N	-0-			-0-
05	52297 X	44235	-0-	-8062	-0-	500	1	43735	2	N	-0-			-0-
06	49650 X	45499	-0-	-4151	-0-	509	1	44990	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	41106 X	32215	-0-	-8891	-0-	729	1	31486	3	N	-0-	-0-
02	34020 X	30873	-0-	-3147	-0-	696	1	30177	2	N	-0-	-0-
03	37355 X	31903	-0-	-5452	-0-	982	1	30921	2	N	-0-	-0-
04	32370 X	30427	-0-	-1943	-0-	750	1	29677	2	N	-0-	-0-
05	34038 X	29434	-0-	-4604	-0-	777	1	28657	2	N	-0-	-0-
06	33090 X	26551	-0-	-6539	-0-	719	1	25832	2	N	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505												
*09	65100 X	61787	-0-	-3313	-0-	571	1	61143	2	Y	66	102
						73	9					
*10	67270 X	63523	-0-	-3747	-0-	597	1	62814	2	Y	102	146 1 58
						112	9					
*11	65100 X	61030	-0-	-4070	-0-	580	1	59984	2	Y	424	413 1 69
						466	9					
*12	64697 X	62217	-0-	-2480	-0-	582	1	61330	2	Y	277	162 1 184
						305	9					
*01	69831 X	69831	-0-	-0-	-0-	636	1	69182	2	Y	12	162 1 34
						13	9					
*02	63081 X	63081	-0-	-0-	-0-	572	1	62509	2	Y	-0-	34
*03	68545 X	68545	-0-	-0-	-0-	623	1	67922	2	Y	-0-	34
*04	64988 X	64988	-0-	-0-	-0-	601	1	64387	2	Y	-0-	34
*05	65239 X	65239	-0-	-0-	-0-	621	1	64618	2	Y	-0-	34
06	64514 X	64514	-0-	-0-	-0-	622	1	63567	2	Y	295	295 1 34
						325	9					
ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256												
*09	46800 X	42881	-0-	-3919	-0-	397	1	42484	2	Y	-0-	4
*10	48360 X	43497	-0-	-4863	-0-	410	1	43087	2	Y	-0-	-0-
*11	46800 X	41179	-0-	-5621	-0-	394	1	40731	2	Y	49	41 1 8
						54	9					
*12	46679 X	46679	-0-	-0-	-0-	438	1	46237	2	Y	4	9 1 3
						4	9					
*01	47764 X	47764	-0-	-0-	-0-	435	1	47329	2	Y	-0-	-0-
*02	40976 X	40976	-0-	-0-	-0-	372	1	40604	2	Y	-0-	-0-
*03	45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	414	1	45170	2	Y	-0-	-0-
*04	44572 X	44572	-0-	-0-	-0-	412	1	44160	2	Y	-0-	-0-
*05	44744 X	44744	-0-	-0-	-0-	426	1	44318	2	Y	-0-	-0-
06	42810 X	41365	-0-	-1445	-0-	399	1	40757	2	Y	190	190 1 -0-
						209	9					
KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981												
01	46500 X	38464	-0-	-8036	-0-	871	1	37593	3	N	-0-	-0-
02	42896 X	32670	-0-	-10226	-0-	736	1	31934	2	N	-0-	-0-
03	47492 X	34239	-0-	-13253	-0-	1053	1	33186	2	N	-0-	-0-
04	37230 X	30684	-0-	-6546	-0-	756	1	29928	2	N	-0-	-0-
05	38471 X	29683	-0-	-8788	-0-	783	1	28900	2	N	-0-	-0-
06	37230 X	28301	-0-	-8929	-0-	767	1	27534	2	N	-0-	-0-
MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196												
01	37169 X	36511	-0-	-658	-0-	203	1	36308	3	N	-0-	-0-
02	36312 X	36312	-0-	-0-	-0-	201	1	36111	2	N	-0-	-0-
03	37169 X	32956	-0-	-4213	-0-	82	1	32874	2	N	-0-	-0-
04	35970 X	31656	-0-	-4314	-0-	196	1	31460	2	N	-0-	-0-
05	37169 X	31122	-0-	-6047	-0-	206	1	30916	2	N	-0-	-0-
06	35970 X	27627	-0-	-8343	-0-	183	1	27444	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
01	68417 X	26823	-0-	-41594	-0-	149	1	26674	3	N	-0-	-0-
02	61796 X	28421	-0-	-33375	-0-	157	1	28264	2	N	-0-	-0-
03	67363 X	44625	-0-	-22738	-0-	111	1	44514	2	N	-0-	-0-
04	65190 X	41199	-0-	-23991	-0-	254	1	40945	2	N	-0-	-0-
05	64294 X	40505	-0-	-23789	-0-	268	1	40237	2	N	-0-	-0-
06	43200 X	39136	-0-	-4064	-0-	260	1	38876	2	N	-0-	-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803												
01	66619 X	60479	-0-	-6140	-0-	620	1	59859	3	N	-0-	-0-
02	60172 X	55174	-0-	-4998	-0-	614	1	54560	2	N	-0-	-0-
03	66030 X	59349	-0-	-6681	-0-	595	1	58754	2	N	-0-	-0-
04	61140 X	56498	-0-	-4642	-0-	587	1	55911	2	N	-0-	-0-
05	63178 X	55367	-0-	-7811	-0-	611	1	54756	2	N	-0-	-0-
06	59130 X	54935	-0-	-4195	-0-	595	1	54340	2	N	-0-	-0-
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11691 - 21889												
01	38533 X	34403	-0-	-4130	-0-	353	1	34050	3	N	-0-	-0-
02	34804 X	31200	-0-	-3604	-0-	347	1	30853	2	N	-0-	-0-
03	38130 X	33423	-0-	-4707	-0-	335	1	33088	2	N	-0-	-0-
04	35280 X	31675	-0-	-3605	-0-	329	1	31346	2	N	-0-	-0-
05	35929 X	31041	-0-	-4888	-0-	343	1	30698	2	N	-0-	-0-
06	33420 X	29858	-0-	-3562	-0-	324	1	29534	2	N	-0-	-0-
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897												
01	42873 X	31407	-0-	-11466	-0-	175	1	31232	3	N	-0-	-0-
02	38724 X	29510	-0-	-9214	-0-	163	1	29347	2	N	-0-	-0-
03	37696 X	30143	-0-	-7553	-0-	75	1	30068	2	N	-0-	-0-
04	31890 X	28096	-0-	-3794	-0-	174	1	27922	2	N	-0-	-0-
05	32519 X	27623	-0-	-4896	-0-	183	1	27440	2	N	-0-	-0-
06	31620 X	24395	-0-	-7225	-0-	162	1	24233	2	N	-0-	-0-
MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160												
01	57913 X	57913	-0-	-0-	-0-	322	1	57591	3	N	-0-	-0-
02	58912 X	48124	-0-	-10788	-0-	266	1	47858	2	N	-0-	-0-
03	65224 X	46162	-0-	-19062	-0-	115	1	46047	2	N	-0-	-0-
04	61950 X	42702	-0-	-19248	-0-	264	1	42438	2	N	-0-	-0-
05	64015 X	41982	-0-	-22033	-0-	278	1	41704	2	N	-0-	-0-
06	56040 X	38826	-0-	-17214	-0-	258	1	38568	2	N	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161												
01	38688 X	32033	-0-	-6655	-0-	292	1	31724	2	Y	15	32
						17	9					
02	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	302	1	32959	2	Y	-0-	32
03	37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	338	1	36874	2	Y	-0-	32
04	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	320	1	34260	2	Y	2	34
						2	9					
05	34800 X	34800	-0-	-0-	-0-	330	1	34382	2	Y	80	34
						88	9					
06	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	310	1	31650	2	Y	148	34
						163	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	53041 X	36462	-0-	-16579	-0-	93	1	36369	3	N	-0-			-0-
02	42952 X	32416	-0-	-10536	-0-	112	1	32304	2	N	-0-			-0-
03	44206 X	33985	-0-	-10221	-0-	75	1	33910	2	N	-0-			-0-
04	39240 X	31738	-0-	-7502	-0-	77	1	31661	2	N	-0-			-0-
05	38099 X	30686	-0-	-7413	-0-	82	1	30604	2	N	-0-			-0-
06	35280 X	29518	-0-	-5762	-0-	78	1	29440	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417														
01	47926 X	40394	-0-	-7532	-0-	103	1	40291	3	N	-0-			-0-
02	43288 X	36993	-0-	-6295	-0-	128	1	36865	2	N	-0-			-0-
03	47926 X	38577	-0-	-9349	-0-	85	1	38492	2	N	-0-			-0-
04	41640 X	36288	-0-	-5352	-0-	88	1	36200	2	N	-0-			-0-
05	42191 X	35085	-0-	-7106	-0-	94	1	34991	2	N	-0-			-0-
06	39630 X	31816	-0-	-7814	-0-	84	1	31732	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927														
01	55831 X	47123	-0-	-8708	-0-	120	1	47003	3	N	-0-			-0-
02	48104 X	42662	-0-	-5442	-0-	148	1	42514	2	N	-0-			-0-
03	52204 X	45266	-0-	-6938	-0-	99	1	45167	2	N	-0-			-0-
04	48960 X	43144	-0-	-5816	-0-	105	1	43039	2	N	-0-			-0-
05	49228 X	41712	-0-	-7516	-0-	111	1	41601	2	N	-0-			-0-
06	45720 X	41045	-0-	-4675	-0-	109	1	40936	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417														
01	57877 X	54244	-0-	-3633	-0-	953	1	53291	3	N	-0-			-0-
02	52500 X	49525	-0-	-2975	-0-	907	1	48618	2	N	-0-			-0-
03	58125 X	53261	-0-	-4864	-0-	930	1	52331	2	N	-0-			-0-
04	54810 X	50683	-0-	-4127	-0-	909	1	49774	2	N	-0-			-0-
05	56637 X	49689	-0-	-6948	-0-	943	1	48746	2	N	-0-			-0-
06	53070 X	47774	-0-	-5296	-0-	911	1	46863	2	N	-0-			-0-
HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008														
01	38936 X	33093	-0-	-5843	-0-	207	1	32886	3	N	-0-			-0-
02	33880 X	30234	-0-	-3646	-0-	190	1	30044	2	N	-0-			-0-
03	37510 X	31019	-0-	-6491	-0-	106	1	30913	2	N	-0-			-0-
04	35880 X	29735	-0-	-6145	-0-	208	1	29527	2	N	-0-			-0-
05	35743 X	31542	-0-	-4201	-0-	228	1	31314	2	N	-0-			-0-
06	32400 X	29051	-0-	-3349	-0-	210	1	28841	2	N	-0-			-0-
HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843														
01	29202 X	26395	-0-	-2807	-0-	165	1	26230	3	N	-0-			-0-
02	26376 X	23844	-0-	-2532	-0-	149	1	23695	2	N	-0-			-0-
03	29202 X	24038	-0-	-5164	-0-	83	1	23955	2	N	-0-			-0-
04	28260 X	24453	-0-	-3807	-0-	171	1	24282	2	N	-0-			-0-
05	28396 X	25939	-0-	-2457	-0-	187	1	25752	2	N	-0-			-0-
06	25560 X	23766	-0-	-1794	-0-	172	1	23594	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	34534 X	29570	-0-	-4964	-0-	185	1	29385	3	N	-0-	-0-
02	30044 X	26879	-0-	-3165	-0-	168	1	26711	2	N	-0-	-0-
03	33263 X	27689	-0-	-5574	-0-	95	1	27594	2	N	-0-	-0-
04	31890 X	26645	-0-	-5245	-0-	187	1	26458	2	N	-0-	-0-
05	31620 X	28264	-0-	-3356	-0-	204	1	28060	2	N	-0-	-0-
06	28800 X	26275	-0-	-2525	-0-	190	1	26085	2	N	-0-	-0-
HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916												
01	35526 X	30499	-0-	-5027	-0-	191	1	30308	3	N	-0-	-0-
02	31108 X	27951	-0-	-3157	-0-	175	1	27776	2	N	-0-	-0-
03	34441 X	28801	-0-	-5640	-0-	99	1	28702	2	N	-0-	-0-
04	33090 X	27746	-0-	-5344	-0-	194	1	27552	2	N	-0-	-0-
05	32488 X	29433	-0-	-3055	-0-	213	1	29220	2	N	-0-	-0-
06	29940 X	28179	-0-	-1761	-0-	204	1	27975	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111												
01	34627 X	30784	-0-	-3843	-0-	697	1	30087	3	N	-0-	-0-
02	31136 X	28152	-0-	-2984	-0-	635	1	27517	2	N	-0-	-0-
03	34472 X	28832	-0-	-5640	-0-	887	1	27945	2	N	-0-	-0-
04	30360 X	29452	-0-	-908	-0-	726	1	28726	2	N	-0-	-0-
05	31372 X	28491	-0-	-2881	-0-	752	1	27739	2	N	-0-	-0-
06	30150 X	29109	-0-	-1041	-0-	789	1	28320	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016												
01	36208 X	36040	-0-	-168	-0-	703	1	35337	3	N	-0-	-0-
02	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	643	1	32467	2	N	-0-	-0-
03	34875 X	33980	-0-	-895	-0-	711	1	33269	2	N	-0-	-0-
04	35970 X	32836	-0-	-3134	-0-	691	1	32145	2	N	-0-	-0-
05	37169 X	31754	-0-	-5415	-0-	714	1	31040	2	N	-0-	-0-
06	35490 X	27396	-0-	-8094	-0-	639	1	26757	2	N	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
01	46748 X	42240	-0-	-4508	-0-	416	1	41824	3	N	-0-	-0-
02	40908 X	38300	-0-	-2608	-0-	376	1	37924	2	N	-0-	-0-
03	43772 X	40023	-0-	-3749	-0-	285	1	39738	2	N	-0-	-0-
04	42420 X	39833	-0-	-2587	-0-	417	1	39416	2	N	-0-	-0-
05	43834 X	39805	-0-	-4029	-0-	438	1	39367	2	N	-0-	-0-
06	41040 X	37698	-0-	-3342	-0-	394	1	37304	2	N	-0-	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
01	39587 X	36262	-0-	-3325	-0-	147	1	36115	3	N	-0-	-0-
02	37856 X	34433	-0-	-3423	-0-	165	1	34268	2	N	-0-	-0-
03	41912 X	35111	-0-	-6801	-0-	130	1	34981	2	N	-0-	-0-
04	39540 X	33609	-0-	-5931	-0-	124	1	33485	2	N	-0-	-0-
05	39494 X	32869	-0-	-6625	-0-	76	1	32793	2	N	-0-	-0-
06	39362 X	39362	-0-	-0-	-0-	130	1	39232	2	N	-0-	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
01	38781 X	35528	-0-	-3253	-0-	144	1	35384	3	N	-0-	-0-
02	37240 X	33801	-0-	-3439	-0-	162	1	33639	2	N	-0-	-0-
03	41230 X	34630	-0-	-6600	-0-	128	1	34502	2	N	-0-	-0-
04	36960 X	33144	-0-	-3816	-0-	123	1	33021	2	N	-0-	-0-
05	37417 X	32413	-0-	-5004	-0-	75	1	32338	2	N	-0-	-0-
06	36210 X	36032	-0-	-178	-0-	119	1	35913	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	50964	X	41367	-0-	-9597	-0-	114 1	41253 3	N	-0-		-0-
02	43988	X	39011	-0-	-4977	-0-	144 1	38867 2	N	-0-		-0-
03	47275	X	43756	-0-	-3519	-0-	103 1	43653 2	N	-0-		-0-
04	43200	X	39854	-0-	-3346	-0-	106 1	39748 2	N	-0-		-0-
05	43307	X	39039	-0-	-4268	-0-	112 1	38927 2	N	-0-		-0-
06	42330	X	38909	-0-	-3421	-0-	105 1	38804 2	N	-0-		-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
01	79143	X	65018	-0-	-14125	-0-	180 1	64838 3	N	-0-		-0-
02	68600	X	59281	-0-	-9319	-0-	220 1	59061 2	N	-0-		-0-
03	73222	X	62689	-0-	-10533	-0-	147 1	62542 2	N	-0-		-0-
04	68340	X	59935	-0-	-8405	-0-	159 1	59776 2	N	-0-		-0-
05	68572	X	58710	-0-	-9862	-0-	169 1	58541 2	N	-0-		-0-
06	63510	X	57257	-0-	-6253	-0-	154 1	57103 2	N	-0-		-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
01	68448	X	59032	-0-	-9416	-0-	163 1	58869 3	N	-0-		-0-
02	59500	X	53444	-0-	-6056	-0-	198 1	53246 2	N	-0-		-0-
03	63984	X	56787	-0-	-7197	-0-	133 1	56654 2	N	-0-		-0-
04	60990	X	50464	-0-	-10526	-0-	134 1	50330 2	N	-0-		-0-
05	61690	X	49432	-0-	-12258	-0-	142 1	49290 2	N	-0-		-0-
06	57270	X	54257	-0-	-3013	-0-	146 1	54111 2	N	-0-		-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862												
01	43648	X	37746	-0-	-5902	-0-	88 1	37658 3	N	-0-		-0-
02	40292	X	33101	-0-	-7191	-0-	123 1	32978 2	N	-0-		-0-
03	44609	X	35852	-0-	-8757	-0-	100 1	35752 2	N	-0-		-0-
04	44068	X	44068	-0-	-0-	-0-	68 1	44000 2	N	-0-		-0-
05	39463	X	24340	-0-	-15123	-0-	36 1	24304 2	N	-0-		-0-
06	56251	X	56251	-0-	-0-	-0-	83 1	56168 2	N	-0-		-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816												
01	36859	X	34825	-0-	-2034	-0-	141 1	34684 3	N	-0-		-0-
02	37128	X	32924	-0-	-4204	-0-	157 1	32767 2	N	-0-		-0-
03	41106	X	33759	-0-	-7347	-0-	125 1	33634 2	N	-0-		-0-
04	38446	X	38446	-0-	-0-	-0-	142 1	38304 2	N	-0-		-0-
05	37851	X	37599	-0-	-252	-0-	87 1	37512 2	N	-0-		-0-
06	45138	X	45138	-0-	-0-	-0-	149 1	44989 2	N	-0-		-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655												
01	62744	X	61217	-0-	-1527	-0-	27 1	61190 3	N	-0-		-0-
02	56672	X	47414	-0-	-9258	-0-	66 1	47348 2	N	-0-		-0-
03	62744	X	53690	-0-	-9054	-0-	53690 2		N	-0-		-0-
04	60720	X	47897	-0-	-12823	-0-	9 1	47888 2	N	-0-		-0-
05	62744	X	29694	-0-	-33050	-0-	8 1	29686 2	N	-0-		-0-
06	59250	X	56365	-0-	-2885	-0-	13 1	56352 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																		
MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	60889 X	60889	-0-	-0-	-0-			141	1	60748	3	N	-0-					-0-
02	54153 X	54153	-0-	-0-	-0-			201	1	53952	2	N	-0-					-0-
03	64505 X	64505	-0-	-0-	-0-			180	1	64325	2	N	-0-					-0-
04	88974 X	88974	-0-	-0-	-0-			137	1	88837	2	N	-0-					-0-
05	50809 X	49145	-0-	-1664	-0-			74	1	49071	2	N	-0-					-0-
06	92517 X	92517	-0-	-0-	-0-			137	1	92380	2	N	-0-					-0-
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933																		
01	63994 X	63994	-0-	-0-	-0-			28	1	63966	3	N	-0-					-0-
02	59617 X	59617	-0-	-0-	-0-			82	1	59535	2	N	-0-					-0-
03	59231 X	59231	-0-	-0-	-0-			59231	2			N	-0-					-0-
04	55050 X	48495	-0-	-6555	-0-			9	1	48486	2	N	-0-					-0-
05	56885 X	30065	-0-	-26820	-0-			8	1	30057	2	N	-0-					-0-
06	55050 X	36985	-0-	-18065	-0-			9	1	36976	2	N	-0-					-0-
MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192																		
01	63550 X	55338	-0-	-8212	-0-			128	1	55210	3	N	-0-					-0-
02	57400 X	32488	-0-	-24912	-0-			121	1	32367	2	N	-0-					-0-
03	63302 X	17170	-0-	-46132	-0-			48	1	17122	2	N	-0-					-0-
04	69861 X	69861	-0-	-0-	-0-			107	1	69754	2	N	-0-					-0-
05	58466 X	38588	-0-	-19878	-0-			58	1	38530	2	N	-0-					-0-
06	73016 X	73016	-0-	-0-	-0-			108	1	72908	2	N	-0-					-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314																		
01	48763 X	45669	-0-	-3094	-0-			249	1	45420	3	N	-0-					-0-
02	45724 X	39310	-0-	-6414	-0-			220	1	39090	2	N	-0-					-0-
03	50623 X	42078	-0-	-8545	-0-			108	1	41970	2	N	-0-					-0-
04	45990 X	41153	-0-	-4837	-0-			251	1	40902	2	N	-0-					-0-
05	47523 X	39316	-0-	-8207	-0-			260	1	39056	2	N	-0-					-0-
06	44190 X	38445	-0-	-5745	-0-			248	1	38197	2	N	-0-					-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131																		
01	35371 X	33933	-0-	-1438	-0-			185	1	33748	3	N	-0-					-0-
02	33124 X	29156	-0-	-3968	-0-			163	1	28993	2	N	-0-					-0-
03	36673 X	31886	-0-	-4787	-0-			82	1	31804	2	N	-0-					-0-
04	33660 X	31275	-0-	-2385	-0-			191	1	31084	2	N	-0-					-0-
05	34782 X	29879	-0-	-4903	-0-			197	1	29682	2	N	-0-					-0-
06	32850 X	28209	-0-	-4641	-0-			182	1	28027	2	N	-0-					-0-
BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221																		
01	61225 X	54600	-0-	-6625	-0-			319	1	54281	3	N	-0-					-0-
02	52528 X	50117	-0-	-2411	-0-			295	1	49822	2	N	-0-					-0-
03	57474 X	52912	-0-	-4562	-0-			156	1	52756	2	N	-0-					-0-
04	55620 X	51694	-0-	-3926	-0-			338	1	51356	2	N	-0-					-0-
05	56451 X	51508	-0-	-4943	-0-			358	1	51150	2	N	-0-					-0-
06	53700 X	47403	-0-	-6297	-0-			330	1	47073	2	N	-0-					-0-
BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115																		
01	87513 X	78353	-0-	-9160	-0-			458	1	77895	3	N	-0-					-0-
02	75656 X	70466	-0-	-5190	-0-			415	1	70051	2	N	-0-					-0-
03	83483 X	74653	-0-	-8830	-0-			221	1	74432	2	N	-0-					-0-
04	80790 X	73099	-0-	-7691	-0-			478	1	72621	2	N	-0-					-0-
05	82088 X	72836	-0-	-9252	-0-			507	1	72329	2	N	-0-					-0-
06	75840 X	71188	-0-	-4652	-0-			495	1	70693	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC													//CONT.// 16032 300									
G.D. MCKAY HV UNIT B													//CONT.// 102211									
WELL #: 2H													RRCID -> 290571		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 10971		PERF.11573 - 21695			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01		49135 X	41849	-0-	-7286	-0-	267	1	41582	3	N	-0-					-0-					
02		41888 X	37576	-0-	-4312	-0-	243	1	37333	2	N	-0-					-0-					
03		44640 X	38815	-0-	-5825	-0-	136	1	38679	2	N	-0-					-0-					
04		42930 X	37945	-0-	-4985	-0-	271	1	37674	2	N	-0-					-0-					
05		43648 X	38470	-0-	-5178	-0-	289	1	38181	2	N	-0-					-0-					
06		40500 X	34090	-0-	-6410	-0-	260	1	33830	2	N	-0-					-0-					
G.D. MCKAY HV UNIT C													WELL #: 3H		RRCID -> 290573		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11102 - 23301	
01		44826 X	39294	-0-	-5532	-0-	251	1	39043	3	N	-0-					-0-					
02		41552 X	33957	-0-	-7595	-0-	219	1	33738	2	N	-0-					-0-					
03		46004 X	37916	-0-	-8088	-0-	133	1	37783	2	N	-0-					-0-					
04		41910 X	36165	-0-	-5745	-0-	259	1	35906	2	N	-0-					-0-					
05		41695 X	36666	-0-	-5029	-0-	276	1	36390	2	N	-0-					-0-					
06		38040 X	34240	-0-	-3800	-0-	261	1	33979	2	N	-0-					-0-					
G.D. MCKAY HV UNIT G													WELL #: 7H		RRCID -> 290577		COMPL. DATE 11/04/2020		TOTAL DEPTH 11083		PERF.11410 - 21747	
01		47363 X	47363	-0-	-0-	-0-	419	1	46944	3	N	-0-					-0-					
02		43064 X	42591	-0-	-473	-0-	207	1	42384	2	N	-0-					-0-					
03		47678 X	43644	-0-	-4034	-0-	86	1	43558	2	N	-0-					-0-					
04		53919 X	53919	-0-	-0-	-0-	293	1	53626	2	N	-0-					-0-					
05		51555 X	51555	-0-	-0-	-0-	303	1	51252	2	N	-0-					-0-					
06		50758 X	50758	-0-	-0-	-0-	293	1	50465	2	N	-0-					-0-					
G.D. MCKAY HV UNIT F													WELL #: 6H		RRCID -> 290578		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 10941		PERF.11383 - 21211	
01		47988 X	41702	-0-	-6286	-0-	233	1	41469	3	N	-0-					-0-					
02		46900 X	37267	-0-	-9633	-0-	211	1	37056	2	N	-0-					-0-					
03		51925 X	38465	-0-	-13460	-0-	108	1	38357	2	N	-0-					-0-					
04		43620 X	36493	-0-	-7127	-0-	235	1	36258	2	N	-0-					-0-					
05		42408 X	35470	-0-	-6938	-0-	245	1	35225	2	N	-0-					-0-					
06		40350 X	32933	-0-	-7417	-0-	231	1	32702	2	N	-0-					-0-					
BRYSON A1 HV UNIT C													WELL #: 3H		RRCID -> 290580		COMPL. DATE 08/16/2020		TOTAL DEPTH 10969		PERF.11377 - 21280	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
SANDY HV UNIT A													WELL #: 1H		RRCID -> 290581		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11640 - 21276	
01		70680 X	53822	-0-	-16858	-0-	383	1	53439	3	N	-0-					-0-					
02		57848 X	47495	-0-	-10353	-0-	342	1	47153	2	N	-0-					-0-					
03		62124 X	48144	-0-	-13980	-0-	215	1	47929	2	N	-0-					-0-					
04		56610 X	45216	-0-	-11394	-0-	365	1	44851	2	N	-0-					-0-					
05		55676 X	42681	-0-	-12995	-0-	376	1	42305	2	N	-0-					-0-					
06		52080 X	39107	-0-	-12973	-0-	348	1	38759	2	N	-0-					-0-					
SANDY HV UNIT B													WELL #: 2H		RRCID -> 290582		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 10971		PERF.11489 - 20524	
01		57567 X	45349	-0-	-12218	-0-	323	1	45026	3	N	-0-					-0-					
02		47628 X	41043	-0-	-6585	-0-	296	1	40747	2	N	-0-					-0-					
03		50127 X	42148	-0-	-7979	-0-	188	1	41960	2	N	-0-					-0-					
04		46560 X	41914	-0-	-4646	-0-	338	1	41576	2	N	-0-					-0-					
05		45849 X	39564	-0-	-6285	-0-	348	1	39216	2	N	-0-					-0-					
06		43980 X	36978	-0-	-7002	-0-	329	1	36649	2	N	-0-					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	81434 X	81434	-0-	-0-	-0-	36 1	81398 3	N	-0-		-0-	-0-
02	73473 X	73473	-0-	-0-	-0-	102 1	73371 2	N	-0-		-0-	-0-
03	78634 X	78634	-0-	-0-	-0-	78634 2		N	-0-		-0-	-0-
04	76020 X	75924	-0-	-96	-0-	14 1	75910 2	N	-0-		-0-	-0-
05	78554 X	47070	-0-	-31484	-0-	13 1	47057 2	N	-0-		-0-	-0-
06	76020 X	32046	-0-	-43974	-0-	7 1	32039 2	N	-0-		-0-	-0-
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
01	51002 X	51002	-0-	-0-	-0-	118 1	50884 3	N	-0-		-0-	-0-
02	52108 X	29579	-0-	-22529	-0-	110 1	29469 2	N	-0-		-0-	-0-
03	57691 X	20042	-0-	-37649	-0-	56 1	19986 2	N	-0-		-0-	-0-
04	71943 X	71943	-0-	-0-	-0-	110 1	71833 2	N	-0-		-0-	-0-
05	54963 X	39738	-0-	-15225	-0-	60 1	39678 2	N	-0-		-0-	-0-
06	74891 X	74891	-0-	-0-	-0-	111 1	74780 2	N	-0-		-0-	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
01	69750 X	62992	-0-	-6758	-0-	397 1	62595 3	N	-0-		-0-	1
02	59724 X	55926	-0-	-3798	-0-	357 1	55569 2	N	-0-		-0-	1
03	60061 X	58748	-0-	-7313	-0-	204 1	58544 2	N	-0-		-0-	1
04	62040 X	57130	-0-	-4910	-0-	402 1	56728 2	N	-0-	1 1	-0-	-0-
05	63922 X	52722	-0-	-11200	-0-	409 1	52313 2	N	-0-		-0-	-0-
06	60960 X	54332	-0-	-6628	-0-	402 1	53930 2	N	-0-		-0-	-0-
G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
01	42873 X	39470	-0-	-3403	-0-	221 1	39249 3	N	-0-		-0-	-0-
02	47124 X	36628	-0-	-10496	-0-	208 1	36420 2	N	-0-		-0-	-0-
03	52173 X	37700	-0-	-14473	-0-	106 1	37594 2	N	-0-		-0-	-0-
04	42480 X	35305	-0-	-7175	-0-	227 1	35078 2	N	-0-		-0-	-0-
05	41664 X	34315	-0-	-7349	-0-	237 1	34078 2	N	-0-		-0-	-0-
06	39240 X	30348	-0-	-8892	-0-	213 1	30135 2	N	-0-		-0-	-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
01	46097 X	44851	-0-	-1246	-0-	244 1	44607 3	N	-0-		-0-	-0-
02	44744 X	39679	-0-	-5065	-0-	222 1	39457 2	N	-0-		-0-	-0-
03	49538 X	41733	-0-	-7805	-0-	108 1	41625 2	N	-0-		-0-	-0-
04	44850 X	41528	-0-	-3322	-0-	253 1	41275 2	N	-0-		-0-	-0-
05	46345 X	39675	-0-	-6670	-0-	262 1	39413 2	N	-0-		-0-	-0-
06	43410 X	40695	-0-	-2715	-0-	262 1	40433 2	N	-0-		-0-	-0-
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
01	37665 X	35442	-0-	-2223	-0-	193 1	35249 3	N	-0-		-0-	-0-
02	35448 X	30259	-0-	-5189	-0-	169 1	30090 2	N	-0-		-0-	-0-
03	39246 X	32821	-0-	-6425	-0-	85 1	32736 2	N	-0-		-0-	-0-
04	35430 X	34261	-0-	-1169	-0-	209 1	34052 2	N	-0-		-0-	-0-
05	36611 X	32732	-0-	-3879	-0-	216 1	32516 2	N	-0-		-0-	-0-
06	34290 X	32809	-0-	-1481	-0-	211 1	32598 2	N	-0-		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	41726 X	36545	-0-	-5181	-0-	205	1	36340	3	N	-0-			-0-
02	36260 X	33751	-0-	-2509	-0-	191	1	33560	2	N	-0-			-0-
03	39246 X	35504	-0-	-3742	-0-	99	1	35405	2	N	-0-			-0-
04	36450 X	34893	-0-	-1557	-0-	224	1	34669	2	N	-0-			-0-
05	37665 X	33915	-0-	-3750	-0-	235	1	33680	2	N	-0-			-0-
06	36150 X	31601	-0-	-4549	-0-	221	1	31380	2	N	-0-			-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304														
01	56976 X	56976	-0-	-0-	-0-	215	1	56761	3	N	-0-			-0-
02	44327 X	44327	-0-	-0-	-0-	202	1	44125	2	N	-0-			-0-
03	45586 X	45586	-0-	-0-	-0-	533	1	45053	2	N	-0-			-0-
04	54120 X	43025	-0-	-11095	-0-	224	1	42801	2	N	-0-			-0-
05	55924 X	41565	-0-	-14359	-0-	234	1	41331	2	N	-0-			-0-
06	54120 X	39597	-0-	-14523	-0-	219	1	39378	2	N	-0-			-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195														
01	50220 X	44647	-0-	-5573	-0-	338	1	44309	3	N	-0-			-0-
02	43932 X	39711	-0-	-4221	-0-	306	1	39405	2	N	-0-			-0-
03	47368 X	42085	-0-	-5283	-0-	203	1	41882	2	N	-0-			-0-
04	46410 X	41231	-0-	-5179	-0-	344	1	40887	2	N	-0-			-0-
05	47957 X	40328	-0-	-7629	-0-	360	1	39968	2	N	-0-			-0-
06	43200 X	38913	-0-	-4287	-0-	344	1	38569	2	N	-0-			-0-
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340														
01	50096 X	44330	-0-	-5766	-0-	336	1	43994	3	N	-0-			-0-
02	43204 X	39116	-0-	-4088	-0-	301	1	38815	2	N	-0-			-0-
03	46283 X	41317	-0-	-4966	-0-	200	1	41117	2	N	-0-			-0-
04	45360 X	40595	-0-	-4765	-0-	339	1	40256	2	N	-0-			-0-
05	46872 X	39707	-0-	-7165	-0-	355	1	39352	2	N	-0-			-0-
06	42900 X	38085	-0-	-4815	-0-	337	1	37748	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379														
01	60940 X	60940	-0-	-0-	-0-	539	1	60401	3	N	-0-			-0-
02	56308 X	52535	-0-	-3773	-0-	256	1	52279	2	N	-0-			-0-
03	62341 X	53029	-0-	-9312	-0-	105	1	52924	2	N	-0-			-0-
04	62323 X	62323	-0-	-0-	-0-	338	1	61985	2	N	-0-			-0-
05	62341 X	59590	-0-	-2751	-0-	350	1	59240	2	N	-0-			-0-
06	60643 X	60643	-0-	-0-	-0-	350	1	60293	2	N	-0-			-0-
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006														
01	61504 X	54770	-0-	-6734	-0-	345	1	54425	3	N	-0-			1
02	53956 X	49044	-0-	-4912	-0-	313	1	48731	2	N	-0-			1
03	58156 X	51757	-0-	-6399	-0-	179	1	51578	2	N	-0-			1
04	54540 X	50662	-0-	-3878	-0-	357	1	50305	2	N	-0-	1 1		-0-
05	55862 X	46753	-0-	-9109	-0-	362	1	46391	2	N	-0-			-0-
06	53010 X	48316	-0-	-4694	-0-	358	1	47958	2	N	-0-			-0-
G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050														
01	47461 X	39588	-0-	-7873	-0-	253	1	39335	3	N	-0-			-0-
02	39704 X	36447	-0-	-3257	-0-	236	1	36211	2	N	-0-			-0-
03	41881 X	38017	-0-	-3864	-0-	134	1	37883	2	N	-0-			-0-
04	39840 X	35524	-0-	-4316	-0-	254	1	35270	2	N	-0-			-0-
05	40238 X	36016	-0-	-4222	-0-	271	1	35745	2	N	-0-			-0-
06	39060 X	33462	-0-	-5598	-0-	255	1	33207	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	54701 X	54701	-0-	-0-	-0-	207	1	54494	3	N	-0-	-0-
02	41949 X	41949	-0-	-0-	-0-	191	1	41758	2	N	-0-	-0-
03	42952 X	42952	-0-	-0-	-0-	502	1	42450	2	N	-0-	-0-
04	40404 X	40404	-0-	-0-	-0-	210	1	40194	2	N	-0-	-0-
05	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	219	1	38813	2	N	-0-	-0-
06	37560 X	37182	-0-	-378	-0-	206	1	36976	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
01	57312 X	57312	-0-	-0-	-0-	217	1	57095	3	N	-0-	-0-
02	43957 X	43957	-0-	-0-	-0-	200	1	43757	2	N	-0-	-0-
03	45212 X	45212	-0-	-0-	-0-	529	1	44683	2	N	-0-	-0-
04	49980 X	42909	-0-	-7071	-0-	223	1	42686	2	N	-0-	-0-
05	51646 X	41453	-0-	-10193	-0-	233	1	41220	2	N	-0-	-0-
06	49980 X	38452	-0-	-11528	-0-	213	1	38239	2	N	-0-	-0-
FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518												
01	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	256	1	47942	3	N	-0-	-0-
02	43850 X	43850	-0-	-0-	-0-	232	1	43618	2	N	-0-	-0-
03	45579 X	45579	-0-	-0-	-0-	567	1	45012	2	N	-0-	-0-
04	54120 X	43595	-0-	-10525	-0-	260	1	43335	2	N	-0-	-0-
05	55924 X	42117	-0-	-13807	-0-	271	1	41846	2	N	-0-	-0-
06	46980 X	41606	-0-	-5374	-0-	261	1	41345	2	N	-0-	-0-
KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320												
01	53884 X	53884	-0-	-0-	-0-	204	1	53680	3	N	-0-	-0-
02	42006 X	42006	-0-	-0-	-0-	192	1	41814	2	N	-0-	-0-
03	41192 X	41192	-0-	-0-	-0-	482	1	40710	2	N	-0-	-0-
04	45840 X	40515	-0-	-5325	-0-	211	1	40304	2	N	-0-	-0-
05	47368 X	39139	-0-	-8229	-0-	220	1	38919	2	N	-0-	-0-
06	45840 X	35965	-0-	-9875	-0-	199	1	35766	2	N	-0-	-0-
FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560												
01	52391 X	52391	-0-	-0-	-0-	278	1	52113	3	N	-0-	-0-
02	47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	251	1	47278	2	N	-0-	-0-
03	49626 X	49626	-0-	-0-	-0-	617	1	49009	2	N	-0-	-0-
04	57810 X	47024	-0-	-10786	-0-	280	1	46744	2	N	-0-	-0-
05	59737 X	45430	-0-	-14307	-0-	292	1	45138	2	N	-0-	-0-
06	50910 X	44544	-0-	-6366	-0-	279	1	44265	2	N	-0-	-0-
GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970												
01	40737 X	40737	-0-	-0-	-0-	190	1	40547	3	N	-0-	-0-
02	41720 X	37019	-0-	-4701	-0-	165	1	36854	2	N	-0-	-0-
03	46190 X	38285	-0-	-7905	-0-	441	1	37844	2	N	-0-	-0-
04	44700 X	36492	-0-	-8208	-0-	183	1	36309	2	N	-0-	-0-
05	43493 X	35253	-0-	-8240	-0-	191	1	35062	2	N	-0-	-0-
06	39660 X	34160	-0-	-5500	-0-	181	1	33979	2	N	-0-	-0-
FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750												
01	57207 X	57207	-0-	-0-	-0-	304	1	56903	3	N	-0-	-0-
02	51658 X	51658	-0-	-0-	-0-	273	1	51385	2	N	-0-	-0-
03	53807 X	53807	-0-	-0-	-0-	669	1	53138	2	N	-0-	-0-
04	63360 X	51461	-0-	-11899	-0-	306	1	51155	2	N	-0-	-0-
05	65472 X	49716	-0-	-15756	-0-	319	1	49397	2	N	-0-	-0-
06	55350 X	49481	-0-	-5869	-0-	310	1	49171	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	37695 X	37695 -0-	-0-	-0-	200	1	37495	3	N	-0-		-0-
02	35015 X	35015 -0-	-0-	-0-	185	1	34830	2	N	-0-		-0-
03	36278 X	36278 -0-	-0-	-0-	451	1	35827	2	N	-0-		-0-
04	39600 X	34444 -0-	-5156	-0-	205	1	34239	2	N	-0-		-0-
05	40920 X	33276 -0-	-7644	-0-	214	1	33062	2	N	-0-		-0-
06	37530 X	31249 -0-	-6281	-0-	196	1	31053	2	N	-0-		-0-
GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365												
01	26939 X	19719 -0-	-7220	-0-	92	1	19627	3	N	-0-		-0-
02	27104 X	23553 -0-	-3551	-0-	105	1	23448	2	N	-0-		-0-
03	30008 X	26791 -0-	-3217	-0-	308	1	26483	2	N	-0-		-0-
04	23970 X	23837 -0-	-133	-0-	120	1	23717	2	N	-0-		-0-
05	25947 X	23027 -0-	-2920	-0-	125	1	22902	2	N	-0-		-0-
06	25920 X	21622 -0-	-4298	-0-	114	1	21508	2	N	-0-		-0-
GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187												
01	40864 X	40864 -0-	-0-	-0-	191	1	40673	3	N	-0-		-0-
02	41104 X	38112 -0-	-2992	-0-	170	1	37942	2	N	-0-		-0-
03	45508 X	38980 -0-	-6528	-0-	449	1	38531	2	N	-0-		-0-
04	44040 X	36878 -0-	-7162	-0-	185	1	36693	2	N	-0-		-0-
05	42005 X	35625 -0-	-6380	-0-	193	1	35432	2	N	-0-		-0-
06	40830 X	34390 -0-	-6440	-0-	182	1	34208	2	N	-0-		-0-
GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429												
01	51677 X	34739 -0-	-16938	-0-	162	1	34577	3	N	-0-		-0-
02	65436 X	51449 -0-	-13987	-0-	230	1	51219	2	N	-0-		-0-
03	72447 X	56121 -0-	-16326	-0-	646	1	55475	2	N	-0-		-0-
04	70110 X	55905 -0-	-14205	-0-	280	1	55625	2	N	-0-		-0-
05	61721 X	54007 -0-	-7714	-0-	293	1	53714	2	N	-0-		-0-
06	55110 X	51455 -0-	-3655	-0-	272	1	51183	2	N	-0-		-0-
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236												
01	68882 X	51448 -0-	-17434	-0-	265	1	51183	3	N	-0-		-0-
02	62216 X	44713 -0-	-17503	-0-	240	1	44473	2	N	-0-		-0-
03	68882 X	45872 -0-	-23010	-0-	109	1	45763	2	N	-0-		-0-
04	57180 X	43355 -0-	-13825	-0-	262	1	43093	2	N	-0-		-0-
05	55149 X	42341 -0-	-12808	-0-	274	1	42067	2	N	-0-		-0-
06	49800 X	37025 -0-	-12775	-0-	245	1	36780	2	N	-0-		-0-
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976												
01	66650 X	54066 -0-	-12584	-0-	279	1	53787	3	N	-0-		-0-
02	60200 X	46242 -0-	-13958	-0-	249	1	45993	2	N	-0-		-0-
03	66650 X	46646 -0-	-20004	-0-	111	1	46535	2	N	-0-		-0-
04	64500 X	43904 -0-	-20596	-0-	265	1	43639	2	N	-0-		-0-
05	59458 X	42877 -0-	-16581	-0-	278	1	42599	2	N	-0-		-0-
06	52320 X	37531 -0-	-14789	-0-	248	1	37283	2	N	-0-		-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116												
01	84165 X	69574 -0-	-14591	-0-	425	1	69149	3	N	-0-		-0-
02	72324 X	62478 -0-	-9846	-0-	386	1	62092	2	N	-0-		-0-
03	76632 X	65274 -0-	-11358	-0-	212	1	65062	2	N	-0-		-0-
04	71670 X	62780 -0-	-8890	-0-	431	1	62349	2	N	-0-		-0-
05	73067 X	62990 -0-	-10077	-0-	458	1	62532	2	N	-0-		-0-
06	67320 X	59942 -0-	-7378	-0-	433	1	59509	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	74307 X	58128	-0-	-16179	-0-	300	1	57828	3	N	-0-			-0-
02	67116 X	50423	-0-	-16693	-0-	271	1	50152	2	N	-0-			-0-
03	74307 X	52295	-0-	-22012	-0-	124	1	52171	2	N	-0-			-0-
04	71910 X	49823	-0-	-22087	-0-	301	1	49522	2	N	-0-			-0-
05	70711 X	48657	-0-	-22054	-0-	315	1	48342	2	N	-0-			-0-
06	56250 X	44669	-0-	-11581	-0-	295	1	44374	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565														
01	58311 X	50801	-0-	-7510	-0-	285	1	50516	3	N	-0-			-0-
02	52052 X	45600	-0-	-6452	-0-	259	1	45341	2	N	-0-			-0-
03	56823 X	47805	-0-	-9018	-0-	131	1	47674	2	N	-0-			-0-
04	52350 X	46992	-0-	-5358	-0-	297	1	46695	2	N	-0-			-0-
05	54095 X	46690	-0-	-7405	-0-	314	1	46376	2	N	-0-			-0-
06	49170 X	43273	-0-	-5897	-0-	291	1	42982	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126														
01	65162 X	55748	-0-	-9414	-0-	340	1	55408	3	N	-0-			-0-
02	56924 X	49691	-0-	-7233	-0-	307	1	49384	2	N	-0-			-0-
03	59892 X	52333	-0-	-7559	-0-	170	1	52163	2	N	-0-			-0-
04	56160 X	50589	-0-	-5571	-0-	347	1	50242	2	N	-0-			-0-
05	57319 X	50757	-0-	-6562	-0-	369	1	50388	2	N	-0-			-0-
06	53940 X	48149	-0-	-5791	-0-	348	1	47801	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479														
01	42687 X	37179	-0-	-5508	-0-	193	1	36986	3	N	-0-			-0-
02	37716 X	33338	-0-	-4378	-0-	175	1	33163	2	N	-0-			-0-
03	39990 X	34756	-0-	-5234	-0-	79	1	34677	2	N	-0-			-0-
04	36930 X	34023	-0-	-2907	-0-	199	1	33824	2	N	-0-			-0-
05	37944 X	34177	-0-	-3767	-0-	213	1	33964	2	N	-0-			-0-
06	35970 X	33600	-0-	-2370	-0-	206	1	33394	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549														
01	54064 X	45919	-0-	-8145	-0-	238	1	45681	3	N	-0-			-0-
02	46928 X	41237	-0-	-5691	-0-	216	1	41021	2	N	-0-			-0-
03	49290 X	42997	-0-	-6293	-0-	98	1	42899	2	N	-0-			-0-
04	46260 X	41850	-0-	-4410	-0-	245	1	41605	2	N	-0-			-0-
05	47430 X	42040	-0-	-5390	-0-	262	1	41778	2	N	-0-			-0-
06	44430 X	38952	-0-	-5478	-0-	239	1	38713	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569														
01	47988 X	41476	-0-	-6512	-0-	215	1	41261	3	N	-0-			-0-
02	42756 X	37124	-0-	-5632	-0-	195	1	36929	2	N	-0-			-0-
03	44702 X	38813	-0-	-5889	-0-	88	1	38725	2	N	-0-			-0-
04	41820 X	37888	-0-	-3932	-0-	222	1	37666	2	N	-0-			-0-
05	43121 X	38059	-0-	-5062	-0-	237	1	37822	2	N	-0-			-0-
06	40140 X	37540	-0-	-2600	-0-	231	1	37309	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795														
01	66030 X	55516	-0-	-10514	-0-	288	1	55228	3	N	-0-			-0-
02	57288 X	49468	-0-	-7820	-0-	259	1	49209	2	N	-0-			-0-
03	60450 X	51856	-0-	-8594	-0-	118	1	51738	2	N	-0-			-0-
04	56400 X	50528	-0-	-5872	-0-	296	1	50232	2	N	-0-			-0-
05	57815 X	50756	-0-	-7059	-0-	316	1	50440	2	N	-0-			-0-
06	53730 X	47769	-0-	-5961	-0-	293	1	47476	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	65565	X	57193	-0-	-8372	-0-	321	1	56872	3	N	-0-	-0-
02	58548	X	50656	-0-	-7892	-0-	288	1	50368	2	N	-0-	-0-
03	63550	X	53107	-0-	-10443	-0-	145	1	52962	2	N	-0-	-0-
04	58830	X	51391	-0-	-7439	-0-	324	1	51067	2	N	-0-	-0-
05	60791	X	51061	-0-	-9730	-0-	343	1	50718	2	N	-0-	-0-
06	55350	X	49013	-0-	-6337	-0-	330	1	48683	2	N	-0-	-0-
BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293													
01	68324	X	61586	-0-	-6738	-0-	81	1	61505	3	N	-0-	-0-
02	59668	X	56364	-0-	-3304	-0-	127	1	56237	2	N	-0-	-0-
03	65503	X	60152	-0-	-5351	-0-	54	1	60098	2	N	-0-	-0-
04	62280	X	57329	-0-	-4951	-0-	64	1	57265	2	N	-0-	-0-
05	64356	X	56215	-0-	-8141	-0-	70	1	56145	2	N	-0-	-0-
06	60390	X	54081	-0-	-6309	-0-	65	1	54016	2	N	-0-	-0-
BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466													
01	53785	X	48961	-0-	-4824	-0-	65	1	48896	3	N	-0-	-0-
02	47292	X	45891	-0-	-1401	-0-	103	1	45788	2	N	-0-	-0-
03	52359	X	47515	-0-	-4844	-0-	43	1	47472	2	N	-0-	-0-
04	49500	X	45754	-0-	-3746	-0-	51	1	45703	2	N	-0-	-0-
05	51150	X	44866	-0-	-6284	-0-	56	1	44810	2	N	-0-	-0-
06	49170	X	45290	-0-	-3880	-0-	55	1	45235	2	N	-0-	-0-
BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166													
01	73749	X	73725	-0-	-24	-0-	245	1	73480	3	N	-0-	-0-
02	70000	X	62584	-0-	-7416	-0-	277	1	62307	2	N	-0-	-0-
03	77500	X	65592	-0-	-11908	-0-	209	1	65383	2	N	-0-	-0-
04	85500	X	28479	-0-	-57021	-0-	86	1	28393	2	N	-0-	-0-
05	88350	X	47639	-0-	-40711	-0-	175	1	47464	2	N	-0-	-0-
06	71340	X	49263	-0-	-22077	-0-	175	1	49088	2	N	-0-	-0-
BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166													
01	63209	X	59746	-0-	-3463	-0-	198	1	59548	3	N	-0-	-0-
02	56868	X	52309	-0-	-4559	-0-	232	1	52077	2	N	-0-	-0-
03	62837	X	54436	-0-	-8401	-0-	174	1	54262	2	N	-0-	-0-
04	64710	X	32391	-0-	-32319	-0-	98	1	32293	2	N	-0-	-0-
05	66867	X	54182	-0-	-12685	-0-	199	1	53983	2	N	-0-	-0-
06	62074	X	62074	-0-	-0-	-0-	221	1	61853	2	N	-0-	-0-
SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801													
01	53010	X	18194	-0-	-34816	-0-	94	1	18100	3	N	-0-	-0-
02	27496	X	10077	-0-	-17419	-0-	54	1	10023	2	N	-0-	-0-
03	22599	X	16055	-0-	-6544	-0-	38	1	16017	2	N	-0-	-0-
04	19830	X	15292	-0-	-4538	-0-	92	1	15200	2	N	-0-	-0-
05	20336	X	14935	-0-	-5401	-0-	97	1	14838	2	N	-0-	-0-
06	17610	X	12266	-0-	-5344	-0-	81	1	12185	2	N	-0-	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514													
01	46500	X	41452	-0-	-5048	-0-	233	1	41219	3	N	-0-	-0-
02	41496	X	37306	-0-	-4190	-0-	212	1	37094	2	N	-0-	-0-
03	45384	X	38893	-0-	-6491	-0-	107	1	38786	2	N	-0-	-0-
04	42420	X	38230	-0-	-4190	-0-	241	1	37989	2	N	-0-	-0-
05	43834	X	37984	-0-	-5850	-0-	255	1	37729	2	N	-0-	-0-
06	40110	X	33988	-0-	-6122	-0-	229	1	33759	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	61876 X	50539	-0-	-11337	-0-	264 1	50275 3	N	-0-			-0-
02	53228 X	46602	-0-	-6626	-0-	244 1	46358 2	N	-0-			-0-
03	56172 X	49241	-0-	-6931	-0-	111 1	49130 2	N	-0-			-0-
04	53760 X	48190	-0-	-5570	-0-	282 1	47908 2	N	-0-			-0-
05	54126 X	47659	-0-	-6467	-0-	298 1	47361 2	N	-0-			-0-
06	49920 X	45356	-0-	-4564	-0-	283 1	45073 2	N	-0-			-0-
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212												
01	60016 X	49195	-0-	-10821	-0-	257 1	48938 3	N	-0-			-0-
02	51408 X	45579	-0-	-5829	-0-	239 1	45340 2	N	-0-			-0-
03	54219 X	47971	-0-	-6248	-0-	108 1	47863 2	N	-0-			-0-
04	52020 X	46712	-0-	-5308	-0-	273 1	46439 2	N	-0-			-0-
05	51429 X	46198	-0-	-5231	-0-	289 1	45909 2	N	-0-			-0-
06	48840 X	42549	-0-	-6291	-0-	265 1	42284 2	N	-0-			-0-
J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213												
01	62837 X	52258	-0-	-10579	-0-	273 1	51985 3	N	-0-			-0-
02	54460 X	48457	-0-	-6003	-0-	254 1	48203 2	N	-0-			-0-
03	58187 X	50773	-0-	-7414	-0-	115 1	50658 2	N	-0-			-0-
04	55830 X	50733	-0-	-5097	-0-	296 1	50437 2	N	-0-			-0-
05	57226 X	50174	-0-	-7052	-0-	313 1	49861 2	N	-0-			-0-
06	51930 X	48033	-0-	-3897	-0-	300 1	47733 2	N	-0-			-0-
MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840												
01	38440 X	31931	-0-	-6509	-0-	197 1	31734 3	N	-0-			-0-
02	33124 X	29882	-0-	-3242	-0-	181 1	29701 2	N	-0-			-0-
03	33511 X	30098	-0-	-3413	-0-	98 1	30000 2	N	-0-			-0-
04	32100 X	27420	-0-	-4680	-0-	194 1	27226 2	N	-0-			-0-
05	32922 X	208	-0-	-32714	-0-	208 1		N	-0-			-0-
06	32010 X	24648	-0-	-7362	-0-	187 1	24461 2	N	-0-			-0-
BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143												
01	36270 X	34831	-0-	-1439	-0-	46 1	34785 3	N	-0-			-0-
02	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	73 1	32226 2	N	-0-			-0-
03	35123 X	34043	-0-	-1080	-0-	31 1	34012 2	N	-0-			-0-
04	35220 X	32716	-0-	-2504	-0-	36 1	32680 2	N	-0-			-0-
05	36394 X	32080	-0-	-4314	-0-	40 1	32040 2	N	-0-			-0-
06	34620 X	28374	-0-	-6246	-0-	34 1	28340 2	N	-0-			-0-
STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674												
01	39494 X	33762	-0-	-5732	-0-	288 1	33474 3	N	-0-			-0-
02	33880 X	29979	-0-	-3901	-0-	260 1	29719 2	N	-0-			-0-
03	35681 X	32245	-0-	-3436	-0-	185 1	32060 2	N	-0-			-0-
04	34710 X	30871	-0-	-3839	-0-	290 1	30581 2	N	-0-			-0-
05	35867 X	30621	-0-	-5246	-0-	304 1	30317 2	N	-0-			-0-
06	32670 X	28119	-0-	-4551	-0-	284 1	27835 2	N	-0-			-0-
STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633												
01	48267 X	40591	-0-	-7676	-0-	270 1	40321 3	N	-0-			-0-
02	41020 X	36466	-0-	-4554	-0-	243 1	36223 2	N	-0-			-0-
03	43958 X	38062	-0-	-5896	-0-	144 1	37918 2	N	-0-			-0-
04	41940 X	37138	-0-	-4802	-0-	273 1	36865 2	N	-0-			-0-
05	42935 X	37357	-0-	-5578	-0-	290 1	37067 2	N	-0-			-0-
06	39270 X	34594	-0-	-4676	-0-	272 1	34322 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50964 X	43434	-0-	-7530	-0-	234	1	43200	3	N	-0-		-0-
02	44324 X	39774	-0-	-4550	-0-	213	1	39561	2	N	-0-		-0-
03	45942 X	41620	-0-	-4322	-0-	141	1	41479	2	N	-0-		-0-
04	43920 X	40880	-0-	-3040	-0-	233	1	40647	2	N	-0-		-0-
05	44237 X	40164	-0-	-4073	-0-	242	1	39922	2	N	-0-		-0-
06	42630 X	36694	-0-	-5936	-0-	222	1	36472	2	N	-0-		-0-
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245													
01	52576 X	41334	-0-	-11242	-0-	223	1	41111	3	N	-0-		-0-
02	44632 X	38014	-0-	-6618	-0-	203	1	37811	2	N	-0-		-0-
03	48267 X	39348	-0-	-8919	-0-	134	1	39214	2	N	-0-		-0-
04	45960 X	38476	-0-	-7484	-0-	219	1	38257	2	N	-0-		-0-
05	45694 X	37816	-0-	-7878	-0-	228	1	37588	2	N	-0-		-0-
06	40740 X	38389	-0-	-2351	-0-	233	1	38156	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720													
01	70835 X	57906	-0-	-12929	-0-	135	1	57771	3	N	-0-		-0-
02	62272 X	53038	-0-	-9234	-0-	173	1	52865	2	N	-0-		-0-
03	67921 X	56783	-0-	-11138	-0-	110	1	56673	2	N	-0-		-0-
04	60930 X	53944	-0-	-6986	-0-	116	1	53828	2	N	-0-		-0-
05	61070 X	52839	-0-	-8231	-0-	123	1	52716	2	N	-0-		-0-
06	56820 X	51401	-0-	-5419	-0-	118	1	51283	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925													
01	53227 X	48114	-0-	-5113	-0-	112	1	48002	3	N	-0-		-0-
02	47880 X	43704	-0-	-4176	-0-	142	1	43562	2	N	-0-		-0-
03	53010 X	46035	-0-	-6975	-0-	89	1	45946	2	N	-0-		-0-
04	48510 X	45201	-0-	-3309	-0-	97	1	45104	2	N	-0-		-0-
05	50127 X	44275	-0-	-5852	-0-	103	1	44172	2	N	-0-		-0-
06	46830 X	42024	-0-	-4806	-0-	97	1	41927	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658													
01	57040 X	49579	-0-	-7461	-0-	115	1	49464	3	N	-0-		-0-
02	51352 X	44408	-0-	-6944	-0-	145	1	44263	2	N	-0-		-0-
03	56854 X	46866	-0-	-9988	-0-	91	1	46775	2	N	-0-		-0-
04	51180 X	46032	-0-	-5148	-0-	99	1	45933	2	N	-0-		-0-
05	51646 X	45089	-0-	-6557	-0-	105	1	44984	2	N	-0-		-0-
06	47970 X	43538	-0-	-4432	-0-	100	1	43438	2	N	-0-		-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898													
01	52757 X	52757	-0-	-0-	-0-	112	1	52645	3	N	-0-		-0-
02	40476 X	40476	-0-	-0-	-0-	122	1	40354	2	N	-0-		-0-
03	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	61	1	36211	2	N	-0-		-0-
04	50400 X	14983	-0-	-35417	-0-	30	1	14953	2	N	-0-		-0-
05	52080 X	17060	-0-	-35020	-0-	32	1	17028	2	N	-0-		-0-
06	50400 X	49493	-0-	-907	-0-	96	1	49397	2	N	-0-		-0-
STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560													
01	42222 X	35797	-0-	-6425	-0-	306	1	35491	3	N	-0-		-0-
02	36372 X	31936	-0-	-4436	-0-	277	1	31659	2	N	-0-		-0-
03	38285 X	34464	-0-	-3821	-0-	198	1	34266	2	N	-0-		-0-
04	36780 X	32993	-0-	-3787	-0-	310	1	32683	2	N	-0-		-0-
05	38006 X	32726	-0-	-5280	-0-	325	1	32401	2	N	-0-		-0-
06	34650 X	30546	-0-	-4104	-0-	309	1	30237	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	55397 X	48195	-0-	-7202	-0-	112	1	48083	3	N	-0-		-0-
02	49168 X	44611	-0-	-4557	-0-	145	1	44466	2	N	-0-		-0-
03	54436 X	47998	-0-	-6438	-0-	93	1	47905	2	N	-0-		-0-
04	48600 X	43967	-0-	-4633	-0-	94	1	43873	2	N	-0-		-0-
05	50220 X	43067	-0-	-7153	-0-	100	1	42967	2	N	-0-		-0-
06	47790 X	42277	-0-	-5513	-0-	97	1	42180	2	N	-0-		-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748													
01	77116 X	77116	-0-	-0-	-0-	163	1	76953	3	N	-0-		-0-
02	78742 X	78742	-0-	-0-	-0-	237	1	78505	2	N	-0-		-0-
03	86545 X	86545	-0-	-0-	-0-	145	1	86400	2	N	-0-		-0-
04	75720 X	34374	-0-	-41346	-0-	70	1	34304	2	N	-0-		-0-
05	78244 X	39137	-0-	-39107	-0-	74	1	39063	2	N	-0-		-0-
06	75720 X	74826	-0-	-894	-0-	145	1	74681	2	N	-0-		-0-
MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643													
01	37076 X	35481	-0-	-1595	-0-	307	1	35174	3	N	-0-		-0-
02	33320 X	32572	-0-	-748	-0-	281	1	32291	2	N	-0-		-0-
03	36673 X	33500	-0-	-3173	-0-	200	1	33300	2	N	-0-		-0-
04	36540 X	33299	-0-	-3241	-0-	311	1	32988	2	N	-0-		-0-
05	37758 X	33608	-0-	-4150	-0-	329	1	33279	2	N	-0-		-0-
06	34890 X	30730	-0-	-4160	-0-	309	1	30421	2	N	-0-		-0-
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989													
01	96826 X	96826	-0-	-0-	-0-	205	1	96621	3	N	-0-		-0-
02	91566 X	91566	-0-	-0-	-0-	275	1	91291	2	N	-0-		-0-
03	105753 X	105753	-0-	-0-	-0-	177	1	105576	2	N	-0-		-0-
04	97890 X	44301	-0-	-53589	-0-	90	1	44211	2	N	-0-		-0-
05	101370 X	50440	-0-	-50930	-0-	96	1	50344	2	N	-0-		-0-
06	99630 X	92962	-0-	-6668	-0-	180	1	92782	2	N	-0-		-0-
MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010													
01	42687 X	37297	-0-	-5390	-0-	301	1	36996	3	N	-0-		-0-
02	36596 X	34013	-0-	-2583	-0-	275	1	33738	2	N	-0-		-0-
03	38223 X	34811	-0-	-3412	-0-	188	1	34623	2	N	-0-		-0-
04	37530 X	33237	-0-	-4293	-0-	297	1	32940	2	N	-0-		-0-
05	38781 X	33829	-0-	-4952	-0-	316	1	33513	2	N	-0-		-0-
06	36450 X	31200	-0-	-5250	-0-	298	1	30902	2	N	-0-		-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038													
01	63860 X	51539	-0-	-12321	-0-	284	1	51255	3	N	-0-		-0-
02	56056 X	47428	-0-	-8628	-0-	261	1	47167	2	N	-0-		-0-
03	58869 X	49407	-0-	-9462	-0-	126	1	49281	2	N	-0-		-0-
04	55110 X	48402	-0-	-6708	-0-	297	1	48105	2	N	-0-		-0-
05	56048 X	48904	-0-	-7144	-0-	318	1	48586	2	N	-0-		-0-
06	50820 X	44128	-0-	-6692	-0-	287	1	43841	2	N	-0-		-0-
SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375													
01	56823 X	45163	-0-	-11660	-0-	244	1	44919	3	N	-0-		-0-
02	49952 X	40001	-0-	-9951	-0-	214	1	39787	2	N	-0-		-0-
03	53785 X	41900	-0-	-11885	-0-	142	1	41758	2	N	-0-		-0-
04	50130 X	41131	-0-	-8999	-0-	234	1	40897	2	N	-0-		-0-
05	51057 X	40425	-0-	-10632	-0-	243	1	40182	2	N	-0-		-0-
06	43710 X	41735	-0-	-1975	-0-	253	1	41482	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01		33883 X	32602 -0-	-1281 -0-	283 1	32319 3	N	-0-				-0-
02		30268 X	29868 -0-	-400 -0-	257 1	29611 2	N	-0-				-0-
03		33511 X	30629 -0-	-2882 -0-	183 1	30446 2	N	-0-				-0-
04		33420 X	30958 -0-	-2462 -0-	289 1	30669 2	N	-0-				-0-
05		34534 X	31246 -0-	-3288 -0-	306 1	30940 2	N	-0-				-0-
06		32010 X	28167 -0-	-3843 -0-	283 1	27884 2	N	-0-				-0-
MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270												
01		45694 X	39014 -0-	-6680 -0-	314 1	38700 3	N	-0-				-0-
02		38248 X	35231 -0-	-3017 -0-	284 1	34947 2	N	-0-				-0-
03		40393 X	36258 -0-	-4135 -0-	195 1	36063 2	N	-0-				-0-
04		39900 X	36007 -0-	-3893 -0-	322 1	35685 2	N	-0-				-0-
05		41230 X	36647 -0-	-4583 -0-	342 1	36305 2	N	-0-				-0-
06		37770 X	33032 -0-	-4738 -0-	316 1	32716 2	N	-0-				-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509												
01		66495 X	54497 -0-	-11998 -0-	301 1	54196 3	N	-0-				-0-
02		57260 X	50774 -0-	-6486 -0-	279 1	50495 2	N	-0-				-0-
03		63395 X	52839 -0-	-10556 -0-	135 1	52704 2	N	-0-				-0-
04		57960 X	51234 -0-	-6726 -0-	315 1	50919 2	N	-0-				-0-
05		58838 X	51766 -0-	-7072 -0-	337 1	51429 2	N	-0-				-0-
06		54390 X	48813 -0-	-5577 -0-	317 1	48496 2	N	-0-				-0-
JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485												
01		60450 X	49238 -0-	-11212 -0-	272 1	48966 3	N	-0-				-0-
02		52192 X	45472 -0-	-6720 -0-	250 1	45222 2	N	-0-				-0-
03		57784 X	47328 -0-	-10456 -0-	121 1	47207 2	N	-0-				-0-
04		52140 X	45997 -0-	-6143 -0-	282 1	45715 2	N	-0-				-0-
05		52793 X	46475 -0-	-6318 -0-	302 1	46173 2	N	-0-				-0-
06		48720 X	43987 -0-	-4733 -0-	286 1	43701 2	N	-0-				-0-
STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576												
01		45260 X	37840 -0-	-7420 -0-	252 1	37588 3	N	-0-				-0-
02		39172 X	33851 -0-	-5321 -0-	226 1	33625 2	N	-0-				-0-
03		41478 X	35486 -0-	-5992 -0-	135 1	35351 2	N	-0-				-0-
04		39120 X	-0-	-39120 -0-			N	-0-				-0-
*05		40424 X	34809 -0-	-5615 -0-	270 1	34539 2	N	-0-				-0-
06		36630 X	32688 -0-	-3942 -0-	257 1	32431 2	N	-0-				-0-
HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301												
01		45570 X	43883 -0-	-1687 -0-	110 1	43773 3	N	-0-				-0-
02		42588 X	40778 -0-	-1810 -0-	141 1	40637 2	N	-0-				-0-
03		47151 X	43397 -0-	-3754 -0-	93 1	43304 2	N	-0-				-0-
04		44370 X	39753 -0-	-4617 -0-	93 1	39660 2	N	-0-				-0-
05		45849 X	37906 -0-	-7943 -0-	99 1	37807 2	N	-0-				-0-
06		43680 X	36184 -0-	-7496 -0-	92 1	36092 2	N	-0-				-0-
HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270												
01		51026 X	45449 -0-	-5577 -0-	114 1	45335 3	N	-0-				-0-
02		47292 X	41776 -0-	-5516 -0-	144 1	41632 2	N	-0-				-0-
03		52359 X	44793 -0-	-7566 -0-	96 1	44697 2	N	-0-				-0-
04		48000 X	43401 -0-	-4599 -0-	102 1	43299 2	N	-0-				-0-
05		47771 X	41384 -0-	-6387 -0-	108 1	41276 2	N	-0-				-0-
06		44760 X	39455 -0-	-5305 -0-	101 1	39354 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	55149 X	49215	-0-	-5934	-0-	124	1	49091	3	N	-0-		-0-
02	50148 X	45059	-0-	-5089	-0-	156	1	44903	2	N	-0-		-0-
03	55521 X	48701	-0-	-6820	-0-	104	1	48597	2	N	-0-		-0-
04	50160 X	47579	-0-	-2581	-0-	112	1	47467	2	N	-0-		-0-
05	51429 X	45368	-0-	-6061	-0-	119	1	45249	2	N	-0-		-0-
06	48270 X	44315	-0-	-3955	-0-	113	1	44202	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312													
01	51770 X	46626	-0-	-5144	-0-	117	1	46509	3	N	-0-		-0-
02	48468 X	40558	-0-	-7910	-0-	140	1	40418	2	N	-0-		-0-
03	53661 X	42350	-0-	-11311	-0-	90	1	42260	2	N	-0-		-0-
04	48630 X	40614	-0-	-8016	-0-	95	1	40519	2	N	-0-		-0-
05	48918 X	38727	-0-	-10191	-0-	101	1	38626	2	N	-0-		-0-
06	45120 X	39940	-0-	-5180	-0-	102	1	39838	2	N	-0-		-0-
STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488													
01	34534 X	27870	-0-	-6664	-0-	185	1	27685	3	N	-0-		-0-
02	28616 X	25898	-0-	-2718	-0-	173	1	25725	2	N	-0-		-0-
03	30132 X	27368	-0-	-2764	-0-	104	1	27264	2	N	-0-		-0-
04	28800 X	26686	-0-	-2114	-0-	196	1	26490	2	N	-0-		-0-
05	28551 X	26843	-0-	-1708	-0-	208	1	26635	2	N	-0-		-0-
06	27750 X	23340	-0-	-4410	-0-	184	1	23156	2	N	-0-		-0-
MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902													
01	48019 X	39079	-0-	-8940	-0-	241	1	38838	3	N	-0-		-0-
02	40936 X	37989	-0-	-2947	-0-	230	1	37759	2	N	-0-		-0-
03	43028 X	38192	-0-	-4836	-0-	124	1	38068	2	N	-0-		-0-
04	41610 X	34726	-0-	-6884	-0-	245	1	34481	2	N	-0-		-0-
05	41881 X	263	-0-	-41618	-0-	263	1			N	-0-		-0-
06	40710 X	31773	-0-	-8937	-0-	241	1	31532	2	N	-0-		-0-
MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743													
01	62434 X	52145	-0-	-10289	-0-	321	1	51824	3	N	-0-		-0-
02	53480 X	48528	-0-	-4952	-0-	294	1	48234	2	N	-0-		-0-
03	56823 X	49308	-0-	-7515	-0-	161	1	49147	2	N	-0-		-0-
04	54750 X	44834	-0-	-9916	-0-	317	1	44517	2	N	-0-		-0-
05	54963 X	340	-0-	-54623	-0-	340	1			N	-0-		-0-
06	51990 X	41442	-0-	-10548	-0-	314	1	41128	2	N	-0-		-0-
MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662													
01	41137 X	36135	-0-	-5002	-0-	195	1	35940	3	N	-0-		-0-
02	34468 X	31690	-0-	-2778	-0-	169	1	31521	2	N	-0-		-0-
03	36425 X	33311	-0-	-3114	-0-	113	1	33198	2	N	-0-		-0-
04	34980 X	32142	-0-	-2838	-0-	183	1	31959	2	N	-0-		-0-
05	36146 X	32053	-0-	-4093	-0-	193	1	31860	2	N	-0-		-0-
06	34980 X	28039	-0-	-6941	-0-	170	1	27869	2	N	-0-		-0-
MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879													
01	46965 X	35509	-0-	-11456	-0-	192	1	35317	3	N	-0-		-0-
02	38920 X	32413	-0-	-6507	-0-	173	1	32240	2	N	-0-		-0-
03	41106 X	33585	-0-	-7521	-0-	114	1	33471	2	N	-0-		-0-
04	38460 X	33119	-0-	-5341	-0-	188	1	32931	2	N	-0-		-0-
05	36797 X	32917	-0-	-3880	-0-	198	1	32719	2	N	-0-		-0-
06	34740 X	29003	-0-	-5737	-0-	176	1	28827	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11432 - 22838														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	82801 X	61850	-0-	-20951	-0-	323	1	61527	3	N	-0-			-0-
02	63868 X	54753	-0-	-9115	-0-	290	1	54463	2	N	-0-			-0-
03	68758 X	56507	-0-	-12251	-0-	135	1	56372	2	N	-0-			-0-
04	65430 X	53870	-0-	-11560	-0-	321	1	53549	2	N	-0-			-0-
05	66340 X	53716	-0-	-12624	-0-	341	1	53375	2	N	-0-			-0-
06	59850 X	52450	-0-	-7400	-0-	332	1	52118	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720														
01	51212 X	42153	-0-	-9059	-0-	220	1	41933	3	N	-0-			-0-
02	43120 X	38088	-0-	-5032	-0-	202	1	37886	2	N	-0-			-0-
03	44826 X	37819	-0-	-7007	-0-	91	1	37728	2	N	-0-			-0-
04	43170 X	39377	-0-	-3793	-0-	235	1	39142	2	N	-0-			-0-
05	44051 X	39264	-0-	-4787	-0-	249	1	39015	2	N	-0-			-0-
06	40800 X	35581	-0-	-5219	-0-	225	1	35356	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472														
01	38998 X	33405	-0-	-5593	-0-	175	1	33230	3	N	-0-			-0-
02	33180 X	29595	-0-	-3585	-0-	157	1	29438	2	N	-0-			-0-
03	34782 X	30135	-0-	-4647	-0-	72	1	30063	2	N	-0-			-0-
04	33390 X	29310	-0-	-4080	-0-	175	1	29135	2	N	-0-			-0-
05	34317 X	29226	-0-	-5091	-0-	186	1	29040	2	N	-0-			-0-
06	32340 X	26824	-0-	-5516	-0-	170	1	26654	2	N	-0-			-0-
ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801														
01	44671 X	38535	-0-	-6136	-0-	201	1	38334	3	N	-0-			-0-
02	37912 X	34326	-0-	-3586	-0-	182	1	34144	2	N	-0-			-0-
03	40021 X	35294	-0-	-4727	-0-	85	1	35209	2	N	-0-			-0-
04	38520 X	34587	-0-	-3933	-0-	206	1	34381	2	N	-0-			-0-
05	39401 X	34489	-0-	-4912	-0-	219	1	34270	2	N	-0-			-0-
06	37290 X	31374	-0-	-5916	-0-	199	1	31175	2	N	-0-			-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362														
01	69192 X	59352	-0-	-9840	-0-	319	1	59033	3	N	-0-			-0-
02	63364 X	52948	-0-	-10416	-0-	288	1	52660	2	N	-0-			-0-
03	70153 X	52768	-0-	-17385	-0-	136	1	52632	2	N	-0-			-0-
04	62670 X	48765	-0-	-13905	-0-	305	1	48460	2	N	-0-			-0-
05	63178 X	47575	-0-	-15603	-0-	320	1	47255	2	N	-0-			-0-
06	57450 X	44123	-0-	-13327	-0-	297	1	43826	2	N	-0-			-0-
BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685														
01	53165 X	44656	-0-	-8509	-0-	234	1	44422	3	N	-0-			-0-
02	45724 X	40013	-0-	-5711	-0-	210	1	39803	2	N	-0-			-0-
03	48391 X	42120	-0-	-6271	-0-	95	1	42025	2	N	-0-			-0-
04	45990 X	40810	-0-	-5180	-0-	238	1	40572	2	N	-0-			-0-
05	46500 X	40361	-0-	-6139	-0-	252	1	40109	2	N	-0-			-0-
06	43230 X	36617	-0-	-6613	-0-	228	1	36389	2	N	-0-			-0-
BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912														
01	57722 X	48256	-0-	-9466	-0-	252	1	48004	3	N	-0-			-0-
02	49560 X	43185	-0-	-6375	-0-	226	1	42959	2	N	-0-			-0-
03	52173 X	45611	-0-	-6562	-0-	103	1	45508	2	N	-0-			-0-
04	49710 X	44198	-0-	-5512	-0-	258	1	43940	2	N	-0-			-0-
05	50375 X	43712	-0-	-6663	-0-	273	1	43439	2	N	-0-			-0-
06	46710 X	39870	-0-	-6840	-0-	249	1	39621	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	112096 X	60116	-0-	-51980	-0-	1599	1	58517	3	N	-0-			-0-
02	101248 X	53000	-0-	-48248	-0-	1384	1	51616	2	N	-0-			-0-
03	92318 X	54146	-0-	-38172	-0-	162	1	53984	2	N	-0-			-0-
04	80670 X	53830	-0-	-26840	-0-	1522	1	52308	2	N	-0-			-0-
05	76291 X	52934	-0-	-23357	-0-	1578	1	51356	2	N	-0-			-0-
06	58170 X	54142	-0-	-4028	-0-	1410	1	52732	2	N	-0-			-0-
SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11376 - 23233														
01	124961 X	66580	-0-	-58381	-0-	1770	1	64810	3	N	-0-			-0-
02	112868 X	58071	-0-	-54797	-0-	1516	1	56555	2	N	-0-			-0-
03	94736 X	59326	-0-	-35410	-0-	177	1	59149	2	N	-0-			-0-
04	87330 X	59256	-0-	-28074	-0-	1675	1	57581	2	N	-0-			-0-
05	85312 X	58270	-0-	-27042	-0-	1737	1	56533	2	N	-0-			-0-
06	64440 X	62555	-0-	-1885	-0-	1629	1	60926	2	N	-0-			-0-
SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422														
01	120404 X	63291	-0-	-57113	-0-	1683	1	61608	3	N	-0-			-0-
02	108752 X	55808	-0-	-52944	-0-	1457	1	54351	2	N	-0-			-0-
03	85436 X	56748	-0-	-28688	-0-	169	1	56579	2	N	-0-			-0-
04	75420 X	56094	-0-	-19326	-0-	1586	1	54508	2	N	-0-			-0-
05	73408 X	55161	-0-	-18247	-0-	1645	1	53516	2	N	-0-			-0-
06	61260 X	56709	-0-	-4551	-0-	1477	1	55232	2	N	-0-			-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312														
01	67425 X	50262	-0-	-17163	-0-	270	1	49992	3	N	-0-			-0-
02	60900 X	45248	-0-	-15652	-0-	246	1	45002	2	N	-0-			-0-
03	61690 X	45685	-0-	-16005	-0-	118	1	45567	2	N	-0-			-0-
04	52710 X	43735	-0-	-8975	-0-	274	1	43461	2	N	-0-			-0-
05	53599 X	42667	-0-	-10932	-0-	287	1	42380	2	N	-0-			-0-
06	48630 X	39872	-0-	-8758	-0-	268	1	39604	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849														
01	68230 X	68230	-0-	-0-	-0-	353	1	67877	3	N	-0-			-0-
02	61424 X	61424	-0-	-0-	-0-	320	1	61104	2	N	-0-			-0-
03	63515 X	63515	-0-	-0-	-0-	145	1	63370	2	N	-0-			-0-
04	62154 X	62154	-0-	-0-	-0-	364	1	61790	2	N	-0-			-0-
05	61302 X	61302	-0-	-0-	-0-	384	1	60918	2	N	-0-			-0-
06	58156 X	58156	-0-	-0-	-0-	366	1	57790	2	N	-0-			-0-
SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570														
01	46283 X	39977	-0-	-6306	-0-	122	1	39855	3	N	-0-			-0-
02	41804 X	35914	-0-	-5890	-0-	111	1	35803	2	N	-0-			-0-
03	43493 X	37370	-0-	-6123	-0-	37370	2			N	-0-			-0-
04	42000 X	37491	-0-	-4509	-0-	135	1	37356	2	N	-0-			-0-
05	43400 X	36628	-0-	-6772	-0-	144	1	36484	2	N	-0-			-0-
06	38700 X	34088	-0-	-4612	-0-	130	1	33958	2	N	-0-			-0-
C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	57164 X	47388	-0-	-9776	-0-	248	1	47140	3	N	-0-	-0-
02	48384 X	43549	-0-	-4835	-0-	228	1	43321	2	N	-0-	-0-
03	50561 X	46074	-0-	-4487	-0-	104	1	45970	2	N	-0-	-0-
04	48600 X	44322	-0-	-4278	-0-	259	1	44063	2	N	-0-	-0-
05	49693 X	43835	-0-	-5858	-0-	274	1	43561	2	N	-0-	-0-
06	46650 X	40060	-0-	-6590	-0-	250	1	39810	2	N	-0-	-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289												
01	63054 X	50946	-0-	-12108	-0-	182	1	50764	3	N	-0-	-0-
02	54572 X	45503	-0-	-9069	-0-	165	1	45338	2	N	-0-	-0-
03	56668 X	48066	-0-	-8602	-0-	27	1	48039	2	N	-0-	-0-
04	53040 X	44840	-0-	-8200	-0-	188	1	44652	2	N	-0-	-0-
05	54684 X	44134	-0-	-10550	-0-	200	1	43934	2	N	-0-	-0-
06	49290 X	42055	-0-	-7235	-0-	187	1	41868	2	N	-0-	-0-
MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813												
01	38843 X	32888	-0-	-5955	-0-	178	1	32710	3	N	-0-	-0-
02	32424 X	30764	-0-	-1660	-0-	164	1	30600	2	N	-0-	-0-
03	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	122	1	35769	2	N	-0-	-0-
04	34562 X	34562	-0-	-0-	-0-	197	1	34365	2	N	-0-	-0-
05	34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	209	1	34457	2	N	-0-	-0-
06	34740 X	29577	-0-	-5163	-0-	179	1	29398	2	N	-0-	-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542												
01	60233 X	55012	-0-	-5221	-0-	197	1	54815	3	N	-0-	-0-
02	52248 X	46179	-0-	-6069	-0-	168	1	46011	2	N	-0-	-0-
03	54870 X	49514	-0-	-5356	-0-	28	1	49486	2	N	-0-	-0-
04	53250 X	44725	-0-	-8525	-0-	188	1	44537	2	N	-0-	-0-
05	55025 X	44021	-0-	-11004	-0-	200	1	43821	2	N	-0-	-0-
06	53250 X	39353	-0-	-13897	-0-	175	1	39178	2	N	-0-	-0-
SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568												
01	51057 X	44222	-0-	-6835	-0-	135	1	44087	3	N	-0-	-0-
02	46116 X	39890	-0-	-6226	-0-	124	1	39766	2	N	-0-	-0-
03	47895 X	42298	-0-	-5597	-0-	42298	2		2	N	-0-	-0-
04	46290 X	41574	-0-	-4716	-0-	150	1	41424	2	N	-0-	-0-
05	47833 X	40616	-0-	-7217	-0-	159	1	40457	2	N	-0-	-0-
06	42810 X	40273	-0-	-2537	-0-	153	1	40120	2	N	-0-	-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070												
01	65813 X	59654	-0-	-6159	-0-	278	1	59376	3	N	-0-	-0-
02	66108 X	53760	-0-	-12348	-0-	240	1	53520	2	N	-0-	-0-
03	73191 X	55768	-0-	-17423	-0-	642	1	55126	2	N	-0-	-0-
04	70830 X	53440	-0-	-17390	-0-	268	1	53172	2	N	-0-	-0-
05	65007 X	51625	-0-	-13382	-0-	280	1	51345	2	N	-0-	-0-
06	57720 X	50570	-0-	-7150	-0-	268	1	50302	2	N	-0-	-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162												
01	78833 X	71084	-0-	-7749	-0-	332	1	70752	3	N	-0-	-0-
02	71400 X	63732	-0-	-7668	-0-	285	1	63447	2	N	-0-	-0-
03	79050 X	66130	-0-	-12920	-0-	761	1	65369	2	N	-0-	-0-
04	76500 X	63329	-0-	-13171	-0-	318	1	63011	2	N	-0-	-0-
05	74803 X	61178	-0-	-13625	-0-	332	1	60846	2	N	-0-	-0-
06	68790 X	60223	-0-	-8567	-0-	319	1	59904	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	51823	X	51823	-0-	-0-	-0-	268	1	51555	3	N	-0-		-0-
02	46568	X	46568	-0-	-0-	-0-	243	1	46325	2	N	-0-		-0-
03	47926	X	47926	-0-	-0-	-0-	109	1	47817	2	N	-0-		-0-
04	46736	X	46736	-0-	-0-	-0-	274	1	46462	2	N	-0-		-0-
05	46095	X	46095	-0-	-0-	-0-	289	1	45806	2	N	-0-		-0-
06	40294	X	40294	-0-	-0-	-0-	254	1	40040	2	N	-0-		-0-
MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721														
01	108004	X	86955	-0-	-21049	-0-	479	1	86476	3	N	-0-		-0-
02	86352	X	76570	-0-	-9782	-0-	430	1	76140	2	N	-0-		-0-
03	91419	X	79508	-0-	-11911	-0-	216	1	79292	2	N	-0-		-0-
04	88470	X	76238	-0-	-12232	-0-	482	1	75756	2	N	-0-		-0-
05	91202	X	75082	-0-	-16120	-0-	508	1	74574	2	N	-0-		-0-
06	84150	X	69044	-0-	-15106	-0-	466	1	68578	2	N	-0-		-0-
MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139														
01	117583	X	90583	-0-	-27000	-0-	499	1	90084	3	N	-0-		-0-
02	96544	X	78409	-0-	-18135	-0-	440	1	77969	2	N	-0-		-0-
03	106888	X	81702	-0-	-25186	-0-	222	1	81480	2	N	-0-		-0-
04	99000	X	79378	-0-	-19622	-0-	502	1	78876	2	N	-0-		-0-
05	95976	X	78174	-0-	-17802	-0-	529	1	77645	2	N	-0-		-0-
06	87660	X	73538	-0-	-14122	-0-	497	1	73041	2	N	-0-		-0-
BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354														
01	79794	X	62730	-0-	-17064	-0-	367	1	62363	3	N	-0-		-0-
02	63896	X	55927	-0-	-7969	-0-	330	1	55597	2	N	-0-		-0-
03	69564	X	58467	-0-	-11097	-0-	173	1	58294	2	N	-0-		-0-
04	65310	X	56472	-0-	-8838	-0-	370	1	56102	2	N	-0-		-0-
05	65069	X	56269	-0-	-8800	-0-	392	1	55877	2	N	-0-		-0-
06	60720	X	51643	-0-	-9077	-0-	359	1	51284	2	N	-0-		-0-
BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158														
01	70308	X	57227	-0-	-13081	-0-	334	1	56893	3	N	-0-		-0-
02	57428	X	51003	-0-	-6425	-0-	301	1	50702	2	N	-0-		-0-
03	62217	X	53556	-0-	-8661	-0-	158	1	53398	2	N	-0-		-0-
04	59220	X	51653	-0-	-7567	-0-	338	1	51315	2	N	-0-		-0-
05	59768	X	51467	-0-	-8301	-0-	358	1	51109	2	N	-0-		-0-
06	55380	X	46999	-0-	-8381	-0-	327	1	46672	2	N	-0-		-0-
BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288														
01	79577	X	66343	-0-	-13234	-0-	388	1	65955	3	N	-0-		-0-
02	63644	X	59263	-0-	-4381	-0-	349	1	58914	2	N	-0-		-0-
03	69006	X	62101	-0-	-6905	-0-	183	1	61918	2	N	-0-		-0-
04	66000	X	59736	-0-	-6264	-0-	391	1	59345	2	N	-0-		-0-
05	67363	X	59521	-0-	-7842	-0-	414	1	59107	2	N	-0-		-0-
06	64200	X	55456	-0-	-8744	-0-	386	1	55070	2	N	-0-		-0-
HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246														
01	70649	X	62829	-0-	-7820	-0-	192	1	62637	3	N	-0-		-0-
02	60844	X	55402	-0-	-5442	-0-	225	1	55177	2	N	-0-		-0-
03	65720	X	58920	-0-	-6800	-0-	161	1	58759	2	N	-0-		-0-
04	63540	X	55304	-0-	-8236	-0-	167	1	55137	2	N	-0-		-0-
05	65658	X	53412	-0-	-12246	-0-	176	1	53236	2	N	-0-		-0-
06	60810	X	47800	-0-	-13010	-0-	151	1	47649	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	84227 X	47614	-0-	-36613	-0-	222 1	47392 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	73192 X	58046	-0-	-15146	-0-	259 1	57787 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	79236 X	70371	-0-	-8865	-0-	810 1	69561 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	76680 X	65438	-0-	-11242	-0-	328 1	65110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	66929 X	63216	-0-	-3713	-0-	343 1	62873 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	68100 X	60966	-0-	-7134	-0-	323 1	60643 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162													
01	43865 X	30036	-0-	-13829	-0-	140 1	29896 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39816 X	34720	-0-	-5096	-0-	155 1	34565 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44082 X	39142	-0-	-4940	-0-	450 1	38692 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42660 X	36995	-0-	-5665	-0-	186 1	36809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38254 X	35738	-0-	-2516	-0-	194 1	35544 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37890 X	33452	-0-	-4438	-0-	177 1	33275 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364													
01	107694 X	86255	-0-	-21439	-0-	263 1	85992 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97272 X	77039	-0-	-20233	-0-	313 1	76726 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	104687 X	82995	-0-	-21692	-0-	227 1	82768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	96510 X	77302	-0-	-19208	-0-	233 1	77069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	98115 X	75485	-0-	-22630	-0-	249 1	75236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	83460 X	79809	-0-	-3651	-0-	253 1	79556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936													
01	117428 X	95836	-0-	-21592	-0-	528 1	95308 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97692 X	84872	-0-	-12820	-0-	477 1	84395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	108159 X	87340	-0-	-20819	-0-	237 1	87103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	104670 X	84146	-0-	-20524	-0-	532 1	83614 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	101897 X	82871	-0-	-19026	-0-	561 1	82310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	92730 X	79761	-0-	-12969	-0-	539 1	79222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413													
01	100564 X	69128	-0-	-31436	-0-	381 1	68747 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	74508 X	60413	-0-	-14095	-0-	339 1	60074 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	82491 X	60965	-0-	-21526	-0-	165 1	60800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	79830 X	58213	-0-	-21617	-0-	368 1	57845 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	73966 X	57331	-0-	-16635	-0-	388 1	56943 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	66900 X	52227	-0-	-14673	-0-	353 1	51874 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 05/23/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298													
01	112375 X	85120	-0-	-27255	-0-	3725 1	81395 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	91588 X	75701	-0-	-15887	-0-	3544 1	72157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	94085 X	75462	-0-	-18623	-0-	302 1	75160 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	83160 X	76491	-0-	-6669	-0-	3819 1	72672 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	85932 X	72272	-0-	-13660	-0-	3898 1	68374 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	82380 X	74809	-0-	-7571	-0-	3581 1	71228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939													
01	104346 X	80136	-0-	-24210	-0-	3507 1	76629 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	85400 X	72376	-0-	-13024	-0-	3388 1	68988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	84041 X	72513	-0-	-11528	-0-	290 1	72223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	78360 X	73108	-0-	-5252	-0-	3650 1	69458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	80972 X	69077	-0-	-11895	-0-	3726 1	65351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	77550 X	70977	-0-	-6573	-0-	3398 1	67579 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	82336 X	74638	-0-	-7698	-0-	259	1	74379	3	N	-0-		-0-
02	79436 X	57681	-0-	-21755	-0-	288	1	57393	2	N	-0-		-0-
03	87947 X	59568	-0-	-28379	-0-	355	1	59213	2	N	-0-		-0-
04	85110 X	56684	-0-	-28426	-0-	370	1	56314	2	N	-0-		-0-
05	81623 X	53363	-0-	-28260	-0-	379	1	52984	2	N	-0-		-0-
06	72240 X	53722	-0-	-18518	-0-	390	1	53332	2	N	-0-		-0-
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11490 - 18859													
01	49011 X	42075	-0-	-6936	-0-	247	1	41828	3	N	-0-		-0-
02	41496 X	38236	-0-	-3260	-0-	230	1	38006	2	N	-0-		-0-
03	45725 X	41304	-0-	-4421	-0-	96	1	41208	2	N	-0-		-0-
04	42750 X	42719	-0-	-31	-0-	239	1	42480	2	N	-0-		-0-
05	42346 X	41384	-0-	-962	-0-	277	1	41107	2	N	-0-		-0-
06	40980 X	35645	-0-	-5335	-0-	236	1	35409	2	N	-0-		-0-
CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391													
01	158317 X	121182	-0-	-37135	-0-	710	1	120472	3	N	-0-		-0-
02	132244 X	103941	-0-	-28303	-0-	626	1	103315	2	N	-0-		-0-
03	139593 X	100796	-0-	-38797	-0-	235	1	100561	2	N	-0-		-0-
04	132870 X	113220	-0-	-19650	-0-	635	1	112585	2	N	-0-		-0-
05	132370 X	109682	-0-	-22688	-0-	735	1	108947	2	N	-0-		-0-
06	117270 X	104339	-0-	-12931	-0-	690	1	103649	2	N	-0-		-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993													
01	97154 X	64695	-0-	-32459	-0-	1065	1	63630	3	N	-0-		-0-
02	75740 X	57607	-0-	-18133	-0-	935	1	56672	2	N	-0-		-0-
03	76136 X	58486	-0-	-17650	-0-	58486	2		2	N	-0-		-0-
04	70470 X	58653	-0-	-11817	-0-	1037	1	57616	2	N	-0-		-0-
05	70525 X	56059	-0-	-14466	-0-	1074	1	54985	2	N	-0-		-0-
06	62610 X	54850	-0-	-7760	-0-	941	1	53909	2	N	-0-		-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133													
01	106609 X	73994	-0-	-32615	-0-	1218	1	72776	3	N	-0-		-0-
02	79156 X	64694	-0-	-14462	-0-	1050	1	63644	2	N	-0-		-0-
03	87637 X	66365	-0-	-21272	-0-	66365	2		2	N	-0-		-0-
04	84810 X	64889	-0-	-19921	-0-	1147	1	63742	2	N	-0-		-0-
05	85901 X	62019	-0-	-23882	-0-	1188	1	60831	2	N	-0-		-0-
06	71610 X	63065	-0-	-8545	-0-	1082	1	61983	2	N	-0-		-0-
HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789													
01	99510 X	97720	-0-	-1790	-0-	339	1	97381	3	N	-0-		-0-
02	81060 X	78468	-0-	-2592	-0-	391	1	78077	2	N	-0-		-0-
03	89745 X	71330	-0-	-18415	-0-	425	1	70905	2	N	-0-		-0-
04	94560 X	66493	-0-	-28067	-0-	434	1	66059	2	N	-0-		-0-
05	97712 X	62598	-0-	-35114	-0-	445	1	62153	2	N	-0-		-0-
06	94560 X	63212	-0-	-31348	-0-	459	1	62753	2	N	-0-		-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244													
01	80042 X	48612	-0-	-31430	-0-	800	1	47812	3	N	-0-		-0-
02	54432 X	42562	-0-	-11870	-0-	691	1	41871	2	N	-0-		-0-
03	58683 X	43164	-0-	-15519	-0-	43164	2		2	N	-0-		-0-
04	56790 X	41642	-0-	-15148	-0-	736	1	40906	2	N	-0-		-0-
05	53816 X	39800	-0-	-14016	-0-	762	1	39038	2	N	-0-		-0-
06	47040 X	36752	-0-	-10288	-0-	631	1	36121	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	120528 X	90445	-0-	-30083	-0-	433	1	90012	3	N	-0-		1
02	100604 X	79206	-0-	-21398	-0-	388	1	78818	2	N	-0-		1
03	105989 X	77353	-0-	-28636	-0-	155	1	77198	2	N	-0-		1
04	97380 X	83239	-0-	-14141	-0-	465	1	82774	2	N	-0-	1 1	-0-
05	94395 X	83594	-0-	-10801	-0-	497	1	83097	2	N	-0-		-0-
06	87540 X	73279	-0-	-14261	-0-	434	1	72845	2	N	-0-		-0-
ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 11/13/2025 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414													
01	115258 X	99379	-0-	-15879	-0-	771	1	98608	3	N	-0-		-0-
02	96068 X	86969	-0-	-9099	-0-	694	1	86275	2	N	-0-		-0-
03	104253 X	89716	-0-	-14537	-0-	468	1	89248	2	N	-0-		-0-
04	102930 X	86634	-0-	-16296	-0-	767	1	85867	2	N	-0-		-0-
05	106361 X	64927	-0-	-41434	-0-	633	1	64294	2	N	-0-		-0-
06	96180 X	64681	-0-	-31499	-0-	613	1	64068	2	N	-0-		-0-
ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734													
01	118513 X	101288	-0-	-17225	-0-	786	1	100502	3	N	-0-		-0-
02	100016 X	87432	-0-	-12584	-0-	698	1	86734	2	N	-0-		-0-
03	103540 X	91660	-0-	-11880	-0-	478	1	91182	2	N	-0-		-0-
04	105780 X	87142	-0-	-18638	-0-	771	1	86371	2	N	-0-		-0-
05	109306 X	65307	-0-	-43999	-0-	636	1	64671	2	N	-0-		-0-
06	98010 X	63832	-0-	-34178	-0-	605	1	63227	2	N	-0-		-0-
TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093													
01	107849 X	80156	-0-	-27693	-0-	424	1	79732	3	N	-0-		-0-
02	85540 X	72363	-0-	-13177	-0-	388	1	71975	2	N	-0-		-0-
03	90706 X	76259	-0-	-14447	-0-	183	1	76076	2	N	-0-		-0-
04	85170 X	72561	-0-	-12609	-0-	437	1	72124	2	N	-0-		-0-
05	85839 X	465	-0-	-85374	-0-	465	1			N	-0-		-0-
06	77580 X	66286	-0-	-11294	-0-	425	1	65861	2	N	-0-		-0-
TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972													
01	85932 X	67761	-0-	-18171	-0-	359	1	67402	3	N	-0-		-0-
02	70420 X	59584	-0-	-10836	-0-	320	1	59264	2	N	-0-		-0-
03	74710 X	62108	-0-	-12602	-0-	149	1	61959	2	N	-0-		-0-
04	70200 X	59811	-0-	-10389	-0-	360	1	59451	2	N	-0-		-0-
05	70680 X	383	-0-	-70297	-0-	383	1			N	-0-		-0-
06	65580 X	56302	-0-	-9278	-0-	361	1	55941	2	N	-0-		-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11518 - 20465													
01	79298 X	57672	-0-	-21626	-0-	368	1	57304	3	N	-0-		-0-
02	66052 X	55909	-0-	-10143	-0-	359	1	55550	2	N	-0-		-0-
03	70308 X	57602	-0-	-12706	-0-	204	1	57398	2	N	-0-		-0-
04	64110 X	54545	-0-	-9565	-0-	393	1	54152	2	N	-0-		-0-
05	65875 X	54349	-0-	-11526	-0-	415	1	53934	2	N	-0-		-0-
06	59910 X	49323	-0-	-10587	-0-	381	1	48942	2	N	-0-		-0-
ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886													
01	110081 X	97004	-0-	-13077	-0-	460	1	96544	3	N	-0-		-0-
02	95060 X	85572	-0-	-9488	-0-	418	1	85154	2	N	-0-		-0-
03	101153 X	89171	-0-	-11982	-0-	460	1	88711	2	N	-0-		-0-
04	99840 X	77809	-0-	-22031	-0-	444	1	77365	2	N	-0-		-0-
05	103168 X	88324	-0-	-14844	-0-	492	1	87832	2	N	-0-		-0-
06	93870 X	76709	-0-	-17161	-0-	452	1	76257	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11330 - 22667														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	148800 X	113145	-0-	-35655	-0-	541	1	112604	3	N	-0-			1
02	124740 X	96631	-0-	-28109	-0-	474	1	96157	2	N	-0-			1
03	135222 X	97926	-0-	-37296	-0-	196	1	97730	2	N	-0-			1
04	123510 X	85816	-0-	-37694	-0-	479	1	85337	2	N	-0-	1 1		-0-
05	119753 X	86183	-0-	-33570	-0-	513	1	85670	2	N	-0-			-0-
06	109500 X	85976	-0-	-23524	-0-	510	1	85466	2	N	-0-			-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11254 - 21307														
01	74710 X	58535	-0-	-16175	-0-	373	1	58162	3	N	-0-			-0-
02	62748 X	53071	-0-	-9677	-0-	341	1	52730	2	N	-0-			-0-
03	66061 X	54995	-0-	-11066	-0-	195	1	54800	2	N	-0-			-0-
04	61140 X	52130	-0-	-9010	-0-	375	1	51755	2	N	-0-			-0-
05	61194 X	51943	-0-	-9251	-0-	397	1	51546	2	N	-0-			-0-
06	56850 X	47802	-0-	-9048	-0-	369	1	47433	2	N	-0-			-0-
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083														
01	166811 X	98425	-0-	-68386	-0-	1620	1	96805	3	N	-0-			-0-
02	125888 X	86490	-0-	-39398	-0-	1404	1	85086	2	N	-0-			-0-
03	126046 X	92162	-0-	-33884	-0-	92162	2			N	-0-			-0-
04	114480 X	91744	-0-	-22736	-0-	1622	1	90122	2	N	-0-			-0-
05	111600 X	87685	-0-	-23915	-0-	1679	1	86006	2	N	-0-			-0-
06	95250 X	91455	-0-	-3795	-0-	1569	1	89886	2	N	-0-			-0-
RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474														
01	66619 X	54986	-0-	-11633	-0-	197	1	54789	3	N	-0-			-0-
02	56868 X	50295	-0-	-6573	-0-	182	1	50113	2	N	-0-			-0-
03	59210 X	50649	-0-	-8561	-0-	29	1	50620	2	N	-0-			-0-
04	56520 X	47987	-0-	-8533	-0-	201	1	47786	2	N	-0-			-0-
05	57629 X	47232	-0-	-10397	-0-	214	1	47018	2	N	-0-			-0-
06	53880 X	44070	-0-	-9810	-0-	196	1	43874	2	N	-0-			-0-
HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579														
01	115031 X	115031	-0-	-0-	-0-	399	1	114632	3	N	-0-			-0-
02	98756 X	98632	-0-	-124	-0-	492	1	98140	2	N	-0-			-0-
03	109337 X	93323	-0-	-16014	-0-	557	1	92766	2	N	-0-			-0-
04	111330 X	79503	-0-	-31827	-0-	519	1	78984	2	N	-0-			-0-
05	115041 X	74845	-0-	-40196	-0-	531	1	74314	2	N	-0-			-0-
06	111330 X	71871	-0-	-39459	-0-	521	1	71350	2	N	-0-			-0-
ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184														
01	124279 X	107675	-0-	-16604	-0-	510	1	107165	3	N	-0-			-0-
02	104720 X	94059	-0-	-10661	-0-	459	1	93600	2	N	-0-			-0-
03	109647 X	98742	-0-	-10905	-0-	510	1	98232	2	N	-0-			-0-
04	112320 X	75706	-0-	-36614	-0-	432	1	75274	2	N	-0-			-0-
05	116064 X	85937	-0-	-30127	-0-	479	1	85458	2	N	-0-			-0-
06	104190 X	82734	-0-	-21456	-0-	487	1	82247	2	N	-0-			-0-
SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896														
01	79794 X	62921	-0-	-16873	-0-	469	1	62452	3	N	-0-			-0-
02	66388 X	55155	-0-	-11233	-0-	427	1	54728	2	N	-0-			-0-
03	70494 X	56563	-0-	-13931	-0-	194	1	56369	2	N	-0-			-0-
04	66510 X	54542	-0-	-11968	-0-	490	1	54052	2	N	-0-			-0-
05	66495 X	53590	-0-	-12905	-0-	519	1	53071	2	N	-0-			-0-
06	60900 X	49534	-0-	-11366	-0-	481	1	49053	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	95108 X	77814	-0-	-17294	-0-	3406 1	74408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	77700 X	71043	-0-	-6657	-0-	3326 1	67717 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	79391 X	71015	-0-	-8376	-0-	284 1	70731 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	75300 X	71636	-0-	-3664	-0-	3577 1	68059 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	78306 X	67686	-0-	-10620	-0-	3651 1	64035 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	76110 X	69015	-0-	-7095	-0-	3304 1	65711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824														
01	159557 X	133034	-0-	-26523	-0-	903 1	132131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	144116 X	116720	-0-	-27396	-0-	809 1	115911 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	153326 X	119558	-0-	-33768	-0-	499 1	119059 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	140250 X	98848	-0-	-41402	-0-	865 1	97983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	140864 X	104039	-0-	-36825	-0-	932 1	103107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	128730 X	-0-	-0-	-128730	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197														
01	91574 X	62347	-0-	-29227	-0-	444 1	61903 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	70448 X	55311	-0-	-15137	-0-	407 1	54904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	69843 X	57142	-0-	-12701	-0-	390 1	56752 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65790 X	55179	-0-	-10611	-0-	441 1	54738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	65317 X	54642	-0-	-10675	-0-	457 1	54185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60330 X	50231	-0-	-10099	-0-	433 1	49798 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20183														
01	116901 X	84509	-0-	-32392	-0-	427 1	84082 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	98280 X	69254	-0-	-29026	-0-	370 1	68884 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	101835 X	80027	-0-	-21808	-0-	168 1	79859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	92220 X	78586	-0-	-13634	-0-	450 1	78136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	90892 X	78400	-0-	-12492	-0-	478 1	77922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	81780 X	72298	-0-	-9482	-0-	439 1	71859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829														
01	97061 X	67335	-0-	-29726	-0-	372 1	66963 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87668 X	61635	-0-	-26033	-0-	346 1	61289 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	92504 X	64153	-0-	-28351	-0-	171 1	63982 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	76230 X	61218	-0-	-15012	-0-	385 1	60833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	69564 X	59502	-0-	-10062	-0-	402 1	59100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	66030 X	55323	-0-	-10707	-0-	374 1	54949 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196														
01	78275 X	60881	-0-	-17394	-0-	388 1	60493 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	66612 X	53224	-0-	-13388	-0-	342 1	52882 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	70866 X	56580	-0-	-14286	-0-	201 1	56379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65190 X	53975	-0-	-11215	-0-	389 1	53586 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	64418 X	53781	-0-	-10637	-0-	411 1	53370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	58920 X	49895	-0-	-9025	-0-	385 1	49510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275														
01	45570 X	38831	-0-	-6739	-0-	290 1	38541 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39508 X	34211	-0-	-5297	-0-	265 1	33946 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	42284 X	34918	-0-	-7366	-0-	120 1	34798 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	40050 X	33669	-0-	-6381	-0-	303 1	33366 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	39835 X	33080	-0-	-6755	-0-	320 1	32760 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37590 X	29731	-0-	-7859	-0-	289 1	29442 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11196 - 22726														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	90282	X	90282	-0-	-0-	-0-	432	1	89850	3	N	-0-		1
02	78314	X	78314	-0-	-0-	-0-	384	1	77930	2	N	-0-		1
03	79174	X	79174	-0-	-0-	-0-	158	1	79016	2	N	-0-		1
04	78723	X	78723	-0-	-0-	-0-	440	1	78283	2	N	-0-	1 1	-0-
05	79059	X	79059	-0-	-0-	-0-	470	1	78589	2	N	-0-		-0-
06	71706	X	71706	-0-	-0-	-0-	425	1	71281	2	N	-0-		-0-
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 04/15/2026 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309														
01	109296	X	109296	-0-	-0-	-0-	508	1	108788	3	N	-0-		-0-
02	95688	X	95688	-0-	-0-	-0-	453	1	95235	2	N	-0-		-0-
03	97327	X	97327	-0-	-0-	-0-	174	1	97153	2	N	-0-		-0-
04	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	483	1	86466	2	N	-0-		-0-
05	92056	X	92056	-0-	-0-	-0-	535	1	91521	2	N	-0-		-0-
06	85575	X	85575	-0-	-0-	-0-	495	1	85080	2	N	-0-		-0-
SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865														
01	82057	X	62341	-0-	-19716	-0-	465	1	61876	3	N	-0-		-0-
02	66500	X	55002	-0-	-11498	-0-	425	1	54577	2	N	-0-		-0-
03	71362	X	56471	-0-	-14891	-0-	194	1	56277	2	N	-0-		-0-
04	66660	X	54751	-0-	-11909	-0-	492	1	54259	2	N	-0-		-0-
05	66340	X	53795	-0-	-12545	-0-	521	1	53274	2	N	-0-		-0-
06	60330	X	50791	-0-	-9539	-0-	494	1	50297	2	N	-0-		-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567														
01	94612	X	74281	-0-	-20331	-0-	410	1	73871	3	N	-0-		-0-
02	86576	X	62974	-0-	-23602	-0-	354	1	62620	2	N	-0-		-0-
03	95852	X	65632	-0-	-30220	-0-	175	1	65457	2	N	-0-		-0-
04	86070	X	62768	-0-	-23302	-0-	395	1	62373	2	N	-0-		-0-
05	84754	X	61009	-0-	-23745	-0-	413	1	60596	2	N	-0-		-0-
06	71880	X	57148	-0-	-14732	-0-	387	1	56761	2	N	-0-		-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11793 - 17420														
01	59520	X	45560	-0-	-13960	-0-	165	1	45395	3	N	-0-		-0-
02	51268	X	41347	-0-	-9921	-0-	182	1	41165	2	N	-0-		-0-
03	53506	X	42703	-0-	-10803	-0-	135	1	42568	2	N	-0-		-0-
04	48420	X	39270	-0-	-9150	-0-	138	1	39132	2	N	-0-		-0-
05	47585	X	38066	-0-	-9519	-0-	146	1	37920	2	N	-0-		-0-
06	44310	X	34481	-0-	-9829	-0-	130	1	34351	2	N	-0-		-0-
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791														
01	89497	X	64204	-0-	-25293	-0-	355	1	63849	3	N	-0-		-0-
02	80836	X	57012	-0-	-23824	-0-	320	1	56692	2	N	-0-		-0-
03	73408	X	61223	-0-	-12185	-0-	163	1	61060	2	N	-0-		-0-
04	71040	X	58909	-0-	-12131	-0-	371	1	58538	2	N	-0-		-0-
05	70525	X	57257	-0-	-13268	-0-	387	1	56870	2	N	-0-		-0-
06	62130	X	52913	-0-	-9217	-0-	358	1	52555	2	N	-0-		-0-
CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416														
01	158999	X	126328	-0-	-32671	-0-	858	1	125470	3	N	-0-		-0-
02	134932	X	111511	-0-	-23421	-0-	773	1	110738	2	N	-0-		-0-
03	143530	X	112795	-0-	-30735	-0-	471	1	112324	2	N	-0-		-0-
04	129600	X	83154	-0-	-46446	-0-	728	1	82426	2	N	-0-		-0-
05	132494	X	87521	-0-	-44973	-0-	784	1	86737	2	N	-0-		-0-
06	122250	X	-0-	-0-	-122250	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	119753 X	93212	-0-	-26541	-0-	338	1	92874	3	N	-0-			-0-
02	108164 X	86352	-0-	-21812	-0-	380	1	85972	2	N	-0-			-0-
03	111321 X	90290	-0-	-21031	-0-	286	1	90004	2	N	-0-			-0-
04	102690 X	82345	-0-	-20345	-0-	290	1	82055	2	N	-0-			-0-
05	97371 X	79821	-0-	-17550	-0-	306	1	79515	2	N	-0-			-0-
06	92520 X	80367	-0-	-12153	-0-	302	1	80065	2	N	-0-			-0-
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972														
01	101277 X	74106	-0-	-27171	-0-	528	1	73578	3	N	-0-			-0-
02	83048 X	63409	-0-	-19639	-0-	467	1	62942	2	N	-0-			-0-
03	87017 X	66081	-0-	-20936	-0-	451	1	65630	2	N	-0-			-0-
04	82620 X	63246	-0-	-19374	-0-	505	1	62741	2	N	-0-			-0-
05	82925 X	62632	-0-	-20293	-0-	524	1	62108	2	N	-0-			-0-
06	71730 X	58904	-0-	-12826	-0-	508	1	58396	2	N	-0-			-0-
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 04/09/2026 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555														
01	120745 X	92965	-0-	-27780	-0-	432	1	92533	3	N	-0-			-0-
02	100128 X	81556	-0-	-18572	-0-	386	1	81170	2	N	-0-			-0-
03	107198 X	84219	-0-	-22979	-0-	150	1	84069	2	N	-0-			-0-
04	99300 X	72003	-0-	-27297	-0-	400	1	71603	2	N	-0-			-0-
05	98766 X	76232	-0-	-22534	-0-	443	1	75789	2	N	-0-			-0-
06	89970 X	74146	-0-	-15824	-0-	429	1	73717	2	N	-0-			-0-
TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569														
01	103199 X	75142	-0-	-28057	-0-	479	1	74663	3	N	-0-			-0-
02	81648 X	65704	-0-	-15944	-0-	422	1	65282	2	N	-0-			-0-
03	85684 X	67570	-0-	-18114	-0-	240	1	67330	2	N	-0-			-0-
04	79440 X	64810	-0-	-14630	-0-	467	1	64343	2	N	-0-			-0-
05	79453 X	64576	-0-	-14877	-0-	493	1	64083	2	N	-0-			-0-
06	72720 X	59794	-0-	-12926	-0-	462	1	59332	2	N	-0-			-0-
MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 02/23/2026 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982														
01	107260 X	81355	-0-	-25905	-0-	411	1	80944	3	N	-0-			-0-
02	90944 X	63927	-0-	-27017	-0-	341	1	63586	2	N	-0-			-0-
03	94829 X	78017	-0-	-16812	-0-	164	1	77853	2	N	-0-			-0-
04	87540 X	72687	-0-	-14853	-0-	416	1	72271	2	N	-0-			-0-
05	81375 X	72516	-0-	-8859	-0-	443	1	72073	2	N	-0-			-0-
06	78720 X	68228	-0-	-10492	-0-	415	1	67813	2	N	-0-			-0-
POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436														
01	111352 X	85440	-0-	-25912	-0-	310	1	85130	3	N	-0-			-0-
02	100576 X	78496	-0-	-22080	-0-	345	1	78151	2	N	-0-			-0-
03	106268 X	83635	-0-	-22633	-0-	265	1	83370	2	N	-0-			-0-
04	96900 X	77454	-0-	-19446	-0-	272	1	77182	2	N	-0-			-0-
05	89249 X	75081	-0-	-14168	-0-	288	1	74793	2	N	-0-			-0-
06	84090 X	73193	-0-	-10897	-0-	275	1	72918	2	N	-0-			-0-
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490														
01	151466 X	117182	-0-	-34284	-0-	544	1	116638	3	N	-0-			-0-
02	125104 X	102082	-0-	-23022	-0-	483	1	101599	2	N	-0-			-0-
03	132649 X	103165	-0-	-29484	-0-	184	1	102981	2	N	-0-			-0-
04	119970 X	93144	-0-	-26826	-0-	517	1	92627	2	N	-0-			-0-
05	121117 X	98615	-0-	-22502	-0-	573	1	98042	2	N	-0-			-0-
06	113400 X	87971	-0-	-25429	-0-	509	1	87462	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102362 X	89098	-0-	-13264	-0-	469 1	88484 2	Y	132	220 1				98
02	85652 X	78008	-0-	-7644	-0-	145 9	77467 2	Y	107	131 1				74
03	90458 X	82411	-0-	-8047	-0-	423 1	81814 2	Y	121	96 1				99
04	87870 X	75229	-0-	-12641	-0-	118 9	74516 2	Y	246	264 1				81
05	90799 X	73305	-0-	-17494	-0-	464 1	72596 2	Y	237	313 1				5
06	86220 X	69100	-0-	-17120	-0-	133 9	68385 2	Y	253	250 1				8
						442 1								
						271 9								
						448 1								
						261 9								
						437 1								
						278 9								
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851														
01	59024 X	48531	-0-	-10493	-0-	255 1	48091 2	Y	168	226 1				79
02	50512 X	42199	-0-	-8313	-0-	185 9	41829 2	Y	129	165 1				43
03	55924 X	45050	-0-	-10874	-0-	228 1	44640 2	Y	143	119 1				67
04	53670 X	42752	-0-	-10918	-0-	142 9	42290 2	Y	192	207 1				52
05	51150 X	43805	-0-	-7345	-0-	253 1	43290 2	Y	225	271 1				6
06	46980 X	40878	-0-	-6102	-0-	157 9	40380 2	Y	218	213 1				11
						251 1								
						211 9								
						267 1								
						248 9								
						258 1								
						240 9								
T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11248 - 20736														
01	142881 X	142881	-0-	-0-	-0-	437 1	142444 3	N	-0-					-0-
02	104859 X	104859	-0-	-0-	-0-	325 1	104534 2	N	-0-					-0-
03	92571 X	92571	-0-	-0-	-0-	92571 2		N	-0-					-0-
04	83933 X	83933	-0-	-0-	-0-	303 1	83630 2	N	-0-					-0-
05	76285 X	76285	-0-	-0-	-0-	299 1	75986 2	N	-0-					-0-
06	72646 X	72646	-0-	-0-	-0-	276 1	72370 2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11275 - 22778													
01	177307	X	177307	-0-	-0-	-0-	542	1	176765	3	N	-0-	-0-
02	150278	X	150278	-0-	-0-	-0-	465	1	149813	2	N	-0-	-0-
03	149278	X	149278	-0-	-0-	-0-	149278	2		2	N	-0-	-0-
04	140590	X	140590	-0-	-0-	-0-	507	1	140083	2	N	-0-	-0-
05	135100	X	135100	-0-	-0-	-0-	529	1	134571	2	N	-0-	-0-
06	126376	X	126376	-0-	-0-	-0-	481	1	125895	2	N	-0-	-0-
HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11393 - 18950													
01	270103	X	189456	-0-	-80647	-0-	580	1	188876	3	N	-0-	-0-
02	220752	X	163262	-0-	-57490	-0-	506	1	162756	2	N	-0-	-0-
03	232407	X	165349	-0-	-67058	-0-	165349	2		2	N	-0-	-0-
04	210900	X	156672	-0-	-54228	-0-	565	1	156107	2	N	-0-	-0-
05	204879	X	150376	-0-	-54503	-0-	588	1	149788	2	N	-0-	-0-
06	183330	X	142543	-0-	-40787	-0-	542	1	142001	2	N	-0-	-0-
HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11626 - 19167													
01	265050	X	177441	-0-	-87609	-0-	543	1	176898	3	N	-0-	-0-
02	216748	X	152315	-0-	-64433	-0-	472	1	151843	2	N	-0-	-0-
03	224378	X	152880	-0-	-71498	-0-	152880	2		2	N	-0-	-0-
04	200100	X	144090	-0-	-56010	-0-	520	1	143570	2	N	-0-	-0-
05	191704	X	138300	-0-	-53404	-0-	541	1	137759	2	N	-0-	-0-
06	171720	X	125130	-0-	-46590	-0-	476	1	124654	2	N	-0-	-0-
WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11031 - 21459													
01	291829	X	291829	-0-	-0-	-0-	893	1	290936	3	N	-0-	-0-
02	251600	X	251600	-0-	-0-	-0-	780	1	250820	2	N	-0-	-0-
03	253540	X	253540	-0-	-0-	-0-	253540	2		2	N	-0-	-0-
04	241882	X	241882	-0-	-0-	-0-	873	1	241009	2	N	-0-	-0-
05	231209	X	231209	-0-	-0-	-0-	905	1	230304	2	N	-0-	-0-
06	217290	X	214096	-0-	-3194	-0-	814	1	213282	2	N	-0-	-0-
ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773													
01	61628	X	53565	-0-	-8063	-0-	281	1	53055	2	Y	208	271 1 92
							229	9					
02	54320	X	47449	-0-	-6871	-0-	256	1	47009	2	Y	167	210 1 49
							184	9					
03	60140	X	50957	-0-	-9183	-0-	287	1	50468	2	Y	184	154 1 79
							202	9					
04	57120	X	47747	-0-	-9373	-0-	280	1	47208	2	Y	235	253 1 61
							259	9					
05	55676	X	47446	-0-	-8230	-0-	289	1	46874	2	Y	257	312 1 6
							283	9					
06	51840	X	43966	-0-	-7874	-0-	277	1	43414	2	Y	250	243 1 13
							275	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 03/09/2026 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11194 - 18603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	113553 X	82716	-0-	-30837	-0-	253 1	82463 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	95536 X	71371	-0-	-24165	-0-	221 1	71150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	97681 X	64706	-0-	-32975	-0-	64706 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	88530 X	76351	-0-	-12179	-0-	276 1	76075 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	87234 X	73535	-0-	-13699	-0-	288 1	73247 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	80040 X	67414	-0-	-12626	-0-	257 1	67157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11101 - 21350														
01	230493 X	230493	-0-	-0-	-0-	705 1	229788 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	197590 X	197590	-0-	-0-	-0-	612 1	196978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	198536 X	198536	-0-	-0-	-0-	198536 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	188130 X	187537	-0-	-593	-0-	677 1	186860 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	194401 X	179263	-0-	-15138	-0-	702 1	178561 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	188130 X	165627	-0-	-22503	-0-	630 1	164997 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11277 - 20578														
01	117459 X	89597	-0-	-27862	-0-	274 1	89323 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	99260 X	75058	-0-	-24202	-0-	233 1	74825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	100812 X	62001	-0-	-38811	-0-	62001 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	91260 X	74606	-0-	-16654	-0-	269 1	74337 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	90148 X	67807	-0-	-22341	-0-	265 1	67542 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86700 X	67231	-0-	-19469	-0-	256 1	66975 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11226 - 18338														
01	122977 X	92313	-0-	-30664	-0-	283 1	92030 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	104188 X	80040	-0-	-24148	-0-	248 1	79792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	106826 X	75267	-0-	-31559	-0-	75267 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	98460 X	82195	-0-	-16265	-0-	297 1	81898 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	98270 X	79164	-0-	-19106	-0-	310 1	78854 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	89340 X	74468	-0-	-14872	-0-	283 1	74185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11337 - 19043														
01	138291 X	98782	-0-	-39509	-0-	302 1	98480 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	114296 X	83460	-0-	-30836	-0-	259 1	83201 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	114917 X	82952	-0-	-31965	-0-	82952 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	107370 X	79292	-0-	-28078	-0-	286 1	79006 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	103354 X	72066	-0-	-31288	-0-	282 1	71784 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	95610 X	68588	-0-	-27022	-0-	261 1	68327 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11100 - 18319														
01	142848 X	115014	-0-	-27834	-0-	352 1	114662 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	120176 X	96180	-0-	-23996	-0-	298 1	95882 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124186 X	94306	-0-	-29880	-0-	94306 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	114330 X	89786	-0-	-24544	-0-	324 1	89462 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	115010 X	81604	-0-	-33406	-0-	319 1	81285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	111300 X	80687	-0-	-30613	-0-	307 1	80380 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11117 - 20457														
01	133238 X	118279	-0-	-14959	-0-	362 1	117917 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	113316 X	98281	-0-	-15035	-0-	305 1	97976 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	114948 X	90584	-0-	-24364	-0-	90584 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	114450 X	82956	-0-	-31494	-0-	299 1	82657 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	118265 X	75396	-0-	-42869	-0-	295 1	75101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	114450 X	73737	-0-	-40713	-0-	281 1	73456 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF.11134 - 21965														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	145185 X	145185	-0-	-0-	-0-	444	1	144741	3	N	-0-			-0-
02	123585 X	123585	-0-	-0-	-0-	383	1	123202	2	N	-0-			-0-
03	122993 X	122993	-0-	-0-	-0-	122993	2			N	-0-			-0-
04	115486 X	115486	-0-	-0-	-0-	417	1	115069	2	N	-0-			-0-
05	110976 X	110976	-0-	-0-	-0-	435	1	110541	2	N	-0-			-0-
06	102167 X	102167	-0-	-0-	-0-	389	1	101778	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11148 - 21207														
01	102938 X	102938	-0-	-0-	-0-	315	1	102623	3	N	-0-			-0-
02	90832 X	88451	-0-	-2381	-0-	274	1	88177	2	N	-0-			-0-
03	100564 X	88632	-0-	-11932	-0-	88632	2			N	-0-			-0-
04	97320 X	85184	-0-	-12136	-0-	307	1	84877	2	N	-0-			-0-
05	100564 X	81859	-0-	-18705	-0-	321	1	81538	2	N	-0-			-0-
06	97320 X	72513	-0-	-24807	-0-	276	1	72237	2	N	-0-			-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 10652 PERF.11113 - 19869														
01	84217 X	84217	-0-	-0-	-0-	258	1	83959	3	N	-0-			-0-
02	66194 X	66194	-0-	-0-	-0-	205	1	65989	2	N	-0-			-0-
03	75754 X	75754	-0-	-0-	-0-	75754	2			N	-0-			-0-
04	72568 X	72568	-0-	-0-	-0-	262	1	72306	2	N	-0-			-0-
05	70744 X	70744	-0-	-0-	-0-	277	1	70467	2	N	-0-			-0-
06	66060 X	66060	-0-	-0-	-0-	251	1	65809	2	N	-0-			-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11411 - 22224														
01	265489 X	265489	-0-	-0-	-0-	812	1	264677	3	N	-0-			-0-
02	226996 X	226711	-0-	-285	-0-	703	1	226008	2	N	-0-			-0-
03	251317 X	71261	-0-	-180056	-0-	71261	2			N	-0-			-0-
04	243210 X	122825	-0-	-120385	-0-	443	1	122382	2	N	-0-			-0-
05	251317 X	189010	-0-	-62307	-0-	740	1	188270	2	N	-0-			-0-
06	243210 X	235046	-0-	-8164	-0-	894	1	234152	2	N	-0-			-0-
RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11428 - 22089														
01	226451 X	226451	-0-	-0-	-0-	693	1	225758	3	N	-0-			-0-
02	194433 X	194433	-0-	-0-	-0-	603	1	193830	2	N	-0-			-0-
03	210459 X	80379	-0-	-130080	-0-	80379	2			N	-0-			-0-
04	203670 X	123209	-0-	-80461	-0-	445	1	122764	2	N	-0-			-0-
05	210459 X	189600	-0-	-20859	-0-	742	1	188858	2	N	-0-			-0-
06	258274 X	258274	-0-	-0-	-0-	982	1	257292	2	N	-0-			-0-
HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665														
01	351664 X	250206	-0-	-101458	-0-	250206	3			N	-0-			-0-
02	295568 X	215655	-0-	-79913	-0-	215655	2			N	-0-			-0-
03	308140 X	218079	-0-	-90061	-0-	218079	2			N	-0-			-0-
04	279630 X	204396	-0-	-75234	-0-	204396	2			N	-0-			-0-
05	268367 X	196427	-0-	-71940	-0-	196427	2			N	-0-			-0-
06	242130 X	178942	-0-	-63188	-0-	178942	2			N	-0-			-0-
HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607														
01	290904 X	214517	-0-	-76387	-0-	214517	3			N	-0-			-0-
02	246540 X	186329	-0-	-60211	-0-	186329	2			N	-0-			-0-
03	256618 X	189185	-0-	-67433	-0-	189185	2			N	-0-			-0-
04	234060 X	179265	-0-	-54795	-0-	179265	2			N	-0-			-0-
05	225773 X	172275	-0-	-53498	-0-	172275	2			N	-0-			-0-
06	207600 X	159034	-0-	-48566	-0-	159034	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211									
HARTLEY HV UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	298643	COMPL. DATE	10/08/2024	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.11278	- 24775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	401233 X	297061	-0-	-104172	-0-	297061	3			N	-0-			-0-
02	338212 X	257446	-0-	-80766	-0-	257446	2			N	-0-			-0-
03	357182 X	262178	-0-	-95004	-0-	262178	2			N	-0-			-0-
04	326400 X	248317	-0-	-78083	-0-	248317	2			N	-0-			-0-
05	315177 X	238635	-0-	-76542	-0-	238635	2			N	-0-			-0-
06	287490 X	224554	-0-	-62936	-0-	224554	2			N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	298648	COMPL. DATE	03/02/2025	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.11275	- 18536
01	54625 X	54625	-0-	-0-	-0-	415	1	54166	2	Y	40	57	1	44
						44	9							
02	55888 X	46679	-0-	-9209	-0-	368	1	46127	2	Y	167	167	1	44
						184	9							
03	61876 X	49366	-0-	-12510	-0-	408	1	48895	2	Y	57	56	1	45
						63	9							
04	58320 X	46934	-0-	-11386	-0-	395	1	46264	2	Y	250	264	1	31
						275	9							
05	57598 X	47436	-0-	-10162	-0-	408	1	46914	2	Y	104	128	1	7
						114	9							
06	53132 X	53132	-0-	-0-	-0-	472	1	52466	2	Y	176	176	1	7
						194	9							
HARTLEY DEEP HV GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	298669	COMPL. DATE	12/29/2023	TOTAL	DEPTH	1497	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER-WEINER HV UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	298687	COMPL. DATE	02/17/2026	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.11294	- 20595
01	124403 X	94895	-0-	-29508	-0-	290	1	94605	3	N	-0-			-0-
02	103824 X	77159	-0-	-26665	-0-	239	1	76920	2	N	-0-			-0-
03	108314 X	84467	-0-	-23847	-0-	84467	2			N	-0-			-0-
04	97890 X	81302	-0-	-16588	-0-	293	1	81009	2	N	-0-			-0-
05	99076 X	79078	-0-	-19998	-0-	309	1	78769	2	N	-0-			-0-
*06	91830 X	74324	-0-	-17506	-0-	283	1	74041	2	N	-0-			-0-
CARTER-WEINER HV UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	298692	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL	DEPTH	11007	PERF.11491	- 20717
01	145514 X	136590	-0-	-8924	-0-	418	1	136172	3	N	-0-			-0-
02	122752 X	115275	-0-	-7477	-0-	357	1	114918	2	N	-0-			-0-
03	128681 X	115469	-0-	-13212	-0-	115469	2			N	-0-			-0-
04	132270 X	106104	-0-	-26166	-0-	383	1	105721	2	N	-0-			-0-
05	136679 X	103202	-0-	-33477	-0-	404	1	102798	2	N	-0-			-0-
*06	132180 X	92861	-0-	-39319	-0-	353	1	92508	2	N	-0-			-0-
FURRH-COOPER HV UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	298706	COMPL. DATE	01/22/2024	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.11350	- 21357
01	160797 X	119750	-0-	-41047	-0-	634	1	119116	3	N	-0-			-0-
02	135408 X	103501	-0-	-31907	-0-	563	1	102938	2	N	-0-			-0-
03	143747 X	104007	-0-	-39740	-0-	267	1	103740	2	N	-0-			-0-
04	129270 X	97681	-0-	-31589	-0-	607	1	97074	2	N	-0-			-0-
05	126511 X	94593	-0-	-31918	-0-	633	1	93960	2	N	-0-			-0-
06	115890 X	85048	-0-	-30842	-0-	574	1	84474	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	131936 X	111882	-0-	-20054	-0-	484	1	111398	3	N	-0-			-0-
02	149352 X	95982	-0-	-53370	-0-	426	1	95556	2	N	-0-			-0-
03	165354 X	95282	-0-	-70072	-0-	143	1	95139	2	N	-0-			-0-
04	139590 X	86792	-0-	-52798	-0-	451	1	86341	2	N	-0-			-0-
05	126511 X	83634	-0-	-42877	-0-	470	1	83164	2	N	-0-			-0-
06	108270 X	73939	-0-	-34331	-0-	418	1	73521	2	N	-0-			-0-
FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752														
01	165230 X	119844	-0-	-45386	-0-	518	1	119326	3	N	-0-			-0-
02	149240 X	105401	-0-	-43839	-0-	467	1	104934	2	N	-0-			-0-
03	157139 X	105912	-0-	-51227	-0-	159	1	105753	2	N	-0-			-0-
04	135360 X	94544	-0-	-40816	-0-	491	1	94053	2	N	-0-			-0-
05	129487 X	91105	-0-	-38382	-0-	512	1	90593	2	N	-0-			-0-
06	115980 X	83145	-0-	-32835	-0-	471	1	82674	2	N	-0-			-0-
BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884														
01	144925 X	100956	-0-	-43969	-0-	182	1	100774	3	N	-0-			-0-
02	122304 X	87059	-0-	-35245	-0-	245	1	86814	2	N	-0-			-0-
03	129332 X	93106	-0-	-36226	-0-	133	1	92973	2	N	-0-			-0-
04	113490 X	89570	-0-	-23920	-0-	147	1	89423	2	N	-0-			-0-
05	105493 X	86688	-0-	-18805	-0-	160	1	86528	2	N	-0-			-0-
06	97710 X	86761	-0-	-10949	-0-	158	1	86603	2	N	-0-			-0-
BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412														
01	225432 X	156351	-0-	-69081	-0-	283	1	156068	3	N	-0-			-0-
02	191464 X	137757	-0-	-53707	-0-	387	1	137370	2	N	-0-			-0-
03	204042 X	146024	-0-	-58018	-0-	209	1	145815	2	N	-0-			-0-
04	184380 X	137198	-0-	-47182	-0-	226	1	136972	2	N	-0-			-0-
05	183117 X	132782	-0-	-50335	-0-	245	1	132537	2	N	-0-			-0-
06	151320 X	132020	-0-	-19300	-0-	241	1	131779	2	N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595														
01	61308 X	61308	-0-	-0-	-0-	466	1	60842	2	Y	-0-			54
02	59780 X	53264	-0-	-6516	-0-	421	1	52720	2	Y	112	128	1	38
						123	9							
03	66185 X	56311	-0-	-9874	-0-	466	1	55844	2	Y	1			39
						1	9							
04	64050 X	53358	-0-	-10692	-0-	450	1	52696	2	Y	193	214	1	18
						212	9							
05	63271 X	53973	-0-	-9298	-0-	465	1	53436	2	Y	65	83	1	-0-
						72	9							
06	59340 X	46472	-0-	-12868	-0-	413	1	45925	2	Y	122	122	1	-0-
						134	9							
HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000														
01	262973 X	196465	-0-	-66508	-0-	259	1	196206	3	N	-0-			-0-
02	225204 X	177158	-0-	-48046	-0-	398	1	176760	2	N	-0-			-0-
03	242575 X	187207	-0-	-55368	-0-	169	1	187038	2	N	-0-			-0-
04	221640 X	175438	-0-	-46202	-0-	195	1	175243	2	N	-0-			-0-
05	223541 X	172030	-0-	-51511	-0-	215	1	171815	2	N	-0-			-0-
06	190140 X	170040	-0-	-20100	-0-	205	1	169835	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	185897 X	185897	-0-	-0-	-0-	569	1	185328	3	N	-0-		-0-
02	193872 X	140270	-0-	-53602	-0-	435	1	139835	2	N	-0-		-0-
03	214644 X	132858	-0-	-81786	-0-	132858	2			N	-0-		-0-
04	207750 X	123275	-0-	-84475	-0-	445	1	122830	2	N	-0-		-0-
05	214675 X	119903	-0-	-94772	-0-	469	1	119434	2	N	-0-		-0-
*06	179910 X	111762	-0-	-68148	-0-	425	1	111337	2	N	-0-		-0-
FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274													
01	190154 X	168883	-0-	-21271	-0-	730	1	168153	3	N	-0-		-0-
02	201936 X	140905	-0-	-61031	-0-	625	1	140280	2	N	-0-		-0-
03	223572 X	138319	-0-	-85253	-0-	207	1	138112	2	N	-0-		-0-
04	216360 X	127319	-0-	-89041	-0-	662	1	126657	2	N	-0-		-0-
05	198059 X	122687	-0-	-75372	-0-	689	1	121998	2	N	-0-		-0-
06	163440 X	107335	-0-	-56105	-0-	607	1	106728	2	N	-0-		-0-
T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11658 - 23732													
01	277817 X	277817	-0-	-0-	-0-	850	1	276967	3	N	-0-		-0-
02	244804 X	244804	-0-	-0-	-0-	758	1	244046	2	N	-0-		-0-
03	233035 X	233035	-0-	-0-	-0-	233035	2			N	-0-		-0-
04	226361 X	226361	-0-	-0-	-0-	817	1	225544	2	N	-0-		-0-
05	215760 X	215760	-0-	-0-	-0-	844	1	214916	2	N	-0-		-0-
06	198239 X	198239	-0-	-0-	-0-	754	1	197485	2	N	-0-		-0-
HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225													
01	24087 X	18899	-0-	-5188	-0-	58	1	18841	3	N	-0-		-0-
02	19992 X	16212	-0-	-3780	-0-	50	1	16162	2	N	-0-		-0-
03	20274 X	16125	-0-	-4149	-0-	16125	2			N	-0-		-0-
04	18390 X	15140	-0-	-3250	-0-	55	1	15085	2	N	-0-		-0-
05	18910 X	14531	-0-	-4379	-0-	57	1	14474	2	N	-0-		-0-
06	18300 X	11065	-0-	-7235	-0-	42	1	11023	2	N	-0-		-0-
FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433													
01	114798 X	114798	-0-	-0-	-0-	607	1	114191	3	N	-0-		-0-
02	99101 X	99101	-0-	-0-	-0-	539	1	98562	2	N	-0-		-0-
03	100077 X	100077	-0-	-0-	-0-	257	1	99820	2	N	-0-		-0-
04	95490 X	94297	-0-	-1193	-0-	585	1	93712	2	N	-0-		-0-
05	98673 X	91317	-0-	-7356	-0-	611	1	90706	2	N	-0-		-0-
06	95490 X	82998	-0-	-12492	-0-	560	1	82438	2	N	-0-		-0-
FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757													
01	106950 X	79042	-0-	-27908	-0-	242	1	78800	3	N	-0-		-0-
02	93212 X	62349	-0-	-30863	-0-	193	1	62156	2	N	-0-		-0-
03	95759 X	69973	-0-	-25786	-0-	69973	2			N	-0-		-0-
04	87870 X	68531	-0-	-19339	-0-	247	1	68284	2	N	-0-		-0-
05	85219 X	66808	-0-	-18411	-0-	261	1	66547	2	N	-0-		-0-
06	76500 X	62158	-0-	-14342	-0-	236	1	61922	2	N	-0-		-0-
WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366													
01	317923 X	317923	-0-	-0-	-0-	973	1	316950	3	N	-0-		-0-
02	274783 X	274783	-0-	-0-	-0-	851	1	273932	2	N	-0-		-0-
03	277493 X	277493	-0-	-0-	-0-	277493	2			N	-0-		-0-
04	263116 X	263116	-0-	-0-	-0-	949	1	262167	2	N	-0-		-0-
05	251507 X	251507	-0-	-0-	-0-	984	1	250523	2	N	-0-		-0-
06	238320 X	235132	-0-	-3188	-0-	894	1	234238	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	146227 X	103123	-0-	-43104	-0-	577	1	102546	3	N	-0-				-0-
02	122892 X	88140	-0-	-34752	-0-	499	1	87641	2	N	-0-				-0-
03	134509 X	87951	-0-	-46558	-0-	246	1	87705	2	N	-0-				-0-
04	116880 X	83418	-0-	-33462	-0-	537	1	82881	2	N	-0-				-0-
05	113398 X	81079	-0-	-32319	-0-	561	1	80518	2	N	-0-				-0-
06	99810 X	72182	-0-	-27628	-0-	505	1	71677	2	N	-0-				-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11333 - 21995															
01	249642 X	249642	-0-	-0-	-0-	764	1	248878	3	N	-0-				-0-
02	210369 X	210369	-0-	-0-	-0-	652	1	209717	2	N	-0-				-0-
03	213031 X	213031	-0-	-0-	-0-	213031	2			N	-0-				-0-
04	204430 X	204430	-0-	-0-	-0-	738	1	203692	2	N	-0-				-0-
05	194857 X	194857	-0-	-0-	-0-	763	1	194094	2	N	-0-				-0-
06	177235 X	177235	-0-	-0-	-0-	674	1	176561	2	N	-0-				-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11299 - 22558															
01	363934 X	363934	-0-	-0-	-0-	1113	1	362821	3	N	-0-				-0-
02	307851 X	307851	-0-	-0-	-0-	954	1	306897	2	N	-0-				-0-
03	311972 X	311972	-0-	-0-	-0-	311972	2			N	-0-				-0-
04	274302 X	274302	-0-	-0-	-0-	990	1	273312	2	N	-0-				-0-
05	261457 X	261457	-0-	-0-	-0-	1023	1	260434	2	N	-0-				-0-
06	237423 X	237423	-0-	-0-	-0-	903	1	236520	2	N	-0-				-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10118 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11442 - 22523															
01	317006 X	317006	-0-	-0-	-0-	970	1	316036	3	N	-0-				-0-
02	267716 X	267716	-0-	-0-	-0-	829	1	266887	2	N	-0-				-0-
03	263774 X	263774	-0-	-0-	-0-	263774	2			N	-0-				-0-
04	251268 X	251268	-0-	-0-	-0-	907	1	250361	2	N	-0-				-0-
05	239501 X	239501	-0-	-0-	-0-	937	1	238564	2	N	-0-				-0-
06	219834 X	219834	-0-	-0-	-0-	836	1	218998	2	N	-0-				-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100															
01	260075 X	260075	-0-	-0-	-0-	260075	3		N	-0-					-0-
02	216337 X	216337	-0-	-0-	-0-	216337	2		N	-0-					-0-
03	220633 X	220633	-0-	-0-	-0-	220633	2		N	-0-					-0-
04	204542 X	204542	-0-	-0-	-0-	204542	2		N	-0-					-0-
05	195081 X	195081	-0-	-0-	-0-	195081	2		N	-0-					-0-
06	184621 X	184621	-0-	-0-	-0-	184621	2		N	-0-					-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734															
01	236185 X	236185	-0-	-0-	-0-	236185	3		N	-0-					-0-
02	201378 X	201378	-0-	-0-	-0-	201378	2		N	-0-					-0-
03	196181 X	196181	-0-	-0-	-0-	196181	2		N	-0-					-0-
04	190120 X	190120	-0-	-0-	-0-	190120	2		N	-0-					-0-
05	184016 X	181326	-0-	-2690	-0-	181326	2		N	-0-					-0-
06	178080 X	163247	-0-	-14833	-0-	163247	2		N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	402442 X	373733	-0-	-28709	-0-	373733	3		N	-0-		-0-
02	431844 X	322200	-0-	-109644	-0-	998	1	321202	2	N	-0-	-0-
03	478113 X	326811	-0-	-151302	-0-	326811	2		N	-0-		-0-
04	423030 X	310854	-0-	-112176	-0-	1122	1	309732	2	N	-0-	-0-
05	398815 X	297193	-0-	-101622	-0-	1163	1	296030	2	N	-0-	-0-
06	361680 X	281704	-0-	-79976	-0-	1072	1	280632	2	N	-0-	-0-
REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103												
01	116684 X	32083	-0-	-84601	-0-	98	1	31985	3	N	-0-	-0-
02	137844 X	137844	-0-	-0-	-0-	427	1	137417	2	N	-0-	-0-
03	108595 X	108595	-0-	-0-	-0-	108595	2		N	-0-		-0-
04	94346 X	94346	-0-	-0-	-0-	340	1	94006	2	N	-0-	-0-
05	116684 X	86710	-0-	-29974	-0-	339	1	86371	2	N	-0-	-0-
06	112920 X	72419	-0-	-40501	-0-	275	1	72144	2	N	-0-	-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425												
01	106592 X	106592	-0-	-0-	-0-	942	1	105650	3	N	-0-	-0-
02	89494 X	89494	-0-	-0-	-0-	436	1	89058	2	N	-0-	-0-
03	88061 X	88061	-0-	-0-	-0-	174	1	87887	2	N	-0-	-0-
04	88953 X	88953	-0-	-0-	-0-	483	1	88470	2	N	-0-	-0-
05	85053 X	85053	-0-	-0-	-0-	500	1	84553	2	N	-0-	-0-
06	81815 X	81815	-0-	-0-	-0-	472	1	81343	2	N	-0-	-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719												
01	98760 X	98760	-0-	-0-	-0-	873	1	97887	3	N	-0-	-0-
02	83927 X	83927	-0-	-0-	-0-	408	1	83519	2	N	-0-	-0-
03	83452 X	82195	-0-	-1257	-0-	163	1	82032	2	N	-0-	-0-
04	81377 X	81377	-0-	-0-	-0-	442	1	80935	2	N	-0-	-0-
05	83452 X	77810	-0-	-5642	-0-	458	1	77352	2	N	-0-	-0-
06	80760 X	72013	-0-	-8747	-0-	416	1	71597	2	N	-0-	-0-
BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934												
01	139779 X	100583	-0-	-39196	-0-	133	1	100450	3	N	-0-	-0-
02	117572 X	90154	-0-	-27418	-0-	203	1	89951	2	N	-0-	-0-
03	124930 X	95382	-0-	-29548	-0-	86	1	95296	2	N	-0-	-0-
04	107160 X	89097	-0-	-18063	-0-	99	1	88998	2	N	-0-	-0-
05	110732 X	87366	-0-	-23366	-0-	109	1	87257	2	N	-0-	-0-
06	97350 X	81280	-0-	-16070	-0-	98	1	81182	2	N	-0-	-0-
BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981												
01	152520 X	120854	-0-	-31666	-0-	218	1	120636	3	N	-0-	-0-
02	128940 X	108096	-0-	-20844	-0-	304	1	107792	2	N	-0-	-0-
03	137175 X	116055	-0-	-21120	-0-	166	1	115889	2	N	-0-	-0-
04	122190 X	110005	-0-	-12185	-0-	181	1	109824	2	N	-0-	-0-
05	126263 X	105066	-0-	-21197	-0-	194	1	104872	2	N	-0-	-0-
06	116970 X	90190	-0-	-26780	-0-	164	1	90026	2	N	-0-	-0-
HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551												
01	212226 X	78990	-0-	-133236	-0-	242	1	78748	3	N	-0-	-0-
02	191688 X	186625	-0-	-5063	-0-	578	1	186047	2	N	-0-	-0-
03	212226 X	200933	-0-	-11293	-0-	200933	2		N	-0-		-0-
04	197940 X	196192	-0-	-1748	-0-	708	1	195484	2	N	-0-	-0-
05	205685 X	180313	-0-	-25372	-0-	706	1	179607	2	N	-0-	-0-
06	199950 X	160448	-0-	-39502	-0-	610	1	159838	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211											
MAYO-GRIFFIN HV UNIT B			WELL #:		2H	RRCID ->	298915	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11406	- 19372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	109284 X	109284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	108672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	98762 X	98762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	98202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	100287 X	100287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	100006	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	96616 X	96616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	95994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93907 X	93907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	93257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	86011 X	86011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	85409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALLACE HV UNIT D			WELL #:		4H	RRCID ->	298916	COMPL. DATE	11/12/2024	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.11198	- 21409		
01	246750 X	246750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246750	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	211232 X	209398	-0-	-1834	-0-	-0-	-0-	649	1	208749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	233864 X	209483	-0-	-24381	-0-	-0-	-0-	209483	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	226320 X	195797	-0-	-30523	-0-	-0-	-0-	706	1	195091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	233864 X	187194	-0-	-46670	-0-	-0-	-0-	733	1	186461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	226320 X	167501	-0-	-58819	-0-	-0-	-0-	637	1	166864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FURRH-COOPER HV UNIT F			WELL #:		6H	RRCID ->	298922	COMPL. DATE	01/23/2024	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11460	- 22483		
01	140857 X	140857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	140112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	124600 X	120636	-0-	-3964	-0-	-0-	-0-	656	1	119980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	137950 X	122904	-0-	-15046	-0-	-0-	-0-	316	1	122588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	133500 X	119358	-0-	-14142	-0-	-0-	-0-	741	1	118617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	137950 X	115586	-0-	-22364	-0-	-0-	-0-	773	1	114813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	133500 X	107098	-0-	-26402	-0-	-0-	-0-	723	1	106375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E			WELL #:		5H	RRCID ->	298925	COMPL. DATE	03/06/2025	TOTAL	DEPTH	10632	PERF.11337	- 21884		
01	85077 X	85077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	84409	2	Y	19	45	1	59
02	85652 X	74788	-0-	-10864	-0-	-0-	-0-	590	1	73953	2	Y	223	221	1	61
03	92938 X	79119	-0-	-13819	-0-	-0-	-0-	655	1	78410	2	Y	49	46	1	64
04	88590 X	75570	-0-	-13020	-0-	-0-	-0-	637	1	74601	2	Y	302	335	1	31
05	88071 X	76457	-0-	-11614	-0-	-0-	-0-	658	1	75648	2	Y	137	161	1	7
06	82320 X	69574	-0-	-12746	-0-	-0-	-0-	619	1	68711	2	Y	222	223	1	6

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H			WELL #:		8H	RRCID ->	298926	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.11094	- 18762		
01	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	55884	2	Y	66	85	1	50
02	56504 X	49087	-0-	-7417	-0-	-0-	-0-	387	1	48479	2	Y	201	200	1	51
03	61845 X	51718	-0-	-10127	-0-	-0-	-0-	427	1	51190	2	Y	92	90	1	53
04	58380 X	48979	-0-	-9401	-0-	-0-	-0-	412	1	48307	2	Y	236	261	1	28
05	57753 X	49568	-0-	-8185	-0-	-0-	-0-	426	1	48985	2	Y	143	158	1	13
06	54570 X	43789	-0-	-10781	-0-	-0-	-0-	389	1	43178	2	Y	202	202	1	13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																		
REEVES-ANDERSON HV UNIT A												WELL #:	1H	RRCID -> 298944	COMPL. DATE 03/25/2025	TOTAL	DEPTH 11021	PERF.11366 - 22272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	295500 X	295500	-0-	-0-	-0-	904	1	294596	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	250939 X	250939	-0-	-0-	-0-	777	1	250162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	245099 X	245099	-0-	-0-	-0-	245099	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	255313 X	255313	-0-	-0-	-0-	921	1	254392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	243357 X	243357	-0-	-0-	-0-	952	1	242405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	229389 X	229389	-0-	-0-	-0-	873	1	228516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAYO-GRIFFIN HV UNIT E												WELL #:	5H	RRCID -> 298953	COMPL. DATE 04/01/2024	TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11608 - 19649
01	140854 X	140854	-0-	-0-	-0-	1245	1	139609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	118101 X	118101	-0-	-0-	-0-	575	1	117526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	116866 X	116866	-0-	-0-	-0-	231	1	116635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	115869 X	115869	-0-	-0-	-0-	629	1	115240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	110789 X	110789	-0-	-0-	-0-	652	1	110137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	106652 X	106652	-0-	-0-	-0-	616	1	106036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMMOND ESTATE HV UNIT D												WELL #:	4H	RRCID -> 298967	COMPL. DATE 12/06/2024	TOTAL	DEPTH 10845	PERF.11162 - 19605
01	162068 X	73937	-0-	-88131	-0-	226	1	73711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	177236 X	177236	-0-	-0-	-0-	549	1	176687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	187864 X	187864	-0-	-0-	-0-	187864	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	185099 X	185099	-0-	-0-	-0-	668	1	184431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	170117 X	170117	-0-	-0-	-0-	666	1	169451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	159933 X	159933	-0-	-0-	-0-	608	1	159325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E												WELL #:	5H	RRCID -> 298981	COMPL. DATE 02/05/2025	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.11490 - 21857
01	257043 X	257043	-0-	-0-	-0-	257043	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	221506 X	221506	-0-	-0-	-0-	221506	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	232946 X	232946	-0-	-0-	-0-	232946	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	218923 X	218923	-0-	-0-	-0-	218923	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	208796 X	208796	-0-	-0-	-0-	208796	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	196479 X	196479	-0-	-0-	-0-	196479	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REUBEN PIERCE HV UNIT C												WELL #:	3H	RRCID -> 299168	COMPL. DATE 12/06/2024	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.11187 - 19260
01	177134 X	69512	-0-	-107622	-0-	213	1	69299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	165526 X	165526	-0-	-0-	-0-	513	1	165013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	177134 X	175303	-0-	-1831	-0-	175303	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	171420 X	167834	-0-	-3586	-0-	606	1	167228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	177134 X	154250	-0-	-22884	-0-	604	1	153646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	171420 X	132648	-0-	-38772	-0-	505	1	132143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITAKER HV UNIT A												WELL #:	1H	RRCID -> 299427	COMPL. DATE 05/17/2025	TOTAL	DEPTH 10598	PERF.11014 - 21540
01	234706 X	234706	-0-	-0-	-0-	233565	2	1141	9	Y	1037	1091	1	-0-				
02	249760 X	208605	-0-	-41155	-0-	207487	2	1118	9	Y	1016	1016	1	-0-				
03	276520 X	217147	-0-	-59373	-0-	216016	2	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-				
04	265890 X	196611	-0-	-69279	-0-	195533	2	1078	9	Y	980	980	1	-0-				
05	250728 X	195746	-0-	-54982	-0-	194733	2	1013	9	Y	921	921	1	-0-				
06	227130 X	184754	-0-	-42376	-0-	183943	2	811	9	Y	737	737	1	-0-				
WHITAKER HV UNIT B												WELL #:	2H	RRCID -> 299428	COMPL. DATE 05/17/2025	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10878 - 21861
01	296609 X	296609	-0-	-0-	-0-	295168	2	1441	9	Y	1310	1377	1	-0-				
02	305984 X	253394	-0-	-52590	-0-	252034	2	1360	9	Y	1236	1236	1	-0-				
03	338768 X	264750	-0-	-74018	-0-	263373	2	1377	9	Y	1252	1252	1	-0-				
04	315810 X	240594	-0-	-75216	-0-	239268	2	1326	9	Y	1205	1205	1	-0-				
05	310961 X	239544	-0-	-71417	-0-	238289	2	1255	9	Y	1141	1141	1	-0-				
06	287040 X	224735	-0-	-62305	-0-	223746	2	989	9	Y	899	899	1	-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
WHITAKER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299429 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10571 PERF.11080 - 19984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	253649 X	253649	-0-	-0-	-0-	252417	2	1232	9	Y	1120	1179	1	-0-
02	291144 X	220203	-0-	-70941	-0-	219020	2	1183	9	Y	1075	1075	1	-0-
03	320168 X	230966	-0-	-89202	-0-	229765	2	1201	9	Y	1092	1092	1	-0-
04	279450 X	210491	-0-	-68959	-0-	209330	2	1161	9	Y	1055	1055	1	-0-
05	270165 X	209548	-0-	-60617	-0-	208474	2	1074	9	Y	976	976	1	-0-
06	245460 X	188868	-0-	-56592	-0-	188033	2	835	9	Y	759	759	1	-0-
REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299640 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11206 - 22566														
01	264968 X	264968	-0-	-0-	-0-	811	1	264157	3	N	-0-			-0-
02	221965 X	221965	-0-	-0-	-0-	688	1	221277	2	N	-0-			-0-
03	221065 X	221065	-0-	-0-	-0-	221065	2			N	-0-			-0-
04	212606 X	212606	-0-	-0-	-0-	767	1	211839	2	N	-0-			-0-
05	202650 X	202650	-0-	-0-	-0-	793	1	201857	2	N	-0-			-0-
06	189998 X	189998	-0-	-0-	-0-	723	1	189275	2	N	-0-			-0-
T.A. GREER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299725 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11383 - 23405														
01	308376 X	308376	-0-	-0-	-0-	943	1	307433	3	N	-0-			-0-
02	262421 X	262421	-0-	-0-	-0-	813	1	261608	2	N	-0-			-0-
03	260805 X	260805	-0-	-0-	-0-	260805	2			N	-0-			-0-
04	224985 X	224985	-0-	-0-	-0-	812	1	224173	2	N	-0-			-0-
05	214449 X	214449	-0-	-0-	-0-	839	1	213610	2	N	-0-			-0-
06	196421 X	196421	-0-	-0-	-0-	747	1	195674	2	N	-0-			-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299835 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11600 - 22002														
01	285900 X	285900	-0-	-0-	-0-	285900	3			N	-0-			-0-
02	242596 X	242596	-0-	-0-	-0-	242596	2			N	-0-			-0-
03	242007 X	242007	-0-	-0-	-0-	242007	2			N	-0-			-0-
04	224969 X	224969	-0-	-0-	-0-	224969	2			N	-0-			-0-
05	214563 X	214563	-0-	-0-	-0-	214563	2			N	-0-			-0-
06	198615 X	198615	-0-	-0-	-0-	198615	2			N	-0-			-0-
H10A WESTMORELAND HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299981 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11573 - 19906														
01	154752 X	-0-	-0-	-154752	-0-					N	-0-			-0-
02	139776 X	-0-	-0-	-139776	-0-					N	-0-			-0-
03	268580 X	268580	-0-	-0-	-0-	268580	2			N	-0-			-0-
04	245487 X	245487	-0-	-0-	-0-	886	1	244601	2	N	-0-			-0-
05	233991 X	233991	-0-	-0-	-0-	916	1	233075	2	N	-0-			-0-
06	214886 X	214886	-0-	-0-	-0-	817	1	214069	2	N	-0-			-0-
H10A WESTMORELAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300019 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11570 - 19995														
01	146568 X	-0-	-0-	-146568	-0-					N	-0-			-0-
02	132384 X	-0-	-0-	-132384	-0-					N	-0-			-0-
03	234051 X	234051	-0-	-0-	-0-	234051	2			N	-0-			-0-
04	216871 X	216871	-0-	-0-	-0-	783	1	216088	2	N	-0-			-0-
05	206714 X	206714	-0-	-0-	-0-	809	1	205905	2	N	-0-			-0-
06	200781 X	200781	-0-	-0-	-0-	764	1	200017	2	N	-0-			-0-
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300022 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11367 - 21718														
01	228346 X	228346	-0-	-0-	-0-	228346	3			N	-0-			-0-
02	197900 X	197900	-0-	-0-	-0-	197900	2			N	-0-			-0-
03	202980 X	202980	-0-	-0-	-0-	202980	2			N	-0-			-0-
04	190423 X	190423	-0-	-0-	-0-	190423	2			N	-0-			-0-
05	181615 X	181615	-0-	-0-	-0-	181615	2			N	-0-			-0-
06	174592 X	174592	-0-	-0-	-0-	174592	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211												
JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300036 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11300 - 22714												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	400432 X	400432 -0-	-0-	-0-	400432 3			N	-0-			-0-
02	340985 X	340985 -0-	-0-	-0-	340985 2			N	-0-			-0-
03	342816 X	342816 -0-	-0-	-0-	342816 2			N	-0-			-0-
04	320212 X	320212 -0-	-0-	-0-	320212 2			N	-0-			-0-
05	305587 X	305587 -0-	-0-	-0-	305587 2			N	-0-			-0-
06	277867 X	277867 -0-	-0-	-0-	277867 2			N	-0-			-0-
JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300081 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11630 - 21793												
01	437332 X	437332 -0-	-0-	-0-	437332 3			N	-0-			-0-
02	369593 X	369593 -0-	-0-	-0-	369593 2			N	-0-			-0-
03	369639 X	369639 -0-	-0-	-0-	369639 2			N	-0-			-0-
04	347879 X	347879 -0-	-0-	-0-	347879 2			N	-0-			-0-
05	331990 X	331990 -0-	-0-	-0-	331990 2			N	-0-			-0-
06	295716 X	295716 -0-	-0-	-0-	295716 2			N	-0-			-0-
JERNIGAN-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300084 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11364 - 22803												
01	413307 X	413307 -0-	-0-	-0-	413307 3			N	-0-			-0-
02	354942 X	354942 -0-	-0-	-0-	354942 2			N	-0-			-0-
03	359557 X	359557 -0-	-0-	-0-	359557 2			N	-0-			-0-
04	333523 X	333523 -0-	-0-	-0-	333523 2			N	-0-			-0-
05	318290 X	318290 -0-	-0-	-0-	318290 2			N	-0-			-0-
06	290541 X	290541 -0-	-0-	-0-	290541 2			N	-0-			-0-
AX WESTMORELAND FN WELL #: 6HH RRCID -> 300319 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11400 - 19924												
01	228874 X	228874 -0-	-0-	-0-	29 1	228845 3	N	-0-				-0-
02	202264 X	202264 -0-	-0-	-0-	262 1	202002 2	N	-0-				-0-
03	211377 X	211377 -0-	-0-	-0-	356 1	211021 2	N	-0-				-0-
04	199199 X	199199 -0-	-0-	-0-	389 1	198810 2	N	-0-				-0-
05	187443 X	187443 -0-	-0-	-0-	389 1	187054 2	N	-0-				-0-
06	173502 X	173502 -0-	-0-	-0-	406 1	173096 2	N	-0-				-0-
AX WESTMORELAND GN WELL #: 7HH RRCID -> 300320 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11428 - 19784												
01	291093 X	291093 -0-	-0-	-0-	36 1	291057 3	N	-0-				-0-
02	253813 X	253813 -0-	-0-	-0-	328 1	253485 2	N	-0-				-0-
03	264099 X	264099 -0-	-0-	-0-	445 1	263654 2	N	-0-				-0-
04	247185 X	247185 -0-	-0-	-0-	483 1	246702 2	N	-0-				-0-
05	232597 X	232597 -0-	-0-	-0-	483 1	232114 2	N	-0-				-0-
06	212201 X	212201 -0-	-0-	-0-	496 1	211705 2	N	-0-				-0-
MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300470 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10992 - 23466												
01	596657 X	428668 -0-	-167989	-0-	428668 3		N	-0-				-0-
02	528668 X	357607 -0-	-171061	-0-	357607 2		N	-0-				-0-
03	585311 X	355536 -0-	-229775	-0-	355536 2		N	-0-				-0-
04	501870 X	332592 -0-	-169278	-0-	332592 2		N	-0-				-0-
05	460226 X	313895 -0-	-146331	-0-	313895 2		N	-0-				-0-
06	414840 X	284288 -0-	-130552	-0-	284288 2		N	-0-				-0-
MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300471 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11278 - 23697												
01	593743 X	440073 -0-	-153670	-0-	440073 3		N	-0-				-0-
02	510440 X	371980 -0-	-138460	-0-	371980 2		N	-0-				-0-
03	565130 X	375011 -0-	-190119	-0-	375011 2		N	-0-				-0-
04	491580 X	352705 -0-	-138875	-0-	352705 2		N	-0-				-0-
05	462520 X	335936 -0-	-126584	-0-	335936 2		N	-0-				-0-
06	425880 X	306280 -0-	-119600	-0-	306280 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
MCLOFFLIN-SCOTT HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300524 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11178 - 23678													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	572756 X	427124	-0-	-145632	-0-	427124	3		N	-0-			-0-
02	361741 X	361741	-0-	-0-	-0-	361741	2		N	-0-			-0-
03	563425 X	362140	-0-	-201285	-0-	362140	2		N	-0-			-0-
04	499770 X	335224	-0-	-164546	-0-	335224	2		N	-0-			-0-
05	456196 X	321728	-0-	-134468	-0-	321728	2		N	-0-			-0-
06	413340 X	294610	-0-	-118730	-0-	294610	2		N	-0-			-0-
CHANDLER-LAWLESS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 300556 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11416 - 20391													
01	589775 X	555615	-0-	-34160	-0-	1700	1	553915	3	N	-0-		-0-
02	532700 X	473564	-0-	-59136	-0-	1467	1	472097	2	N	-0-		-0-
03	589775 X	479510	-0-	-110265	-0-	479510	2		N	-0-			-0-
04	570750 X	454305	-0-	-116445	-0-	1639	1	452666	2	N	-0-		-0-
05	589775 X	437423	-0-	-152352	-0-	1712	1	435711	2	N	-0-		-0-
06	537690 X	410958	-0-	-126732	-0-	1563	1	409395	2	N	-0-		-0-
CHANDLER-LAWLESS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 300570 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11482 - 21902													
01	511323 X	511323	-0-	-0-	-0-	1564	1	509759	3	N	-0-		-0-
02	429304 X	429304	-0-	-0-	-0-	1330	1	427974	2	N	-0-		-0-
03	475199 X	427188	-0-	-48011	-0-	427188	2		N	-0-			-0-
04	459870 X	403051	-0-	-56819	-0-	1454	1	401597	2	N	-0-		-0-
05	475199 X	388073	-0-	-87126	-0-	1519	1	386554	2	N	-0-		-0-
06	459870 X	358419	-0-	-101451	-0-	1363	1	357056	2	N	-0-		-0-
CHANDLER-LAWLESS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 300582 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11180 - 19704													
01	477059 X	393593	-0-	-83466	-0-	1204	1	392389	3	N	-0-		-0-
02	429240 X	340173	-0-	-89067	-0-	1054	1	339119	2	N	-0-		-0-
03	475230 X	339311	-0-	-135919	-0-	339311	2		N	-0-			-0-
04	445590 X	324305	-0-	-121285	-0-	1170	1	323135	2	N	-0-		-0-
05	423925 X	312253	-0-	-111672	-0-	1222	1	311031	2	N	-0-		-0-
06	380910 X	289137	-0-	-91773	-0-	1100	1	288037	2	N	-0-		-0-
CHANDLER-LAWLESS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 300648 COMPL. DATE 09/29/2025 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11251 - 19529													
01	592069 X	521122	-0-	-70947	-0-	1594	1	519528	3	N	-0-		-0-
02	534772 X	444831	-0-	-89941	-0-	1378	1	443453	2	N	-0-		-0-
03	592069 X	446309	-0-	-145760	-0-	446309	2		N	-0-			-0-
04	572970 X	408068	-0-	-164902	-0-	1472	1	406596	2	N	-0-		-0-
05	555117 X	392904	-0-	-162213	-0-	1538	1	391366	2	N	-0-		-0-
06	504300 X	360816	-0-	-143484	-0-	1373	1	359443	2	N	-0-		-0-
KA KAIN N WELL #: 1HH RRCID -> 300729 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11450 - 19035													
01	507581 X	239760	-0-	-267821	-0-	239760	2		N	-0-			-0-
02	269024 X	-0-	-0-	-269024	-0-				N	-0-			-0-
03	297848 X	202290	-0-	-95558	-0-	202290	2		N	-0-			-0-
04	288240 X	194438	-0-	-93802	-0-	702	1	193736	2	N	-0-		-0-
05	267809 X	185887	-0-	-81922	-0-	728	1	185159	2	N	-0-		-0-
06	232020 X	163645	-0-	-68375	-0-	622	1	163023	2	N	-0-		-0-
KA GRIFFIN S WELL #: 2HH RRCID -> 300730 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11346 - 22130													
01	770869 X	371577	-0-	-399292	-0-	371577	2		N	-0-			-0-
02	415884 X	310248	-0-	-105636	-0-	961	1	309287	2	N	-0-		-0-
03	460443 X	324668	-0-	-135775	-0-	324668	2		N	-0-			-0-
04	445590 X	313803	-0-	-131787	-0-	1132	1	312671	2	N	-0-		-0-
05	399280 X	300002	-0-	-99278	-0-	1174	1	298828	2	N	-0-		-0-
06	359580 X	269911	-0-	-89669	-0-	1027	1	268884	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
H12C CASEY AN WELL #: 1HH RRCID -> 300843 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11205 - 22931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1355907 X	492418	-0-	-863489	-0-	1506	1	490912	3	N	-0-			-0-
02	524580 X	406878	-0-	-117702	-0-	1260	1	405618	2	N	-0-			-0-
03	580785 X	402088	-0-	-178697	-0-	402088	2			N	-0-			-0-
04	562050 X	372382	-0-	-189668	-0-	1344	1	371038	2	N	-0-			-0-
05	550157 X	352388	-0-	-197769	-0-	1379	1	351009	2	N	-0-			-0-
06	476520 X	329975	-0-	-146545	-0-	1255	1	328720	2	N	-0-			-0-
H11G CHRISTIAN AS WELL #: 1HH RRCID -> 300969 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11368 - 24858														
01	0	667741	-0-	667741	683730	84	1	667657	3	N	-0-			-0-
02	1311280 X	627550	-0-	-683730	-0-	812	1	626738	2	N	-0-			-0-
03	729120 X	602691	-0-	-126429	-0-	1016	1	601675	2	N	-0-			-0-
04	705600 X	555528	-0-	-150072	-0-	1085	1	554443	2	N	-0-			-0-
05	729120 X	522742	-0-	-206378	-0-	1085	1	521657	2	N	-0-			-0-
06	705600 X	479001	-0-	-226599	-0-	1121	1	477880	2	N	-0-			-0-
H11G CHRISTIAN BS WELL #: 2HH RRCID -> 300970 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11440 - 25195														
01	0	703939	-0-	703939	719480	88	1	703851	3	N	-0-			-0-
02	1416617 X	697137	-0-	-719480	-0-	902	1	696235	2	N	-0-			-0-
03	759469 X	687083	-0-	-72386	-0-	1158	1	685925	2	N	-0-			-0-
04	734970 X	604363	-0-	-130607	-0-	1180	1	603183	2	N	-0-			-0-
05	759469 X	568695	-0-	-190774	-0-	1180	1	567515	2	N	-0-			-0-
06	734970 X	494970	-0-	-240000	-0-	1158	1	493812	2	N	-0-			-0-
H11G CHRISTIAN CS WELL #: 3HH RRCID -> 300972 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11710 - 25585														
01	0	652597	-0-	652597	667301	82	1	652515	3	N	-0-			-0-
02	1306316 X	639015	-0-	-667301	-0-	827	1	638188	2	N	-0-			-0-
03	706521 X	635231	-0-	-71290	-0-	1071	1	634160	2	N	-0-			-0-
04	683730 X	580482	-0-	-103248	-0-	1133	1	579349	2	N	-0-			-0-
05	706521 X	546223	-0-	-160298	-0-	1133	1	545090	2	N	-0-			-0-
06	683730 X	499015	-0-	-184715	-0-	1167	1	497848	2	N	-0-			-0-
H12C CLAWSON BN WELL #: 2HH RRCID -> 300977 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11119 - 22960														
01	649109 X	571224	-0-	-77885	-0-	1748	1	569476	3	N	-0-			-0-
02	586292 X	471133	-0-	-115159	-0-	1459	1	469674	2	N	-0-			-0-
03	649109 X	464922	-0-	-184187	-0-	464922	2			N	-0-			-0-
04	628170 X	426536	-0-	-201634	-0-	1539	1	424997	2	N	-0-			-0-
05	630819 X	403636	-0-	-227183	-0-	1580	1	402056	2	N	-0-			-0-
06	552810 X	373472	-0-	-179338	-0-	1421	1	372051	2	N	-0-			-0-
G07D ROGERS AN WELL #: 1HH RRCID -> 300990 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11116 - 21255														
01	0	201783	-0-	201783	201783	683	1	201100	3	N	-0-			-0-
02	DELQ PR	430377	-0-	430377	632160	1430	1	428947	2	N	-0-			-0-
03	1279951 X	647791	-0-	-632160	-0-	647791	2			N	-0-			-0-
04	478020 X	384524	-0-	-93496	-0-	1484	1	383040	2	N	-0-			-0-
05	552043 X	552043	-0-	-0-	-0-	1518	1	550525	2	N	-0-			-0-
06	478020 X	351693	-0-	-126327	-0-	3296	1	348397	2	N	-0-			-0-
G07D ROGERS BN WELL #: 2HH RRCID -> 301014 COMPL. DATE 01/22/2026 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11144 - 21772														
01	0	115729	-0-	115729	115729	392	1	115337	3	N	-0-			-0-
02	DELQ PR	570832	-0-	570832	686561	1897	1	568935	2	N	-0-			-0-
03	1522159 X	835598	-0-	-686561	-0-	835598	2			N	-0-			-0-
04	643320 X	496042	-0-	-147278	-0-	1914	1	494128	2	N	-0-			-0-
05	712143 X	712143	-0-	-0-	-0-	1958	1	710185	2	N	-0-			-0-
06	643320 X	460092	-0-	-183228	-0-	4312	1	455780	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS ILL LLC				//CONT.//	102211													
G07D REUBEN PIERCE CS				WELL #:	4UH	RRCID	->	301101	COMPL.	DATE	01/22/2026	TOTAL	DEPTH	10927	PERF.	11209	-	23879
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0		98917	-0-	98917	98917		335	1	98582	3	N	-0-					-0-
02	626868 X	527951	-0-	-98917	-0-			1754	1	526197	2	N	-0-					-0-
03	841195 X	841195	-0-	-0-	-0-		841195	2				N	-0-					-0-
04	572400 X	517453	-0-	-54947	-0-			1997	1	515456	2	N	-0-					-0-
05	742882 X	742882	-0-	-0-	-0-			2043	1	740839	2	N	-0-					-0-
06	572400 X	478763	-0-	-93637	-0-			4486	1	474277	2	N	-0-					-0-

J14E HULL BN				WELL #:	2HH	RRCID	->	301403	COMPL.	DATE	03/03/2026	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.	10793	-	21663
03	DELO PR	298673	-0-	298673	298673	298673		2				Y	-0-					-0-
04	709706 X	411033	-0-	-298673	-0-		411033	2				Y	-0-					-0-
*05	412951 X	412951	-0-	-0-	-0-		412951	2				Y	-0-					-0-
*06	388800 X	382194	-0-	-6606	-0-		382194	2				Y	-0-					-0-

K14A HULL CN				WELL #:	1HH	RRCID	->	301406	COMPL.	DATE	03/03/2026	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10881	-	21174
03	DELO PR	287539	-0-	287539	287539	287539		2				Y	-0-					-0-
04	663923 X	376384	-0-	-287539	-0-		376384	2				Y	-0-					-0-
*05	378139 X	378139	-0-	-0-	-0-		378139	2				Y	-0-					-0-
*06	364320 X	337418	-0-	-26902	-0-		337418	2				Y	-0-					-0-

K14A HULL EN				WELL #:	3HH	RRCID	->	301407	COMPL.	DATE	03/03/2026	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	11903	-	21002
03	DELO PR	326789	-0-	326789	326789	326789		2				Y	-0-					-0-
04	742261 X	415472	-0-	-326789	-0-		415472	2				Y	-0-					-0-
*05	417410 X	417410	-0-	-0-	-0-		417410	2				Y	-0-					-0-
*06	401040 X	376352	-0-	-24688	-0-		376352	2				Y	-0-					-0-

K14A HULL DN				WELL #:	2HH	RRCID	->	301415	COMPL.	DATE	03/03/2026	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10824	-	20971
03	290085 X	290085	-0-	-0-	-0-	290085		2				Y	-0-					-0-
04	360720 X	360173	-0-	-547	-0-		360173	2				Y	-0-					-0-
*05	372744 X	361853	-0-	-10891	-0-		361853	2				Y	-0-					-0-
*06	360720 X	322445	-0-	-38275	-0-		322445	2				Y	-0-					-0-

J14E HULL AN				WELL #:	1HH	RRCID	->	301439	COMPL.	DATE	03/03/2026	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.	10993	-	20871
03	318847 X	318847	-0-	-0-	-0-	318847		2				Y	-0-					-0-
04	425461 X	425461	-0-	-0-	-0-		425461	2				Y	-0-					-0-
*05	427445 X	427445	-0-	-0-	-0-		427445	2				Y	-0-					-0-
*06	409050 X	384787	-0-	-24263	-0-		384787	2				Y	-0-					-0-

G07C ROGERS EN				WELL #:	5HH	RRCID	->	301648	COMPL.	DATE	12/30/2025	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

G07C ROGERS CN				WELL #:	3HH	RRCID	->	301654	COMPL.	DATE	01/26/2026	TOTAL	DEPTH	11076	PERF.	N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																
G07C ROGERS DN WELL #: 4HH RRCID -> 301661 COMPL. DATE 01/13/2026 TOTAL DEPTH 10958 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BUCKHORN OPERATING LLC 102367																
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680																
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				Y	-0-				3
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2				Y	-0-				3
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-				3
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-				3
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				3

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551																
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752																
01	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	177	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	Y	-0-					-0-
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	279	1	4636	2	Y	-0-					-0-
04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	196	1	4374	2	Y	-0-					-0-
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198	1	4383	2	Y	-0-					-0-
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	184	1	3982	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077																
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2				Y	-0-				-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				Y	-0-				-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				Y	-0-				-0-
04	1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2				Y	-0-				-0-
05	1085 N	897	-0-	-188	-0-	897	2				Y	-0-				-0-
06	1050 N	773	-0-	-277	-0-	773	2				Y	-0-				-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869																
01	12834 X	11800	-0-	-1034	-0-	11800	2				Y	-0-				-0-
02	10920 X	10372	-0-	-548	-0-	10372	2				Y	-0-				-0-
03	12090 X	11783	-0-	-307	-0-	11783	2				Y	-0-				-0-
04	11700 X	11252	-0-	-448	-0-	11252	2				Y	-0-				-0-
05	11904 X	11564	-0-	-340	-0-	11564	2				Y	-0-				-0-
06	11430 X	11027	-0-	-403	-0-	11027	2				Y	-0-				-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629																
01	12152 X	10720	-0-	-1432	-0-	10720	2				Y	-0-				-0-
02	10920 X	9054	-0-	-1866	-0-	9054	2				Y	-0-				-0-
03	11594 X	10121	-0-	-1473	-0-	10121	2				Y	-0-				-0-
04	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	9706	2				Y	-0-				-0-
05	11129 X	9940	-0-	-1189	-0-	9940	2				Y	-0-				-0-
06	10380 X	9550	-0-	-830	-0-	9550	2				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10292 X	9539	-0-	-753	-0-	9539	2			Y	-0-		-0-
02	9184 X	8364	-0-	-820	-0-	8364	2			Y	-0-		-0-
03	9889 X	9461	-0-	-428	-0-	9461	2			Y	-0-		-0-
04	9510 X	9118	-0-	-392	-0-	9118	2			Y	-0-		-0-
05	9610 X	9253	-0-	-357	-0-	9253	2			Y	-0-		-0-
06	9240 X	8917	-0-	-323	-0-	8917	2			Y	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145													
01	23033 X	20685	-0-	-2348	-0-	20685	2			N	-0-		-0-
02	19460 X	17982	-0-	-1478	-0-	17982	2			N	-0-		-0-
03	20770 X	20117	-0-	-653	-0-	20117	2			N	-0-		-0-
04	20100 X	19061	-0-	-1039	-0-	19061	2			N	-0-		-0-
05	20677 X	19667	-0-	-1010	-0-	19667	2			N	-0-		-0-
06	20010 X	18822	-0-	-1188	-0-	18822	2			N	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475													
01	30132 X	27880	-0-	-2252	-0-	27880	2			Y	-0-		-0-
02	27216 X	25763	-0-	-1453	-0-	25763	2			Y	-0-		-0-
03	28861 X	28627	-0-	-234	-0-	28627	2			Y	-0-		-0-
04	28623 X	28623	-0-	-0-	-0-	28623	2			Y	-0-		-0-
05	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	29382	2			Y	-0-		-0-
06	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	27856	2			Y	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683													
01	33325 X	32304	-0-	-1021	-0-	32304	2			Y	-0-		-0-
02	30044 X	28857	-0-	-1187	-0-	28857	2			Y	-0-		-0-
03	32643 X	32085	-0-	-558	-0-	32085	2			Y	-0-		-0-
04	31590 X	29698	-0-	-1892	-0-	29698	2			Y	-0-		-0-
05	32302 X	30582	-0-	-1720	-0-	30582	2			Y	-0-		-0-
06	31260 X	29485	-0-	-1775	-0-	29485	2			Y	-0-		-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683													
01	37122 X	37122	-0-	-0-	-0-	37122	2			Y	-0-		-0-
02	31477 X	31477	-0-	-0-	-0-	31477	2			Y	-0-		-0-
03	35618 X	35618	-0-	-0-	-0-	35618	2			Y	-0-		-0-
04	33767 X	33767	-0-	-0-	-0-	33767	2			Y	-0-		-0-
05	34620 X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			Y	-0-		-0-
06	32762 X	32762	-0-	-0-	-0-	32762	2			Y	-0-		-0-
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714													
01	37758 X	31960	-0-	-5798	-0-	31960	2			Y	-0-		-0-
02	33880 X	31077	-0-	-2803	-0-	31077	2			Y	-0-		-0-
03	36487 X	35842	-0-	-645	-0-	35842	2			Y	-0-		-0-
04	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	34211	2			Y	-0-		-0-
05	34917 X	34917	-0-	-0-	-0-	34917	2			Y	-0-		-0-
06	34680 X	33139	-0-	-1541	-0-	33139	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
01	16616	X	15582	-0-	-1034	-0-	15580	2	2	9	N	2		80
02	15008	X	14124	-0-	-884	-0-	14124	2			N	-0-		80
03	16275	X	15658	-0-	-617	-0-	15658	2			N	-0-		80
04	15630	X	14862	-0-	-768	-0-	14862	2			N	-0-		80
05	15655	X	15315	-0-	-340	-0-	15315	2			N	-0-		80
06	15150	X	14629	-0-	-521	-0-	14629	2			N	-0-		80

TGNR PANOLA LLC 102948														
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380														
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-		-0-
02	728	N	492	-0-	-236	-0-	492	3			N	-0-		-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-		-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-		-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-		-0-
06	1320	N	553	-0-	-767	-0-	553	3			N	-0-		-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970														
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			Y	-0-		-0-
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			Y	-0-		-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-		-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-		-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			Y	-0-		-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-		-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380														
01	10695	X	9221	-0-	-1474	-0-	9221	2			Y	-0-		-0-
02	9660	X	8766	-0-	-894	-0-	8766	3			Y	-0-		-0-
03	10509	X	9211	-0-	-1298	-0-	9211	3			Y	-0-		-0-
04	9990	X	8650	-0-	-1340	-0-	8650	3			Y	-0-		-0-
05	9703	X	8657	-0-	-1046	-0-	8657	3			Y	-0-		-0-
06	9390	X	8127	-0-	-1263	-0-	8127	3			Y	-0-		-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979														
01	40020	X	40020	-0-	-0-	-0-	40020	2			Y	-0-		-0-
02	34020	X	33960	-0-	-60	-0-	33960	3			Y	-0-		-0-
03	37665	X	36701	-0-	-964	-0-	36701	3			Y	-0-		-0-
04	34500	X	34338	-0-	-162	-0-	34338	3			Y	-0-		-0-
05	37665	X	33972	-0-	-3693	-0-	33972	3			Y	-0-		-0-
06	36450	X	31887	-0-	-4563	-0-	31887	3			Y	-0-		-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588														
01	41850	X	40807	-0-	-1043	-0-	40807	2			N	-0-		-0-
02	37016	X	36722	-0-	-294	-0-	36722	3			N	-0-		-0-
03	39711	X	38414	-0-	-1297	-0-	38414	3			N	-0-		-0-
04	38340	X	36306	-0-	-2034	-0-	36306	3			N	-0-		-0-
05	40796	X	37031	-0-	-3765	-0-	37031	3			N	-0-		-0-
06	39480	X	35068	-0-	-4412	-0-	35068	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948															
DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11740 - 21373															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	542077 X	542077	-0-	-0-	-0-	201	1	541876	2	N	-0-				-0-
02	544796 X	458089	-0-	-86707	-0-	179	1	457910	3	N	-0-				-0-
03	603167 X	477080	-0-	-126087	-0-	209	1	476871	3	N	-0-				-0-
04	583710 X	431746	-0-	-151964	-0-	188	1	431558	3	N	-0-				-0-
05	594859 X	13416	-0-	-581443	-0-	6	1	13410	3	N	-0-				-0-
06	524580 X	271798	-0-	-252782	-0-	271798	3		N	-0-					-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12020 - 22557															
01	522346 X	522346	-0-	-0-	-0-	193	1	522153	2	N	-0-				-0-
02	544796 X	450320	-0-	-94476	-0-	175	1	450145	3	N	-0-				-0-
03	603167 X	488113	-0-	-115054	-0-	213	1	487900	3	N	-0-				-0-
04	541770 X	440046	-0-	-101724	-0-	192	1	439854	3	N	-0-				-0-
05	562867 X	14282	-0-	-548585	-0-	6	1	14276	3	N	-0-				-0-
06	505500 X	187818	-0-	-317682	-0-	187818	3		N	-0-					-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11159 PERF.12120 - 21629															
01	543503 X	543503	-0-	-0-	-0-	201	1	543302	2	N	-0-				-0-
02	471060 X	471060	-0-	-0-	-0-	184	1	470876	3	N	-0-				-0-
03	490333 X	490333	-0-	-0-	-0-	214	1	490119	3	N	-0-				-0-
04	446880 X	446880	-0-	-0-	-0-	195	1	446685	3	N	-0-				-0-
05	419306 X	14437	-0-	-404869	-0-	7	1	14430	3	N	-0-				-0-
06	405780 X	203642	-0-	-202138	-0-	203642	3		N	-0-					-0-
DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11748 - 20598															
01	569524 X	569524	-0-	-0-	-0-	211	1	569313	2	N	-0-				-0-
02	544796 X	488615	-0-	-56181	-0-	190	1	488425	3	N	-0-				-0-
03	603167 X	387464	-0-	-215703	-0-	169	1	387295	3	N	-0-				-0-
04	583710 X	470270	-0-	-113440	-0-	205	1	470065	3	N	-0-				-0-
05	603167 X	15096	-0-	-588071	-0-	7	1	15089	3	N	-0-				-0-
06	551160 X	290284	-0-	-260876	-0-	290284	3		N	-0-					-0-
F14G BRAMMER AS WELL #: 1HH RRCID -> 300798 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11606 - 23692															
01	833032 X	786203	-0-	-46829	-0-	280	1	785923	2	N	-0-				-0-
02	752416 X	675504	-0-	-76912	-0-	255	1	675249	3	N	-0-				-0-
03	833032 X	698257	-0-	-134775	-0-	287	1	697970	3	N	-0-				-0-
04	806160 X	337817	-0-	-468343	-0-	216	1	337601	3	N	-0-				-0-
05	808232 X	482374	-0-	-325858	-0-	343	1	482031	3	N	-0-				-0-
06	760830 X	600772	-0-	-160058	-0-	373	1	600399	3	N	-0-				-0-
F14G BRAMMER CS WELL #: 3HH RRCID -> 300799 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11628 - 21149															
01	800234 X	753172	-0-	-47062	-0-	268	1	752904	2	N	-0-				-0-
02	722792 X	639453	-0-	-83339	-0-	241	1	639212	3	N	-0-				-0-
03	800234 X	648747	-0-	-151487	-0-	267	1	648480	3	N	-0-				-0-
04	774420 X	603791	-0-	-170629	-0-	386	1	603405	3	N	-0-				-0-
05	774039 X	374387	-0-	-399652	-0-	266	1	374121	3	N	-0-				-0-
06	728880 X	268785	-0-	-460095	-0-	167	1	268618	3	N	-0-				-0-
F14G CROW BS WELL #: 2HH RRCID -> 300926 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11691 - 20212															
01	790872 X	726922	-0-	-63950	-0-	259	1	726663	2	N	-0-				-0-
02	714336 X	614341	-0-	-99995	-0-	232	1	614109	3	N	-0-				-0-
03	790872 X	613341	-0-	-177531	-0-	252	1	613089	3	N	-0-				-0-
04	765360 X	277945	-0-	-487415	-0-	178	1	277767	3	N	-0-				-0-
05	753114 X	276486	-0-	-476628	-0-	197	1	276289	3	N	-0-				-0-
06	703470 X	385309	-0-	-318161	-0-	240	1	385069	3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
F14D MESA BN															
WELL #: 2HH RRCID -> 301422 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11506 - 22917															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0		9127	-0-	9127	9127	9127	2		N	-0-				-0-
04	DELQ PR		536444	-0-	536444	545571	536444	2		N	-0-				-0-
*05	DELQ PR		350189	-0-	350189	895760	350189	2		N	-0-				-0-
06	1441009 X		545249	-0-	-895760	-0-	545249	3		N	-0-				-0-
F14D MESA CN														WELL #: 3HH RRCID -> 301478 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11454 - 23062	
03	0		8630	-0-	8630	8630	8630	2		N	-0-				-0-
04	DELQ PR		600323	-0-	600323	608953	600323	2		N	-0-				-0-
05	DELQ PR		686052	-0-	686052	1295005	686052	2		N	-0-				-0-
06	1928913 X		633908	-0-	-1295005	-0-	633908	3		N	-0-				-0-
F14D MESA AN														WELL #: 1HH RRCID -> 301481 COMPL. DATE 03/30/2026 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11626 - 23225	
03	0		9086	-0-	9086	9086	9086	2		N	-0-				-0-
04	DELQ PR		515971	-0-	515971	525057	515971	2		N	-0-				-0-
*05	DELQ PR		339308	-0-	339308	864365	339308	2		N	-0-				-0-
06	1366466 X		502101	-0-	-864365	-0-	502101	3		N	-0-				-0-
F14J TUCK AS														WELL #: 1HH RRCID -> 301964 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11888 - 18395	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	350763 X	NO RPT	-0-	-350763	-0-					N	NO RPT				-0-
F14J TUCK BS														WELL #: 2HH RRCID -> 301982 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11686 - 19273	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	370461 X	NO RPT	-0-	-370461	-0-					N	NO RPT				-0-
F14J TUCK CS														WELL #: 3HH RRCID -> 301988 COMPL. DATE 05/07/2026 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11847 - 19410	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	353514 X	NO RPT	-0-	-353514	-0-					N	NO RPT				-0-
APEX NATURAL GAS, LLC														103154	
GAMMAGE														WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165	
01	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	1628	2			N	-0-				-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
04	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				-0-
HILL														WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	797	-0-	-211	-0-	797	2			N	-0-			-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
04	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-			-0-
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-			-0-
06	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-			-0-
POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403														
01	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2			N	-0-			-0-
02	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-			-0-
03	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	15093	2			N	-0-			-0-
04	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-			-0-
05	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-			-0-
06	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-			-0-
HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245														
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831														
01	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
03	2449 X	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
04	2370 X	1299	-0-	-1071	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515														
01	3131 X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
02	2324 X	1788	-0-	-536	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
03	2573 X	1882	-0-	-691	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
04	2430 X	2124	-0-	-306	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
05	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
06	1920 X	1323	-0-	-597	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175														
01	4619 X	3585	-0-	-1034	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
02	4032 X	3249	-0-	-783	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3534	-0-	-216	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420														
01	4433 X	3283	-0-	-1150	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
02	3668 X	3191	-0-	-477	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3902	-0-	-35	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	1871	-0-	-1939	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154															
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5549 X	155	-0-	-5394	-0-	155	2			N	-0-				-0-
02	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-				-0-
03	30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	30927	2			N	-0-				-0-
04	23731 X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2			N	-0-				-0-
05	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	34978	2			N	-0-				-0-
06	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	21886	2			N	-0-				-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220															
01	2170 X	1377	-0-	-793	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
03	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
05	2201 N	1693	-0-	-508	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-				-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821															
01	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
03	2449 N	2037	-0-	-412	-0-	2037	2			N	-0-				-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-				-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760															
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
05	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-				-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-				-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401															
01	3627 X	3166	-0-	-461	-0-	3166	2			N	-0-				-0-
02	3080 X	2836	-0-	-244	-0-	2836	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	2564	-0-	-846	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
04	3300 X	3078	-0-	-222	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
05	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3170	2			N	-0-				-0-
06	3060 X	2554	-0-	-506	-0-	2554	2			N	-0-				-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737															
01	4836 X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2			N	-0-				-0-
02	4368 X	3965	-0-	-403	-0-	3965	2			N	-0-				-0-
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-				-0-
04	4560 X	4354	-0-	-206	-0-	4354	2			N	-0-				-0-
05	4557 X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-				-0-
06	4680 X	3929	-0-	-751	-0-	3929	2			N	-0-				-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470														
01	2697	X		1396	-0-	-1301	-0-	1396	2			N	-0-	-0-
02	2764	N		2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-	-0-
03	2294	N		2033	-0-	-261	-0-	2033	2			N	-0-	-0-
04	1550	N		1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	-0-
05	2883	N		1702	-0-	-1181	-0-	1702	2			N	-0-	-0-
06	1980	N		1458	-0-	-522	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249														
01	620	N		544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-	-0-
02	688	N		688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	-0-
03	837	N		509	-0-	-328	-0-	509	2			N	-0-	-0-
04	540	N		522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-	-0-
05	902	N		902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-	-0-
06	480	N		343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-	-0-
SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959														
01	110	N		110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
02	28	N		9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-	-0-
03	31	N		16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	-0-
04	69	N		69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
05	43	N		43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
06	94	N		94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699														
01	3069	X		2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-	-0-
02	2772	X		2557	-0-	-215	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
03	3069	X		2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-	-0-
04	3426	X		3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-	-0-
05	2852	X		2273	-0-	-579	-0-	2273	2			N	-0-	-0-
06	2760	X		2006	-0-	-754	-0-	2006	2			N	-0-	-0-
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751														
01	3193	X		2837	-0-	-356	-0-	2837	2			N	-0-	-0-
02	2884	X		2737	-0-	-147	-0-	2737	2			N	-0-	-0-
03	3438	X		3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-	-0-
04	3090	X		2964	-0-	-126	-0-	2964	2			N	-0-	-0-
05	3069	X		2948	-0-	-121	-0-	2948	2			N	-0-	-0-
06	3090	X		2794	-0-	-296	-0-	2794	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	27140	-0-	24340	24957	27140	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	27450	-0-	24350	49307	27450	2			N	-0-			-0-
04	67671 X	18364	-0-	-49307	-0-	18364	2			N	-0-			-0-
05	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-			-0-
06	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-			-0-
MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341														
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1597	-0-	-111	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1391	-0-	-376	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104														
01	2697 X	2060	-0-	-637	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
02	2744 N	1819	-0-	-925	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1188	-0-	-982	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1296	-0-	-684	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418														
01	2852 X	2257	-0-	-595	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1297	-0-	-467	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1571	-0-	-506	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
04	2190 N	1745	-0-	-445	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1053	-0-	-477	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744														
01	3813 X	3075	-0-	-738	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
02	3444 X	2751	-0-	-693	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	3412	-0-	-401	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	1323	-0-	-2127	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029														
01	3007 X	1300	-0-	-1707	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1784	-0-	-176	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815														
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210														
01	3255 X	3057	-0-	-198	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
02	2828 X	2423	-0-	-405	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
03	3131 X	2669	-0-	-462	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2833	-0-	-197	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828														
01	2201 X	656	-0-	-1545	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590														
01	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
02	2184 N	2005	-0-	-179	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
05	2232 N	1958	-0-	-274	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
06	1830 N	1421	-0-	-409	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284														
01	3100 N	3677	-0-	577	577	3677	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	25846	-0-	23046	23623	25846	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	18230	-0-	15130	38753	18230	2			N	-0-			-0-
04	49275 X	10522	-0-	-38753	-0-	10522	2			N	-0-			-0-
05	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-			-0-
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046														
01	4402 X	3443	-0-	-959	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
02	3724 X	2511	-0-	-1213	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	2893	-0-	-977	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	2887	-0-	-803	-0-	2887	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
02	3108 X	2464	-0-	-644	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
03	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3369	-0-	-506	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	2819	-0-	-931	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379														
01	4061 X	2966	-0-	-1095	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
02	3668 X	2692	-0-	-976	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	40	-0-	-4021	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	43	-0-	-3527	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351														
01	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2765	-0-	-511	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	2966	-0-	-544	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053														
01	3627 X	2970	-0-	-657	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2663	-0-	-613	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	2472	-0-	-1093	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	1968	-0-	-1482	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2092	-0-	-788	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470														
01	3007 X	2200	-0-	-807	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
02	2716 X	1452	-0-	-1264	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	1447	-0-	-1560	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2091	-0-	-819	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
05	2201 X	1851	-0-	-350	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
06	2130 X	1493	-0-	-637	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734														
01	4185 X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	3277	-0-	-251	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3238	-0-	-542	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3172	-0-	-641	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	2896	-0-	-794	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958														
01	3751 X	3551	-0-	-200	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	2746	-0-	-478	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	1481	-0-	-1969	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	638	-0-	-416	-0-	638	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	760	-0-	-332	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	630 N	365	-0-	-265	-0-	365	2			N	-0-			-0-
05	837 N	393	-0-	-444	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-			-0-
SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531														
01	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
03	2263 N	1048	-0-	-1215	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
05	2573 N	1264	-0-	-1309	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	714	-0-	-306	-0-	714	2			N	-0-			-0-
TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250														
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	90 X	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777														
01	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	3776	-0-	-88	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	3832	-0-	-446	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	3746	-0-	-454	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
06	4200 X	3293	-0-	-907	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244														
01	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
02	3024 X	2854	-0-	-170	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	2478	-0-	-762	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
05	3162 X	3053	-0-	-109	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	2890	-0-	-200	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256														
01	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
02	1624 N	1268	-0-	-356	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938														
01	3658 X	3000	-0-	-658	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	2979	-0-	-325	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3106	-0-	-521	-0-	3106	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694														
01	3348 X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2				N	-0-		-0-
02	3052 X	3035	-0-	-17	-0-	3035	2				N	-0-		-0-
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2				N	-0-		-0-
04	3270 X	2955	-0-	-315	-0-	2955	2				N	-0-		-0-
05	3348 X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2				N	-0-		-0-
06	3240 X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2				N	-0-		-0-
GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100														
01	3317 X	2882	-0-	-435	-0-	2882	2				N	-0-		-0-
02	3248 X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2				N	-0-		-0-
03	3596 X	2651	-0-	-945	-0-	2651	2				N	-0-		-0-
04	3480 X	2215	-0-	-1265	-0-	2215	2				N	-0-		-0-
05	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2				N	-0-		-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2				N	-0-		-0-
HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640														
01	3875 X	2965	-0-	-910	-0-	2965	2				N	-0-		-0-
02	3500 X	2709	-0-	-791	-0-	2709	2				N	-0-		-0-
03	3875 X	3132	-0-	-743	-0-	3132	2				N	-0-		-0-
04	3510 X	3351	-0-	-159	-0-	3351	2				N	-0-		-0-
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2				N	-0-		-0-
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2				N	-0-		-0-
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630														
01	4464 X	3343	-0-	-1121	-0-	3343	2				N	-0-		-0-
02	4032 X	4021	-0-	-11	-0-	4021	2				N	-0-		-0-
03	4464 X	3786	-0-	-678	-0-	3786	2				N	-0-		-0-
04	3960 X	3504	-0-	-456	-0-	3504	2				N	-0-		-0-
05	4464 X	3613	-0-	-851	-0-	3613	2				N	-0-		-0-
06	4320 X	3279	-0-	-1041	-0-	3279	2				N	-0-		-0-
HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205														
01	4433 X	3772	-0-	-661	-0-	3772	2				N	-0-		-0-
02	4032 X	2881	-0-	-1151	-0-	2881	2				N	-0-		-0-
03	4464 X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2				N	-0-		-0-
04	4320 X	3569	-0-	-751	-0-	3569	2				N	-0-		-0-
05	4061 X	2781	-0-	-1280	-0-	2781	2				N	-0-		-0-
06	4320 X	3629	-0-	-691	-0-	3629	2				N	-0-		-0-
HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217														
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2				N	-0-		-0-
02	2352 N	1443	-0-	-909	-0-	1443	2				N	-0-		-0-
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2				N	-0-		-0-
04	2040 N	1358	-0-	-682	-0-	1358	2				N	-0-		-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2				N	-0-		-0-
06	2430 N	1750	-0-	-680	-0-	1750	2				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154														
HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1824	-0-	-191	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1241	-0-	-523	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1321	-0-	-449	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1181	-0-	-439	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085														
01	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1424	-0-	-281	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164														
01	4650 X	3803	-0-	-847	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
02	4200 X	3355	-0-	-845	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	3056	-0-	-1594	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3756	-0-	-114	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	1606	-0-	-2084	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885														
01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	43633	2			N	-0-			-0-
02	50494 X	50494	-0-	-0-	-0-	50494	2			N	-0-			-0-
03	38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	38736	2			N	-0-			-0-
04	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416														
01	3131 X	2567	-0-	-564	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
02	3164 X	2253	-0-	-911	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	2602	-0-	-788	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755														
01	5177 X	4837	-0-	-340	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
02	4676 X	4601	-0-	-75	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
05	5084 X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
06	4920 X	4842	-0-	-78	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204														
01	2976 X	2219	-0-	-757	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	1360	-0-	-712	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-			-0-
05	1838 N	1625	-0-	-213	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
APEX NATURAL GAS, LLC														
PACE UNIT														
WELL #:										1H		RRCID -> 264161		
										COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 13697		
												PERF.14022 - 18972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	5208 X	3781	-0-	-1427	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
02	4368 X	4097	-0-	-271	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
03	4805 X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	3812	-0-	-748	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	3009	-0-	-1371	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
LISTER UNIT										WELL #:		1H		
										RRCID -> 264342		COMPL. DATE 06/14/2012		
												TOTAL DEPTH 13693		
												PERF.14490 - 20499		
01	217 X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	196 X	58	-0-	-138	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04	120 X	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	120 X	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-			-0-
ACLCO UNIT										WELL #:		3H		
										RRCID -> 264686		COMPL. DATE 06/03/2012		
												TOTAL DEPTH 14386		
												PERF.14578 - 19219		
01	4929 X	3348	-0-	-1581	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
02	4256 X	3829	-0-	-427	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
03	4681 X	3636	-0-	-1045	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3914	-0-	-333	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	3734	-0-	-376	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
ACLCO UNIT										WELL #:		7H		
										RRCID -> 264692		COMPL. DATE 06/17/2012		
												TOTAL DEPTH 14166		
												PERF.14730 - 19781		
01	6913 X	5468	-0-	-1445	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
02	6524 X	5660	-0-	-864	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
03	7223 X	5800	-0-	-1423	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
04	6990 X	5095	-0-	-1895	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
05	6541 X	6511	-0-	-30	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
06	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
ACLCO UNIT										WELL #:		2H		
										RRCID -> 264693		COMPL. DATE 05/30/2012		
												TOTAL DEPTH 14074		
												PERF.14300 - 19340		
01	2356 N	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
03	2449 N	1980	-0-	-469	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	1941	-0-	-415	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1428	-0-	-492	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
ACLCO UNIT										WELL #:		4H		
										RRCID -> 264694		COMPL. DATE 06/06/2012		
												TOTAL DEPTH 13887		
												PERF.14256 - 18911		
01	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1447	-0-	-506	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1124	-0-	-581	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	577	-0-	-833	-0-	577	2			N	-0-			-0-
ACLCO UNIT										WELL #:		6H		
										RRCID -> 264697		COMPL. DATE 06/14/2012		
												TOTAL DEPTH 13793		
												PERF.14114 - 18654		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154															
PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4929 X	4380	-0-	-549	-0-	4380	2			N	-0-				-0-
02	4368 X	3903	-0-	-465	-0-	3903	2			N	-0-				-0-
03	4495 X	4112	-0-	-383	-0-	4112	2			N	-0-				-0-
04	4320 X	3080	-0-	-1240	-0-	3080	2			N	-0-				-0-
05	4464 X	3007	-0-	-1457	-0-	3007	2			N	-0-				-0-
06	4230 X	3415	-0-	-815	-0-	3415	2			N	-0-				-0-
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238															
01	6758 X	3717	-0-	-3041	-0-	3717	2			N	-0-				-0-
02	6412 X	3917	-0-	-2495	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
03	7099 X	5198	-0-	-1901	-0-	5198	2			N	-0-				-0-
04	6870 X	4608	-0-	-2262	-0-	4608	2			N	-0-				-0-
05	5022 X	4301	-0-	-721	-0-	4301	2			N	-0-				-0-
06	5040 X	3987	-0-	-1053	-0-	3987	2			N	-0-				-0-
LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037															
01	9145 X	8258	-0-	-887	-0-	8258	2			N	-0-				-0-
02	8316 X	6678	-0-	-1638	-0-	6678	2			N	-0-				-0-
03	9207 X	6994	-0-	-2213	-0-	6994	2			N	-0-				-0-
04	8910 X	6755	-0-	-2155	-0-	6755	2			N	-0-				-0-
05	8525 X	6310	-0-	-2215	-0-	6310	2			N	-0-				-0-
06	7980 X	5481	-0-	-2499	-0-	5481	2			N	-0-				-0-
ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675															
01	3596 X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2			N	-0-				-0-
02	3248 X	1880	-0-	-1368	-0-	1880	2			N	-0-				-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-				-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-				-0-
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-				-0-
06	3480 X	2380	-0-	-1100	-0-	2380	2			N	-0-				-0-
GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838															
01	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-				-0-
02	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-				-0-
03	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-				-0-
04	10680 X	10243	-0-	-437	-0-	10243	2			N	-0-				-0-
05	11036 X	10411	-0-	-625	-0-	10411	2			N	-0-				-0-
06	10680 X	8515	-0-	-2165	-0-	8515	2			N	-0-				-0-
BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471															
01	5115 X	4238	-0-	-877	-0-	4238	2			N	-0-				-0-
02	5796 X	4542	-0-	-1254	-0-	4542	2			N	-0-				-0-
03	6417 X	6019	-0-	-398	-0-	6019	2			N	-0-				-0-
04	6210 X	4815	-0-	-1395	-0-	4815	2			N	-0-				-0-
05	5425 X	4482	-0-	-943	-0-	4482	2			N	-0-				-0-
06	5820 X	720	-0-	-5100	-0-	720	2			N	-0-				-0-
BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
APEX NATURAL GAS, LLC																
POOL UNIT																
WELL #:										DATE 09/26/2012		PERF.14400 - 20216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7967 X	5018	-0-	-2949	-0-	5018	2			N	-0-				-0-	
02	7196 X	3914	-0-	-3282	-0-	3914	2			N	-0-				-0-	
03	7626 X	4474	-0-	-3152	-0-	4474	2			N	-0-				-0-	
04	7380 X	4559	-0-	-2821	-0-	4559	2			N	-0-				-0-	
05	5425 X	382	-0-	-5043	-0-	382	2			N	-0-				-0-	
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-				-0-	
OLIVER, THOMAS UNIT										DATE 09/14/2012		PERF.15200 - 20545				
01	4805 X	4292	-0-	-513	-0-	4292	2			N	-0-				-0-	
02	4452 X	4194	-0-	-258	-0-	4194	2			N	-0-				-0-	
03	4929 X	2801	-0-	-2128	-0-	2801	2			N	-0-				-0-	
04	4770 X	4041	-0-	-729	-0-	4041	2			N	-0-				-0-	
05	4650 X	3872	-0-	-778	-0-	3872	2			N	-0-				-0-	
06	4500 X	3013	-0-	-1487	-0-	3013	2			N	-0-				-0-	
OLIVER, THOMAS UNIT										DATE 09/14/2012		PERF.15024 - 18991				
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-				-0-	
02	2716 X	2430	-0-	-286	-0-	2430	2			N	-0-				-0-	
03	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	2459	2			N	-0-				-0-	
04	3330 X	2375	-0-	-955	-0-	2375	2			N	-0-				-0-	
05	3441 X	2663	-0-	-778	-0-	2663	2			N	-0-				-0-	
06	3330 X	3179	-0-	-151	-0-	3179	2			N	-0-				-0-	
OLIVER, THOMAS UNIT										DATE 09/14/2012		PERF.15183 - 20605				
01	7130 X	5144	-0-	-1986	-0-	5144	2			N	-0-				-0-	
02	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-				-0-	
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-				-0-	
04	6030 X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			N	-0-				-0-	
05	7316 X	6966	-0-	-350	-0-	6966	2			N	-0-				-0-	
06	7080 X	6304	-0-	-776	-0-	6304	2			N	-0-				-0-	
BAILEY, T. G. UNIT										DATE 06/21/2012		PERF.14750 - 20570				
01	7347 X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			N	-0-				-0-	
02	6636 X	5925	-0-	-711	-0-	5925	2			N	-0-				-0-	
03	7099 X	4748	-0-	-2351	-0-	4748	2			N	-0-				-0-	
04	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	22937	2			N	-0-				-0-	
05	26572 X	26572	-0-	-0-	-0-	26572	2			N	-0-				-0-	
06	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-				-0-	
ALEXANDER UNIT										DATE 03/19/2013		PERF.14212 - 19650				
01	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2			N	-0-				-0-	
02	4956 X	4619	-0-	-337	-0-	4619	2			N	-0-				-0-	
03	5487 X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-				-0-	
04	5010 X	4006	-0-	-1004	-0-	4006	2			N	-0-				-0-	
05	5115 X	2784	-0-	-2331	-0-	2784	2			N	-0-				-0-	
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-				-0-	
PHELPS UNIT										DATE 03/29/2013		PERF.13930 - 19364				
01	3534 X	2881	-0-	-653	-0-	2881	2			N	-0-				-0-	
02	3276 X	2088	-0-	-1188	-0-	2088	2			N	-0-				-0-	
03	3627 X	2470	-0-	-1157	-0-	2470	2			N	-0-				-0-	
04	3510 X	1788	-0-	-1722	-0-	1788	2			N	-0-				-0-	
05	2883 X	2613	-0-	-270	-0-	2613	2			N	-0-				-0-	
06	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
APEX NATURAL GAS, LLC //CONT.// 103154												
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-	-0-
02	5460 X	3847	-0-	-1613	-0-	3847	2			N	-0-	-0-
03	6045 X	5209	-0-	-836	-0-	5209	2			N	-0-	-0-
04	5850 X	4551	-0-	-1299	-0-	4551	2			N	-0-	-0-
05	5642 X	4374	-0-	-1268	-0-	4374	2			N	-0-	-0-
06	5340 X	4054	-0-	-1286	-0-	4054	2			N	-0-	-0-
EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258												
01	9734 X	8426	-0-	-1308	-0-	8426	2			N	-0-	-0-
02	8792 X	6721	-0-	-2071	-0-	6721	2			N	-0-	-0-
03	9703 X	7763	-0-	-1940	-0-	7763	2			N	-0-	-0-
04	8160 X	7197	-0-	-963	-0-	7197	2			N	-0-	-0-
05	8432 X	7568	-0-	-864	-0-	7568	2			N	-0-	-0-
06	8160 X	3095	-0-	-5065	-0-	3095	2			N	-0-	-0-
BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482												
01	7471 X	6486	-0-	-985	-0-	6486	2			N	-0-	-0-
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-	-0-
03	7130 X	6730	-0-	-400	-0-	6730	2			N	-0-	-0-
04	6900 X	6893	-0-	-7	-0-	6893	2			N	-0-	-0-
05	7130 X	6987	-0-	-143	-0-	6987	2			N	-0-	-0-
06	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-	-0-
STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355												
01	7254 X	1389	-0-	-5865	-0-	1389	2			N	-0-	-0-
02	23848 X	23848	-0-	-0-	-0-	23848	2			N	-0-	-0-
03	29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	29722	2			N	-0-	-0-
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-	-0-
05	7254 X	6610	-0-	-644	-0-	6610	2			N	-0-	-0-
06	7020 X	5288	-0-	-1732	-0-	5288	2			N	-0-	-0-
DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766												
01	22785 X	13553	-0-	-9232	-0-	13553	2			N	-0-	-0-
02	20580 X	8758	-0-	-11822	-0-	8758	2			N	-0-	-0-
03	22785 X	16356	-0-	-6429	-0-	16356	2			N	-0-	-0-
04	20792 X	20792	-0-	-0-	-0-	20792	2			N	-0-	-0-
05	16461 X	12751	-0-	-3710	-0-	12751	2			N	-0-	-0-
06	15840 X	15444	-0-	-396	-0-	15444	2			N	-0-	-0-
CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 01/29/2026 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955												
01	42005 X	19692	-0-	-22313	-0-	19692	2			N	-0-	-0-
02	45502 X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-	-0-
03	44824 X	44824	-0-	-0-	-0-	44824	2			N	-0-	-0-
04	64176 X	64176	-0-	-0-	-0-	64176	2			N	-0-	-0-
05	57000 X	57000	-0-	-0-	-0-	57000	2			N	-0-	-0-
06	48750 X	45410	-0-	-3340	-0-	45410	2			N	-0-	-0-
CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193												
01	46128 X	33831	-0-	-12297	-0-	33831	2			N	-0-	-0-
02	38668 X	32109	-0-	-6559	-0-	32109	2			N	-0-	-0-
03	43791 X	43791	-0-	-0-	-0-	43791	2			N	-0-	-0-
04	81564 X	81564	-0-	-0-	-0-	81564	2			N	-0-	-0-
05	66296 X	66296	-0-	-0-	-0-	66296	2			N	-0-	-0-
06	50709 X	50709	-0-	-0-	-0-	50709	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
APEX NATURAL GAS, LLC										//CONT.// 103154									
CRANE ET AL										WELL #:		4H		RRCID -> 293603		COMPL. DATE 01/31/2026		TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		34162 X	25059	-0-	-9103	-0-	25059	2			N	-0-					-0-		
02		30936 X	30936	-0-	-0-	-0-	30936	2			N	-0-					-0-		
03		32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	32995	2			N	-0-					-0-		
04		35713 X	35713	-0-	-0-	-0-	35713	2			N	-0-					-0-		
05		34255 X	33290	-0-	-965	-0-	33290	2			N	-0-					-0-		
06		33150 X	30215	-0-	-2935	-0-	30215	2			N	-0-					-0-		
JEANNINE D										WELL #:		4H		RRCID -> 300962		COMPL. DATE 01/16/2026		TOTAL DEPTH 12148 PERF.12697 - 24946	
01		SHUT IN	274018	-0-	274018	274018	274018	2			N	-0-					-0-		
02		SHUT IN	419792	-0-	419792	693810	419792	2			N	-0-					-0-		
03		1285850 X	592040	-0-	-693810	-0-	592040	2			N	-0-					-0-		
04		803100 X	392050	-0-	-411050	-0-	228	1	391822	2	N	-0-					-0-		
05		829870 X	135911	-0-	-693959	-0-	135911	2			N	-0-					-0-		
06		572940 X	540631	-0-	-32309	-0-	402	1	540229	2	N	-0-					-0-		
JEANNINE B										WELL #:		2H		RRCID -> 300963		COMPL. DATE 01/16/2026		TOTAL DEPTH 12230 PERF.12496 - 25984	
01		SHUT IN	275084	-0-	275084	275084	275084	2			N	-0-					-0-		
02		SHUT IN	406853	-0-	406853	681937	406853	2			N	-0-					-0-		
03		1318994 X	637057	-0-	-681937	-0-	637057	2			N	-0-					-0-		
04		739800 X	638516	-0-	-101284	-0-	373	1	638143	2	N	-0-					-0-		
05		703273 X	703273	-0-	-0-	-0-	415	1	702858	2	N	-0-					-0-		
06		630517 X	630517	-0-	-0-	-0-	402	1	630115	2	N	-0-					-0-		
CHRISTINE A										WELL #:		2H		RRCID -> 300971		COMPL. DATE 01/15/2026		TOTAL DEPTH 12118 PERF.12687 - 23375	
01		SHUT IN	251456	-0-	251456	251456	251456	2			N	-0-					-0-		
02		SHUT IN	295232	-0-	295232	546688	295232	2			N	-0-					-0-		
03		1037729 X	491041	-0-	-546688	-0-	491041	2			N	-0-					-0-		
04		574740 X	525907	-0-	-48833	-0-	373	1	525534	2	N	-0-					-0-		
05		782691 X	782691	-0-	-0-	-0-	415	1	782276	2	N	-0-					-0-		
06		813352 X	813352	-0-	-0-	-0-	402	1	812950	2	N	-0-					-0-		
JEANNINE E										WELL #:		5HR		RRCID -> 301007		COMPL. DATE 01/15/2026		TOTAL DEPTH 12430 PERF.13062 - 25050	
01		SHUT IN	217888	-0-	217888	217888	217888	2			N	-0-					-0-		
02		SHUT IN	257769	-0-	257769	475657	257769	2			N	-0-					-0-		
03		983146 X	507489	-0-	-475657	-0-	507489	2			N	-0-					-0-		
04		532590 X	345916	-0-	-186674	-0-	287	1	345629	2	N	-0-					-0-		
05		285386 X	136175	-0-	-149211	-0-	136175	2			N	-0-					-0-		
06		491130 X	472915	-0-	-18215	-0-	402	1	472513	2	N	-0-					-0-		
JEANNINE C										WELL #:		3H		RRCID -> 301036		COMPL. DATE 01/16/2026		TOTAL DEPTH 12556 PERF.13072 - 26660	
01		SHUT IN	251331	-0-	251331	251331	251331	2			N	-0-					-0-		
02		SHUT IN	331731	-0-	331731	583062	331731	2			N	-0-					-0-		
03		1102879 X	519817	-0-	-583062	-0-	519817	2			N	-0-					-0-		
04		577980 X	339542	-0-	-238438	-0-	228	1	339314	2	N	-0-					-0-		
05		597246 X	131186	-0-	-466060	-0-	131186	2			N	-0-					-0-		
06		528407 X	528407	-0-	-0-	-0-	402	1	528005	2	N	-0-					-0-		
JEANNINE E										WELL #:		5H		RRCID -> 301037		COMPL. DATE 09/05/2025		TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
APEX NATURAL GAS, LLC														
VICTORIA ANNE B														
WELL #: 2H RRCID -> 301572 COMPL. DATE 02/28/2026 TOTAL DEPTH 13756 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	45915	-0-	45915	45915	72	1	45843	2	N	-0-			-0-
ELIZABETH LEIGH G														
WELL #: 7H RRCID -> 301574 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 13746 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	65258	-0-	65258	65258	72	1	65186	2	N	-0-			-0-
ELIZABETH LEIGH E														
WELL #: 5H RRCID -> 301575 COMPL. DATE 03/26/2026 TOTAL DEPTH 13809 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	62458	-0-	62458	62458	72	1	62386	2	N	-0-			-0-
VICTORIA ANNE A														
WELL #: 1HB RRCID -> 301579 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 13403 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	42520	-0-	42520	42520	36	1	42484	2	N	-0-			-0-
ELIZABETH LEIGH A														
WELL #: 1H RRCID -> 301584 COMPL. DATE 03/28/2026 TOTAL DEPTH 13791 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	53896	-0-	53896	53896	72	1	53824	2	N	-0-			-0-
VICTORIA ANNE C														
WELL #: 3HB RRCID -> 301589 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 13373 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	54258	-0-	54258	54258	36	1	54222	2	N	-0-			-0-
ELIZABETH LEIGH C														
WELL #: 3H RRCID -> 301593 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 13769 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	59649	-0-	59649	59649	72	1	59577	2	N	-0-			-0-
ELIZABETH LEIGH F														
WELL #: 6HB RRCID -> 301594 COMPL. DATE 03/27/2026 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	67755	-0-	67755	67755	36	1	67719	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
APEX NATURAL GAS, LLC															
VICTORIA ANNE D															
WELL #: 4H RRCID -> 301628 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 13644 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	50719	-0-	50719	50719	72	1	50647	2	N	-0-			-0-	
ELIZABETH LEIGH D															
WELL #: 4HB RRCID -> 301641 COMPL. DATE 04/10/2026 TOTAL DEPTH 13436 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	53461	-0-	53461	53461	36	1	53425	2	N	-0-			-0-	
ELIZABETH LEIGH B															
WELL #: 2HB RRCID -> 301642 COMPL. DATE 04/23/2026 TOTAL DEPTH 13421 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	40967	-0-	40967	40967	36	1	40931	2	N	-0-			-0-	
VICTORIA ANNE E															
WELL #: 5HB RRCID -> 301675 COMPL. DATE 04/17/2026 TOTAL DEPTH 13446 PERF. N/A															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	34392	-0-	34392	34392	36	1	34356	2	N	-0-			-0-	
REVENANT ENERGY OPERATING LLC															
HAY, H. NELSON															
WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844															
01	3100 N	8479	-0-	5379	5379	41	1	8438	2	N	-0-			-0-	
02	12481 X	7102	-0-	-5379	-0-	31	1	7071	2	N	-0-			-0-	
03	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	29	1	6606	2	N	-0-			-0-	
04	8280 X	5638	-0-	-2642	-0-	20	1	5618	2	N	-0-			-0-	
05	8494 X	5200	-0-	-3294	-0-	25	1	5175	2	N	-0-			-0-	
06	8220 X	4525	-0-	-3695	-0-	19	1	4506	2	N	-0-			-0-	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III															
CARZENAVA															
WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086															
01	465 N	42	-0-	-423	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-	
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-	
JARRY															
WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533															
01	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-			-0-	
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			-0-	
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-			-0-	
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-	
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-	
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732														
PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	2192	-0-	2192	36779	2192	2			N	-0-			-0-
02	0 W	2012	-0-	2012	38791	2012	2			N	-0-			-0-
03	0 W	1460	-0-	1460	40251	1460	2			N	-0-			-0-
04	0 W	1900	-0-	1900	42151	1900	2			N	-0-			-0-
05	0 W	1708	-0-	1708	43859	1708	2			N	-0-			-0-
06	0 W	1086	-0-	1086	44945	1086	2			N	-0-			-0-
HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986														
01	3782 X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
02	3416 X	3161	-0-	-255	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
03	3472 X	2331	-0-	-1141	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	1855	-0-	-1505	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2195	-0-	-1277	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	1032	-0-	-1668	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881														
01	961 N	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	919	-0-	-201	-0-	919	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	864	-0-	-500	-0-	864	2			N	-0-			-0-
04	720 N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409														
01	1426 N	423	-0-	-1003	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	197	-0-	-1508	-0-	197	2			N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161														
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012														
01	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			-0-
02	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125														
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
02	952 N	702	-0-	-250	-0-	702	2			N	-0-			-0-
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	606	-0-	-594	-0-	606	2			N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732														
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
04	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650														
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420														
01	3100 N	3775	-0-	675	2542	3775	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3513	-0-	713	3255	3513	2			N	-0-			-0-
03	5991 X	2736	-0-	-3255	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	1760	-0-	-700	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882														
01	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
02	3024 X	2531	-0-	-493	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
03	3348 X	1527	-0-	-1821	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
04	3240 X	2665	-0-	-575	-0-	2665	3			N	-0-			-0-
05	2976 X	1962	-0-	-1014	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
06	2700 X	2695	-0-	-5	-0-	2695	3			N	-0-			-0-
KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526														
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
02	1596 N	1462	-0-	-134	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510														
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500														
01	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	891	-0-	-201	-0-	891	2			N	-0-			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	932	-0-	-928	-0-	932	2			N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732														
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1421	-0-	-567	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1705	-0-	-305	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375														
01	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
02	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
03	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-			-0-
04	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-			-0-
05	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-			-0-
06	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-			-0-
HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516														
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	226	-0-	-921	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04	510 N	131	-0-	-379	-0-	131	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545														
01	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-			-0-
02	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
03	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-			-0-
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
05	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-			-0-
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875														
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
03	806 N	411	-0-	-395	-0-	411	2			N	-0-			-0-
*04	540 N	252	-0-	-288	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367														
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
06	870 X	497	-0-	-373	-0-	497	2			N	-0-			-0-
WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352														
01	4154 X	403	-0-	-3751	-0-	403	1			N	-0-			-0-
02	3556 X	364	-0-	-3192	-0-	364	1			N	-0-			-0-
03	3720 X	403	-0-	-3317	-0-	403	1			N	-0-			-0-
04	2070 X	390	-0-	-1680	-0-	390	1			N	-0-			-0-
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	527	1	2577	3	N	-0-			-0-
06	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	1230	1	5485	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732														
DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
04	2100 N	2090	-0-	-10	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417														
01	4030 X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
02	3612 X	3535	-0-	-77	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	3575	-0-	-424	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3200	-0-	-670	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3886	-0-	-51	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3528	-0-	-282	-0-	3528	2			N	-0-			-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575														
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1028	-0-	-708	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1348	-0-	-574	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	4851	-0-	1851	1851	4851	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1547	-0-	-1553	298	1547	2			N	-0-			-0-
06	1672 N	1374	-0-	-298	-0-	1374	2			N	-0-			-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447														
01	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	25591	2			N	-0-			-0-
02	26673 X	26673	-0-	-0-	-0-	26673	2			N	-0-			-0-
03	29868 X	29868	-0-	-0-	-0-	29868	2			N	-0-			-0-
04	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	29077	2			N	-0-			-0-
05	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	29635	2			N	-0-			-0-
06	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-			-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189														
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	489	-0-	-627	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928														
01	2852 N	2639	-0-	-213	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2369	-0-	-451	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	2065	-0-	-849	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
06	2550 X	1470	-0-	-1080	-0-	1470	2			N	-0-			-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371														
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
02	2240 X	1662	-0-	-578	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
03	3224 X	976	-0-	-2248	-0-	976	3			N	-0-			-0-
04	3120 X	7	-0-	-3113	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-3224				N	-0-			-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-2640				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732													
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		-0-
02	896 N	486	-0-	-410	-0-	486	2			N	-0-		-0-
03	992 N	394	-0-	-598	-0-	394	2			N	-0-		-0-
04	810 N	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		-0-
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298													
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238													
01	1165 N	587	-0-	-578	-0-	587	3			N	-0-		-0-
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-		-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
04	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-		-0-
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-		-0-
06	540 X	33	-0-	-507	-0-	33	3			N	-0-		-0-
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588													
01	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-		-0-
02	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-		-0-
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-		-0-
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-		-0-
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-		-0-
06	3180 X	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-		-0-
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823													
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-		-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-		-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-		-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-		-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-		-0-
S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740													
01	51894 X	28002	-0-	-23892	-0-	28002	3			N	-0-		-0-
02	42504 X	20236	-0-	-22268	-0-	20236	3			N	-0-		-0-
03	45136 X	9	-0-	-45127	-0-	9	3			N	-0-		-0-
04	47137 X	47137	-0-	-0-	-0-	47137	3			N	-0-		-0-
05	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	1947	1	40849	3	N	-0-		-0-
06	31104 X	31104	-0-	-0-	-0-	5261	1	25843	3	N	-0-		-0-
S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485													
01	54281 X	31331	-0-	-22950	-0-	31331	3			N	-0-		-0-
02	45808 X	23955	-0-	-21853	-0-	23955	3			N	-0-		-0-
03	49011 X	2	-0-	-49009	-0-	2	3			N	-0-		-0-
04	46320 X	-0-	-0-	-46320	-0-					N	-0-		-0-
05	43772 X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-		-0-
06	30330 X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732												
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	70153 X	51292	-0-	-18861	-0-	224	1	51068	3	N	-0-	-0-
02	56644 X	44368	-0-	-12276	-0-	198	1	44170	3	N	-0-	-0-
03	60202 X	51381	-0-	-8821	-0-	220	1	51161	3	N	-0-	-0-
04	56070 X	44873	-0-	-11197	-0-	208	1	44665	3	N	-0-	-0-
05	53568 X	45085	-0-	-8483	-0-	2378	1	42707	3	N	-0-	-0-
06	52920 X	40291	-0-	-12629	-0-	5774	1	34517	3	N	-0-	-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959												
01	63147 X	46247	-0-	-16900	-0-	179	1	46068	3	N	-0-	-0-
02	51800 X	41294	-0-	-10506	-0-	166	1	41128	3	N	-0-	-0-
03	55335 X	45484	-0-	-9851	-0-	183	1	45301	3	N	-0-	-0-
04	51150 X	40113	-0-	-11037	-0-	182	1	39931	3	N	-0-	-0-
05	49259 X	41788	-0-	-7471	-0-	2192	1	39596	3	N	-0-	-0-
06	46830 X	37230	-0-	-9600	-0-	5345	1	31885	3	N	-0-	-0-
BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415												
01	46903 X	34165	-0-	-12738	-0-	34165	3			N	-0-	-0-
02	39452 X	31373	-0-	-8079	-0-	31373	3			N	-0-	-0-
03	41075 X	33277	-0-	-7798	-0-	33277	3			N	-0-	-0-
04	38190 X	30474	-0-	-7716	-0-	30474	3			N	-0-	-0-
05	36146 X	30609	-0-	-5537	-0-	30609	3			N	-0-	-0-
06	33600 X	27837	-0-	-5763	-0-	27837	3			N	-0-	-0-
BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375												
01	50003 X	36942	-0-	-13061	-0-	36942	3			N	-0-	-0-
02	42140 X	32303	-0-	-9837	-0-	32303	3			N	-0-	-0-
03	43927 X	33758	-0-	-10169	-0-	33758	3			N	-0-	-0-
04	41100 X	31838	-0-	-9262	-0-	31838	3			N	-0-	-0-
05	39835 X	32215	-0-	-7620	-0-	32215	3			N	-0-	-0-
06	35760 X	28875	-0-	-6885	-0-	28875	3			N	-0-	-0-
HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224												
01	77748 X	59626	-0-	-18122	-0-	403	1	59223	3	N	-0-	-0-
02	66248 X	51283	-0-	-14965	-0-	364	1	50919	3	N	-0-	-0-
03	69192 X	54794	-0-	-14398	-0-	403	1	54391	3	N	-0-	-0-
04	64530 X	49186	-0-	-15344	-0-	390	1	48796	3	N	-0-	-0-
05	62248 X	50343	-0-	-11905	-0-	2846	1	47497	3	N	-0-	-0-
06	57690 X	44229	-0-	-13461	-0-	6401	1	37828	3	N	-0-	-0-
HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689												
01	59861 X	43110	-0-	-16751	-0-	403	1	42707	3	N	-0-	-0-
02	50484 X	36915	-0-	-13569	-0-	364	1	36551	3	N	-0-	-0-
03	51894 X	39563	-0-	-12331	-0-	403	1	39160	3	N	-0-	-0-
04	48900 X	35447	-0-	-13453	-0-	390	1	35057	3	N	-0-	-0-
05	45942 X	37184	-0-	-8758	-0-	2226	1	34958	3	N	-0-	-0-
06	41730 X	29896	-0-	-11834	-0-	4695	1	25201	3	N	-0-	-0-
WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686												
01	184791 X	87004	-0-	-97787	-0-	186	1	86818	3	N	-0-	-0-
02	155568 X	115698	-0-	-39870	-0-	200	1	115498	3	N	-0-	-0-
03	159402 X	116042	-0-	-43360	-0-	221	1	115821	3	N	-0-	-0-
04	145110 X	105124	-0-	-39986	-0-	214	1	104910	3	N	-0-	-0-
05	140399 X	102490	-0-	-37909	-0-	5158	1	97332	3	N	-0-	-0-
06	123960 X	91677	-0-	-32283	-0-	12958	1	78719	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732														
WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	148056 X	89095	-0-	-58961	-0-	204	1	88891	3	N	-0-			-0-
02	124936 X	94860	-0-	-30076	-0-	164	1	94696	3	N	-0-			-0-
03	128371 X	95661	-0-	-32710	-0-	182	1	95479	3	N	-0-			-0-
04	116220 X	86419	-0-	-29801	-0-	176	1	86243	3	N	-0-			-0-
05	112282 X	86208	-0-	-26074	-0-	4352	1	81856	3	N	-0-			-0-
06	101640 X	75082	-0-	-26558	-0-	10772	1	64310	3	N	-0-			-0-
KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572														
01	259005 X	158915	-0-	-100090	-0-	3384	1	155531	3	N	-0-			-0-
02	220500 X	168831	-0-	-51669	-0-	216	1	168615	3	N	-0-			-0-
03	218395 X	136194	-0-	-82201	-0-	214	1	135980	3	N	-0-			-0-
04	200730 X	107706	-0-	-93024	-0-	179	1	107527	3	N	-0-			-0-
05	203174 X	144940	-0-	-58234	-0-	237	1	144703	3	N	-0-			-0-
06	180900 X	141712	-0-	-39188	-0-	232	1	141480	3	N	-0-			-0-
KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655														
01	196385 X	122920	-0-	-73465	-0-	2435	1	120485	3	N	-0-			-0-
02	165200 X	115959	-0-	-49241	-0-	148	1	115811	3	N	-0-			-0-
03	160921 X	86344	-0-	-74577	-0-	124	1	86220	3	N	-0-			-0-
04	150030 X	94066	-0-	-55964	-0-	159	1	93907	3	N	-0-			-0-
05	147188 X	101503	-0-	-45685	-0-	166	1	101337	3	N	-0-			-0-
06	124230 X	96537	-0-	-27693	-0-	158	1	96379	3	N	-0-			-0-
ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13380 - 25297														
01	675924 X	394898	-0-	-281026	-0-	7628	1	387270	3	N	-0-			-0-
02	559496 X	362200	-0-	-197296	-0-	364	1	361836	3	N	-0-			-0-
03	538098 X	346887	-0-	-191211	-0-	403	1	346484	3	N	-0-			-0-
04	498450 X	305993	-0-	-192457	-0-	390	1	305603	3	N	-0-			-0-
05	467046 X	291917	-0-	-175129	-0-	403	1	291514	3	N	-0-			-0-
06	388080 X	240245	-0-	-147835	-0-	390	1	239855	3	N	-0-			-0-
ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045														
01	492218 X	303004	-0-	-189214	-0-	6293	1	296711	3	N	-0-			-0-
02	424004 X	313525	-0-	-110479	-0-	364	1	313161	3	N	-0-			-0-
03	425816 X	297204	-0-	-128612	-0-	403	1	296801	3	N	-0-			-0-
04	383820 X	241054	-0-	-142766	-0-	390	1	240664	3	N	-0-			-0-
05	380401 X	278979	-0-	-101422	-0-	403	1	278576	3	N	-0-			-0-
06	335910 X	216941	-0-	-118969	-0-	390	1	216551	3	N	-0-			-0-
KODIAK KBR WELL #: 1HB RRCID -> 299080 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13554 - 22953														
01	370760 X	246533	-0-	-124227	-0-	403	1	246130	3	N	-0-			-0-
02	334880 X	227639	-0-	-107241	-0-	364	1	227275	3	N	-0-			-0-
03	338706 X	227772	-0-	-110934	-0-	403	1	227369	3	N	-0-			-0-
04	307470 X	201152	-0-	-106318	-0-	390	1	200762	3	N	-0-			-0-
05	283712 X	196300	-0-	-87412	-0-	403	1	195897	3	N	-0-			-0-
06	243900 X	169421	-0-	-74479	-0-	390	1	169031	3	N	-0-			-0-
LYONS LMF WELL #: 1HB RRCID -> 300518 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13227 - 25218														
01	640460 X	312825	-0-	-327635	-0-	403	1	312422	3	N	-0-			-0-
02	515200 X	256237	-0-	-258963	-0-	364	1	255873	3	N	-0-			-0-
03	403992 X	247778	-0-	-156214	-0-	403	1	247375	3	N	-0-			-0-
04	390960 X	211545	-0-	-179415	-0-	390	1	211155	3	N	-0-			-0-
05	375658 X	189818	-0-	-185840	-0-	403	1	189415	3	N	-0-			-0-
06	302730 X	162294	-0-	-140436	-0-	390	1	161904	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III //CONT.// 103732																	
BPX FEE WEST WELL #: 1HB RRCID -> 300587 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13618 - 22305																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	722858 X	426996	-0-	-295862	-0-		9380	1	417616	3	N	-0-					-0-
02	596512 X	465813	-0-	-130699	-0-		364	1	465449	3	N	-0-					-0-
03	660424 X	425687	-0-	-234737	-0-		403	1	425284	3	N	-0-					-0-
04	639120 X	371260	-0-	-267860	-0-		390	1	370870	3	N	-0-					-0-
05	588287 X	362324	-0-	-225963	-0-		403	1	361921	3	N	-0-					-0-
06	499080 X	310724	-0-	-188356	-0-		390	1	310334	3	N	-0-					-0-
OLYMPIA FIELDS WELL #: 1HB RRCID -> 300756 COMPL. DATE 07/06/2025 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13565 - 22413																	
01	794251 X	430076	-0-	-364175	-0-		8351	1	421725	3	N	-0-					-0-
02	382607 X	382607	-0-	-0-	-0-		364	1	382243	3	N	-0-					-0-
03	641173 X	367887	-0-	-273286	-0-		403	1	367484	3	N	-0-					-0-
04	556950 X	307133	-0-	-249817	-0-		390	1	306743	3	N	-0-					-0-
05	506261 X	289548	-0-	-216713	-0-		403	1	289145	3	N	-0-					-0-
06	416190 X	244066	-0-	-172124	-0-		390	1	243676	3	N	-0-					-0-
QUAIL HOLLOW QB WELL #: 1HB RRCID -> 300773 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13538 - 25597																	
01	835171 X	576503	-0-	-258668	-0-		403	1	576100	3	N	-0-					-0-
02	754348 X	522566	-0-	-231782	-0-		364	1	522202	3	N	-0-					-0-
03	807829 X	493892	-0-	-313937	-0-		403	1	493489	3	N	-0-					-0-
04	746670 X	454169	-0-	-292501	-0-		390	1	453779	3	N	-0-					-0-
05	687177 X	445729	-0-	-241448	-0-		403	1	445326	3	N	-0-					-0-
06	559890 X	388360	-0-	-171530	-0-		390	1	387970	3	N	-0-					-0-
NEILSON RANCH A WELL #: 1HB RRCID -> 301811 COMPL. DATE 09/16/2025 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12651 - 21475																	
12	0	6423	-0-	6423	6423		18	1	6405	3	N	-0-					-0-
01	0	556161	-0-	556161	562584		203	1	555958	3	N	-0-					-0-
02	0	552099	-0-	552099	1114683		194	1	551905	3	N	-0-					-0-
03	0	609768	-0-	609768	1724451		223	1	609545	3	N	-0-					-0-
*04	2210346 X	485895	-0-	-1724451	-0-		189	1	485706	3	N	-0-					-0-
05	753393 X	525653	-0-	-227740	-0-		208	1	525445	3	N	-0-					-0-
06	729090 X	490564	-0-	-238526	-0-		217	1	490347	3	N	-0-					-0-
NEILSON RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 301812 COMPL. DATE 09/30/2025 TOTAL DEPTH 12647 PERF.13044 - 21560																	
12	0	8671	-0-	8671	-0-		21	1	8650	3	N	-0-					-0-
01	0	535399	-0-	535399	-0-		200	1	535199	3	N	-0-					-0-
02	0	485928	-0-	485928	-0-		170	1	485758	3	N	-0-					-0-
03	0	493884	-0-	493884	-0-		180	1	493704	3	N	-0-					-0-
04	383479 X	383479	-0-	-0-	-0-		149	1	383330	3	N	-0-					-0-
05	735134 X	427629	-0-	-307505	-0-		169	1	427460	3	N	-0-					-0-
06	711420 X	391757	-0-	-319663	-0-		173	1	391584	3	N	-0-					-0-
ADAMAS ENERGY LLC 103913 HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164																	
01	3720 X	1828	-0-	-1892	-0-		1828	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2526	-0-	-834	-0-		2526	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2386	-0-	-1334	-0-		2386	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2227	-0-	-983	-0-		2227	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2499	-0-	-291	-0-		2499	2			N	-0-					-0-
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		2869	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	3			N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-			-0-
04	2400 X	1076	-0-	-1324	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120														
01	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-			-0-
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
04	2370 N	1775	-0-	-595	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000 N	3036	-0-	36	36	3036	3			N	-0-			-0-
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052														
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			20
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			20
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	20 7		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894														
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-			-0-
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-			-0-
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	N	-0-			-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-			-0-
05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	-0-			-0-
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919														
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737														
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1672	-0-	-684	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
02	2128 X	1925	-0-	-203	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
03	2139 X	1133	-0-	-1006	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
04	1860 X	1324	-0-	-536	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
05	2139 X	1349	-0-	-790	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837														
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875	3			N	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
05	961 N	708	-0-	-253	-0-	708	3			N	-0-			-0-
06	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	3			N	-0-			-0-
MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770														
01	2294 X	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
02	2072 X	1857	-0-	-215	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
04	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705														
01	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	948	1	12103	2	Y	-0-			-0-
02	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	848	1	9972	2	Y	-0-			-0-
03	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1080	1	10455	2	Y	-0-			-0-
04	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	1030	1	9617	2	Y	-0-			-0-
05	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	1234	1	9354	2	Y	-0-			-0-
06	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	1093	1	8557	2	Y	-0-			-0-
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152														
01	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	927	1	11832	2	Y	-0-			-0-
02	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	761	1	8958	2	Y	-0-			-0-
03	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	960	1	9293	2	Y	-0-			-0-
04	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	908	1	8476	2	Y	-0-			-0-
05	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	1097	1	8315	2	Y	-0-			-0-
06	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	975	1	7638	2	Y	-0-			-0-
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350														
01	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
02	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-			-0-
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
06	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913												
WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-	-0-
03	3100 N	3395	-0-	295	295	3395	3			N	-0-	-0-
04	1712 N	1417	-0-	-295	-0-	1417	3			N	-0-	-0-
05	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558	3			N	-0-	-0-
06	2430 X	227	-0-	-2203	-0-	227	3			N	-0-	-0-
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
01	20119 X	8671	-0-	-11448	-0-	8671	2			N	-0-	-0-
02	12740 X	12363	-0-	-377	-0-	12363	2			N	-0-	-0-
03	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-	-0-
04	12600 X	12172	-0-	-428	-0-	12172	2			N	-0-	-0-
05	13702 X	12401	-0-	-1301	-0-	12401	2			N	-0-	-0-
06	13380 X	11069	-0-	-2311	-0-	11069	2			N	-0-	-0-
OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709												
01	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-	-0-
02	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-	-0-
03	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-	-0-
04	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-	-0-
05	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-	-0-
06	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-	-0-
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651												
01	1364 N	113	-0-	-1251	-0-	113	3			N	-0-	-0-
02	1904 N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-	-0-
03	3100 N	6473	-0-	3373	3373	6473	3			N	-0-	-0-
04	3000 N	1466	-0-	-1534	1839	1466	3			N	-0-	-0-
05	1839 N	-0-	-0-	-1839	-0-					N	-0-	-0-
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-	-0-
WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397												
01	33499 X	33499	-0-	-0-	-0-	33499	2			N	-0-	-0-
02	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			N	-0-	-0-
03	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-	-0-
04	22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	22443	2			N	-0-	-0-
05	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2			N	-0-	-0-
06	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-	-0-
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-	-0-
02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-	-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-	-0-
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-	-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-	-0-
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-	-0-
DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2		N	-0-				-0-
02	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2		N	-0-				-0-
03	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2		N	-0-				-0-
04	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2		N	-0-				-0-
05	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2		N	-0-				-0-
06	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2		N	-0-				-0-
MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650														
01	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2		N	-0-				-0-
02	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2		N	-0-				-0-
03	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2		N	-0-				-0-
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2		N	-0-				-0-
05	8835 X	7733	-0-	-1102	-0-	7733	2		N	-0-				-0-
06	8550 X	6649	-0-	-1901	-0-	6649	2		N	-0-				-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993														
01	2573 X	428	-0-	-2145	-0-	428	2		N	-0-				-0-
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-				-0-
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-				-0-
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-				-0-
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-				-0-
06	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-				-0-
ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000														
01	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2		N	-0-				-0-
02	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2		N	-0-				-0-
03	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2		N	-0-				-0-
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2		N	-0-				-0-
05	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2		N	-0-				-0-
06	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2		N	-0-				-0-
GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504														
01	40032 X	40032	-0-	-0-	-0-	40032	2			N	-0-			-0-
02	79989 X	79989	-0-	-0-	-0-	79989	2			N	-0-			-0-
03	68417 X	68417	-0-	-0-	-0-	68417	2			N	-0-			-0-
04	55411 X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-			-0-
05	40594 X	40594	-0-	-0-	-0-	40594	2			N	-0-			-0-
06	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	31231	2			N	-0-			-0-
JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152														
01	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-			-0-
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-			-0-
03	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-			-0-
04	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	17088	2			N	-0-			-0-
05	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	16093	2			N	-0-			-0-
06	13710 X	12386	-0-	-1324	-0-	12386	2			N	-0-			-0-
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501														
01	31808 X	31808	-0-	-0-	-0-	31808	2			N	-0-			-0-
02	24546 X	24546	-0-	-0-	-0-	24546	2			N	-0-			-0-
03	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	22881	2			N	-0-			-0-
04	19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	19459	2			N	-0-			-0-
05	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-			-0-
06	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913																
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151																
01	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2				N	-0-				-0-
02	8512 X	8425	-0-	-87	-0-	8425	2				N	-0-				-0-
03	9424 X	8945	-0-	-479	-0-	8945	2				N	-0-				-0-
04	10950 X	7338	-0-	-3612	-0-	7338	2				N	-0-				-0-
05	11315 X	5387	-0-	-5928	-0-	5387	2				N	-0-				-0-
06	10950 X	6763	-0-	-4187	-0-	6763	2				N	-0-				-0-
MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551																
01	57339 X	57339	-0-	-0-	-0-	57339	2				N	-0-				-0-
02	46411 X	46411	-0-	-0-	-0-	46411	2				N	-0-				-0-
03	33856 X	33856	-0-	-0-	-0-	33856	2				N	-0-				-0-
04	28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2				N	-0-				-0-
05	40761 X	40761	-0-	-0-	-0-	40761	2				N	-0-				-0-
06	45819 X	45819	-0-	-0-	-0-	45819	2				N	-0-				-0-
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100																
01	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2				N	-0-				-0-
02	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2				N	-0-				-0-
03	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2				N	-0-				-0-
04	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2				N	-0-				-0-
05	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2				N	-0-				-0-
06	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2				N	-0-				-0-
MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847																
01	11687 X	9096	-0-	-2591	-0-	9096	2				N	-0-				-0-
02	10388 X	8572	-0-	-1816	-0-	8572	2				N	-0-				-0-
03	11749 X	10005	-0-	-1744	-0-	10005	2				N	-0-				-0-
04	11370 X	8124	-0-	-3246	-0-	8124	2				N	-0-				-0-
05	11749 X	5385	-0-	-6364	-0-	5385	2				N	-0-				-0-
06	9690 X	6765	-0-	-2925	-0-	6765	2				N	-0-				-0-
BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1085

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ADAMAS ENERGY LLC										//CONT.// 103913									
HUDSON										WELL #:		1H	RRCID -> 263909	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL	DEPTH 13489	PERF.14250	- 19402	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N		-0-					-0-	
02		2016 X	1890	-0-	-126	-0-	1890	2			N		-0-					-0-	
03		1984 X	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N		-0-					-0-	
04		2280 X	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N		-0-					-0-	
05		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N		-0-					-0-	
06		2280 X	1938	-0-	-342	-0-	1938	2			N		-0-					-0-	
CORONADO										WELL #:		1H	RRCID -> 263963	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL	DEPTH 13289	PERF.13800	- 19001	
01		15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					N		-0-					-0-	
02		14028 X	-0-	-0-	-14028	-0-					N		-0-					-0-	
03		15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					N		-0-					-0-	
04		15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-					N		-0-					-0-	
05		11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					N		-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
BYRD										WELL #:		1H	RRCID -> 263983	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL	DEPTH 13537	PERF.13900	- 18951	
01		3410 X	3087	-0-	-323	-0-	3087	2			N		-0-					-0-	
02		3696 X	2712	-0-	-984	-0-	2712	2			N		-0-					-0-	
03		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N		-0-					-0-	
04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N		-0-					-0-	
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N		-0-					-0-	
06		4170 X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2			N		-0-					-0-	
POLO										WELL #:		1H	RRCID -> 264354	COMPL. DATE 04/19/2012	TOTAL	DEPTH 13217	PERF.13600	- 18650	
01		24688 X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N		-0-					-0-	
02		20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	20453	2			N		-0-					-0-	
03		22125 X	22125	-0-	-0-	-0-	22125	2			N		-0-					-0-	
04		21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	21285	2			N		-0-					-0-	
05		21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	21263	2			N		-0-					-0-	
06		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N		-0-					-0-	
BLUE JAY GU										WELL #:		1H	RRCID -> 264601	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL	DEPTH 13052	PERF.13197	- 18459	
01		17216 X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N		-0-					-0-	
02		15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N		-0-					-0-	
03		16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N		-0-					-0-	
04		15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N		-0-					-0-	
05		15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N		-0-					-0-	
06		14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N		-0-					-0-	
HOUSTON										WELL #:		1H	RRCID -> 264843	COMPL. DATE 02/22/2012	TOTAL	DEPTH 12310	PERF.13000	- 18140	
01		2511 X	2236	-0-	-275	-0-	2236	2			N		-0-					19	
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N		-0-					19	
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N		-0-					11	
04		2430 X	1222	-0-	-1208	-0-	1222	2			N		-0-					11	
05		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N		-0-					11	
06		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N		-0-					11	
SADIE GU										WELL #:		1H	RRCID -> 264845	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL	DEPTH 13865	PERF.13300	- 19097	
01		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	942	1	12026	2	N		-0-					-0-	
02		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	970	1	11408	2	N		-0-					-0-	
03		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1110	1	10743	2	N		-0-					-0-	
04		10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	1058	1	9877	2	N		-0-					-0-	
05		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	1316	1	9978	2	N		-0-					-0-	
06		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	908	1	7110	2	N		-0-					-0-	

8 7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
ADAMAS ENERGY LLC																	
HENRY																	
WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	38827 X	38827	-0-	-0-	-0-	38827	2			N	-0-					-0-	
02	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-	
03	6882 X	6661	-0-	-221	-0-	6661	2			N	-0-					-0-	
04	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-					-0-	
05	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-	
06	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-	
JULIA GU														WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838			
01	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-	
02	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-	
03	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-	
04	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-	
05	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-	
06	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-	
COOK														WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119			
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-	
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-	
03	1798 X	1072	-0-	-726	-0-	1072	2			N	-0-					-0-	
04	1740 X	444	-0-	-1296	-0-	444	2			N	-0-					-0-	
05	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-	
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-	
USA BL														WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901			
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-	
02	2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	36795 X	36795	-0-	-0-	-0-	36795	2			N	-0-					-0-	
COOK														WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856			
01	39109 X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2			N	-0-					-0-	
02	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2			N	-0-					-0-	
03	29347 X	29347	-0-	-0-	-0-	29347	2			N	-0-					-0-	
04	43357 X	43357	-0-	-0-	-0-	43357	2			N	-0-					-0-	
05	34973 X	34973	-0-	-0-	-0-	34973	2			N	-0-					-0-	
06	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	35348	2			N	-0-					-0-	
COOK														WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COLUMBUS														WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301			
01	25915 X	25915	-0-	-0-	-0-	25915	2			N	-0-					-0-	
02	30238 X	30238	-0-	-0-	-0-	30238	2			N	-0-					-0-	
03	26799 X	26799	-0-	-0-	-0-	26799	2			N	-0-					-0-	
04	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	2			N	-0-					-0-	
05	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	21204	2			N	-0-					-0-	
06	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913																			
COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392																			
01	66566	X		66566	-0-	-0-	-0-	66566	2				N	-0-				-0-	
02	57174	X		57174	-0-	-0-	-0-	57174	2				N	-0-				-0-	
03	61804	X		61804	-0-	-0-	-0-	61804	2				N	-0-				-0-	
04	58027	X		58027	-0-	-0-	-0-	58027	2				N	-0-				-0-	
05	59543	X		59543	-0-	-0-	-0-	59543	2				N	-0-				-0-	
06	47381	X		47381	-0-	-0-	-0-	47381	2				N	-0-				-0-	
MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200																			
01	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502																			
01	23839	X		20684	-0-	-3155	-0-	20684	2				N	-0-				-0-	
02	21112	X		16844	-0-	-4268	-0-	16844	2				N	-0-				-0-	
03	22041	X		19903	-0-	-2138	-0-	19903	2				N	-0-				-0-	
04	20370	X		14582	-0-	-5788	-0-	14582	2				N	-0-				-0-	
05	21049	X		19629	-0-	-1420	-0-	19629	2				N	-0-				-0-	
06	20010	X		16343	-0-	-3667	-0-	16343	2				N	-0-				-0-	
SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807																			
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778																			
01	32643	X		31479	-0-	-1164	-0-	31479	2				N	-0-				-0-	
02	27748	X		26548	-0-	-1200	-0-	26548	2				N	-0-				-0-	
03	30194	X		29433	-0-	-761	-0-	29433	2				N	-0-				-0-	
04	30450	X		27989	-0-	-2461	-0-	27989	2				N	-0-				-0-	
05	31465	X		19404	-0-	-12061	-0-	19404	2				N	-0-				-0-	
06	30450	X		-0-	-0-	-30450	-0-						N	-0-				-0-	
BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862																			
01	54959	X		54959	-0-	-0-	-0-	54959	2				N	-0-				-0-	
02	49304	X		49304	-0-	-0-	-0-	49304	2				N	-0-				-0-	
03	52989	X		52989	-0-	-0-	-0-	52989	2				N	-0-				-0-	
04	50581	X		50581	-0-	-0-	-0-	50581	2				N	-0-				-0-	
05	34376	X		34376	-0-	-0-	-0-	34376	2				N	-0-				-0-	
06	12526	X		12526	-0-	-0-	-0-	12526	2				N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
ADAMAS ENERGY LLC																	
GLASS ONION GU																	
WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
02	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
03	37626	X	37626	-0-	-0-	-0-	37626	2			N	-0-					-0-
04	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
05	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
GLASS ONION GU														WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAYENNE GU 1														WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAYENNE GU 1														WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712			
01	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	522	1	37596	2	N	-0-					-0-
02	32908	X	32908	-0-	-0-	-0-	406	1	32502	2	N	-0-					-0-
03	41185	X	41185	-0-	-0-	-0-	492	1	40693	2	N	-0-					-0-
04	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	304	1	31831	2	N	-0-					-0-
05	34737	X	34737	-0-	-0-	-0-	522	1	34215	2	N	-0-					-0-
06	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	505	1	24122	2	N	-0-					-0-
GLASS ONION GU														WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAYENNE GU 1														WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742			
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REVOLUTION 9 GU														WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082			
01	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
04	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
05	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
06	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
ADAMAS ENERGY LLC																					
DRAKE																					
WELL #:										2H		RRCID -> 290039		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13275		PERF.13694 - 21832			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	62682	X	49096	-0-	-13586	-0-			49096	2		N	-0-					-0-			
02	56616	X	-0-	-0-	-56616	-0-						N	-0-					-0-			
03	62682	X	42540	-0-	-20142	-0-			42540	2		N	-0-					-0-			
04	47520	X	17085	-0-	-30435	-0-			17085	2		N	-0-					-0-			
05	49104	X	46061	-0-	-3043	-0-			46061	2		N	-0-					-0-			
06	47520	X	38870	-0-	-8650	-0-			38870	2		N	-0-					-0-			
REVOLUTION 9 GU										WELL #:		5HB		RRCID -> 290106		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12605		PERF.13000 - 21002	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
REVOLUTION 9 GU										WELL #:		4H		RRCID -> 290190		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13390 - 21202	
01	67327	X	67327	-0-	-0-	-0-			67327	2		N	-0-					-0-			
02	60424	X	60424	-0-	-0-	-0-			60424	2		N	-0-					-0-			
03	65058	X	65058	-0-	-0-	-0-			65058	2		N	-0-					-0-			
04	62969	X	62969	-0-	-0-	-0-			62969	2		N	-0-					-0-			
05	62838	X	62838	-0-	-0-	-0-			62838	2		N	-0-					-0-			
06	57563	X	57563	-0-	-0-	-0-			57563	2		N	-0-					-0-			
DRAKE										WELL #:		3HB		RRCID -> 290193		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 12887		PERF.13335 - 21332	
01	36766	X	28743	-0-	-8023	-0-			28743	2		N	-0-					-0-			
02	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-			28214	2		N	-0-					-0-			
03	31248	X	29956	-0-	-1292	-0-			29956	2		N	-0-					-0-			
04	30240	X	26413	-0-	-3827	-0-			26413	2		N	-0-					-0-			
05	31248	X	27068	-0-	-4180	-0-			27068	2		N	-0-					-0-			
06	30240	X	22470	-0-	-7770	-0-			22470	2		N	-0-					-0-			
REVOLUTION 9 GU										WELL #:		3HB		RRCID -> 290201		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 12613		PERF.12990 - 18742	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KVG-KING ALLOC										WELL #:		1H		RRCID -> 290267		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13710 - 21662	
01	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-			30447	2		N	-0-					-0-			
02	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-			42100	2		N	-0-					-0-			
03	88465	X	88465	-0-	-0-	-0-			88465	2		N	-0-					-0-			
04	70876	X	70876	-0-	-0-	-0-			70876	2		N	-0-					-0-			
05	69106	X	69106	-0-	-0-	-0-			69106	2		N	-0-					-0-			
06	60485	X	60485	-0-	-0-	-0-			60485	2		N	-0-					-0-			
KVG-KING ALLOC										WELL #:		2HB		RRCID -> 290469		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13177		PERF.13365 - 21257	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ADAMAS ENERGY LLC				//CONT.//		103913												
JUDE GU				WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	13741	PERF.13765 - 21150				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC				WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.13370 - 20672				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC				WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.13920 - 21147				
01	50429	X		50429	-0-	-0-	-0-	50429	2			N	-0-					-0-
02	33990	X		33990	-0-	-0-	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
03	151185	X		151185	-0-	-0-	-0-	151185	2			N	-0-					-0-
04	113743	X		113743	-0-	-0-	-0-	113743	2			N	-0-					-0-
05	108823	X		108823	-0-	-0-	-0-	108823	2			N	-0-					-0-
06	96369	X		96369	-0-	-0-	-0-	96369	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC				WELL #:		1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13720 - 20472				
01	36620	X		36620	-0-	-0-	-0-	36620	2			N	-0-					-0-
02	28572	X		28572	-0-	-0-	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
03	33758	X		33758	-0-	-0-	-0-	33758	2			N	-0-					-0-
04	24091	X		24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
05	31387	X		31387	-0-	-0-	-0-	31387	2			N	-0-					-0-
06	21831	X		21831	-0-	-0-	-0-	21831	2			N	-0-					-0-

JUDE GU				WELL #:		5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	13757	PERF.13875 - 21350				
01	37882	X		30584	-0-	-7298	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
02	32228	X		24558	-0-	-7670	-0-	24558	2			N	-0-					-0-
03	33320	X		33320	-0-	-0-	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
04	31094	X		31094	-0-	-0-	-0-	31094	2			N	-0-					-0-
05	31868	X		30739	-0-	-1129	-0-	30739	2			N	-0-					-0-
06	32250	X		27078	-0-	-5172	-0-	27078	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC				WELL #:		3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL	DEPTH	13532	PERF.13800 - 21402				
01	20371	X		20371	-0-	-0-	-0-	20371	2			N	-0-					-0-
02	7932	X		7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	43045	X		43045	-0-	-0-	-0-	43045	2			N	-0-					-0-
04	42922	X		42922	-0-	-0-	-0-	42922	2			N	-0-					-0-
05	44862	X		44862	-0-	-0-	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
06	42826	X		42826	-0-	-0-	-0-	42826	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC				WELL #:		2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13430 - 21331				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913																
KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000																
01	51875 X	51875	-0-	-0-	-0-	51875	2				N	-0-				-0-
02	41888 X	39953	-0-	-1935	-0-	39953	2				N	-0-				-0-
03	44423 X	39931	-0-	-4492	-0-	39931	2				N	-0-				-0-
04	50190 X	4144	-0-	-46046	-0-	4144	2				N	-0-				-0-
05	51863 X	-0-	-0-	-51863	-0-						N	-0-				-0-
06	57146 X	57146	-0-	-0-	-0-	57146	2				N	-0-				-0-
MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262																
01	70928 X	52741	-0-	-18187	-0-	52741	2				N	-0-				-0-
02	57708 X	51857	-0-	-5851	-0-	51857	2				N	-0-				-0-
03	59520 X	49613	-0-	-9907	-0-	49613	2				N	-0-				-0-
04	55290 X	45862	-0-	-9428	-0-	45862	2				N	-0-				-0-
05	57412 X	45599	-0-	-11813	-0-	45599	2				N	-0-				-0-
06	55560 X	44562	-0-	-10998	-0-	44562	2				N	-0-				-0-
MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542																
01	30752 X	272	-0-	-30480	-0-	272	2				N	-0-				-0-
02	25256 X	9195	-0-	-16061	-0-	9195	2				N	-0-				-0-
03	41159 X	41159	-0-	-0-	-0-	41159	2				N	-0-				-0-
04	20659 X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2				N	-0-				-0-
05	20491 X	17562	-0-	-2929	-0-	17562	2				N	-0-				-0-
06	39840 X	15582	-0-	-24258	-0-	15582	2				N	-0-				-0-
GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327																
01	70556 X	58418	-0-	-12138	-0-	58418	2				N	-0-				-0-
02	68964 X	51953	-0-	-17011	-0-	51953	2				N	-0-				-0-
03	76353 X	55720	-0-	-20633	-0-	55720	2				N	-0-				-0-
04	73890 X	53395	-0-	-20495	-0-	53395	2				N	-0-				-0-
05	63426 X	53606	-0-	-9820	-0-	53606	2				N	-0-				-0-
06	56520 X	48466	-0-	-8054	-0-	48466	2				N	-0-				-0-
MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882																
01	43245 X	39435	-0-	-3810	-0-	39435	2				N	-0-				-0-
02	39060 X	27230	-0-	-11830	-0-	27230	2				N	-0-				-0-
03	39091 X	37775	-0-	-1316	-0-	37775	2				N	-0-				-0-
04	38160 X	32893	-0-	-5267	-0-	32893	2				N	-0-				-0-
05	39432 X	21344	-0-	-18088	-0-	21344	2				N	-0-				-0-
06	38282 X	38282	-0-	-0-	-0-	38282	2				N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
ADAMAS ENERGY LLC														
MICHELLE GU														
WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	32054 X	24380	-0-	-7674	-0-	24380	2			N	-0-			-0-
02	25424 X	23732	-0-	-1692	-0-	23732	2			N	-0-			-0-
03	29388 X	24554	-0-	-4834	-0-	24554	2			N	-0-			-0-
04	28440 X	22535	-0-	-5905	-0-	22535	2			N	-0-			-0-
05	29388 X	22694	-0-	-6694	-0-	22694	2			N	-0-			-0-
06	25440 X	21600	-0-	-3840	-0-	21600	2			N	-0-			-0-
BYRD - BARET													WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217	
01	38626 X	19689	-0-	-18937	-0-	19689	2			N	-0-			-0-
02	24752 X	19502	-0-	-5250	-0-	19502	2			N	-0-			-0-
03	27404 X	18025	-0-	-9379	-0-	18025	2			N	-0-			-0-
04	26520 X	18351	-0-	-8169	-0-	18351	2			N	-0-			-0-
05	21607 X	17953	-0-	-3654	-0-	17953	2			N	-0-			-0-
06	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	21034	2			N	-0-			-0-
BLACK STONE BL													WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BYRD - BLY													WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
04	97329 X	97329	-0-	-0-	-0-	507	1	96822	2	N	-0-			-0-
05	91536 X	91536	-0-	-0-	-0-	524	1	91012	2	N	-0-			-0-
06	80586 X	80586	-0-	-0-	-0-	507	1	80079	2	N	-0-			-0-
CORONADO - COUSTEAU													WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667	
01	58032 X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-			-0-
02	52416 X	8198	-0-	-44218	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
03	61419 X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-			-0-
04	55841 X	55841	-0-	-0-	-0-	55841	2			N	-0-			-0-
05	43338 X	42303	-0-	-1035	-0-	42303	2			N	-0-			-0-
06	56160 X	35097	-0-	-21063	-0-	35097	2			N	-0-			-0-
BYRD - COUSTEAU													WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-			-0-
04	42029 X	42029	-0-	-0-	-0-	496	1	41533	2	N	-0-			-0-
05	37178 X	37178	-0-	-0-	-0-	37178	2			N	-0-			-0-
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-			-0-
CORONADO - COUSTEAU													WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577	
01	62930 X	-0-	-0-	-62930	-0-					N	-0-			-0-
02	56840 X	7190	-0-	-49650	-0-	7190	2			N	-0-			-0-
03	62930 X	57981	-0-	-4949	-0-	57981	2			N	-0-			-0-
04	50360 X	50360	-0-	-0-	-0-	50360	2			N	-0-			-0-
05	46872 X	38492	-0-	-8380	-0-	38492	2			N	-0-			-0-
06	56100 X	32421	-0-	-23679	-0-	32421	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913															
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23405 X	13098	-0-	-10307	-0-	13098	2			N	-0-				-0-
02	21140 X	18538	-0-	-2602	-0-	18538	2			N	-0-				-0-
03	23405 X	12527	-0-	-10878	-0-	12527	2			N	-0-				-0-
04	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-				-0-
05	20522 X	9680	-0-	-10842	-0-	9680	2			N	-0-				-0-
06	19860 X	7545	-0-	-12315	-0-	7545	2			N	-0-				-0-
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982															
01	27931 X	22340	-0-	-5591	-0-	22340	2			N	-0-				-0-
02	24416 X	3081	-0-	-21335	-0-	3081	2			N	-0-				-0-
03	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-				-0-
04	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2			N	-0-				-0-
05	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	27291	2			N	-0-				-0-
06	32670 X	22906	-0-	-9764	-0-	22906	2			N	-0-				-0-
PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562															
01	61651 X	61651	-0-	-0-	-0-	17	1	61634	2	N	-0-				-0-
02	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	48412	2			N	-0-				-0-
03	86645 X	47565	-0-	-39080	-0-	47565	2			N	-0-				-0-
04	83850 X	42214	-0-	-41636	-0-	42214	2			N	-0-				-0-
05	86645 X	41277	-0-	-45368	-0-	41277	2			N	-0-				-0-
06	59670 X	37150	-0-	-22520	-0-	37150	2			N	-0-				-0-
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265															
01	45508 X	2812	-0-	-42696	-0-	2812	2			N	-0-				-0-
02	39984 X	18943	-0-	-21041	-0-	18943	2			N	-0-				-0-
03	70665 X	70665	-0-	-0-	-0-	70665	2			N	-0-				-0-
04	59955 X	59955	-0-	-0-	-0-	59955	2			N	-0-				-0-
05	69550 X	69550	-0-	-0-	-0-	69550	2			N	-0-				-0-
06	58890 X	58890	-0-	-0-	-0-	58890	2			N	-0-				-0-
BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112															
01	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-				-0-
02	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	2			N	-0-				-0-
03	21886 X	16735	-0-	-5151	-0-	16735	2			N	-0-				-0-
04	22860 X	17264	-0-	-5596	-0-	17264	2			N	-0-				-0-
05	23622 X	21552	-0-	-2070	-0-	21552	2			N	-0-				-0-
06	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	25349	2			N	-0-				-0-
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242															
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-				-0-
POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032															
01	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-				-0-
02	32872 X	-0-	-0-	-32872	-0-					N	-0-				-0-
03	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-				-0-
04	62889 X	62889	-0-	-0-	-0-	62889	2			N	-0-				-0-
05	76264 X	76264	-0-	-0-	-0-	76264	2			N	-0-				-0-
06	31818 X	31818	-0-	-0-	-0-	31818	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
ADAMAS ENERGY LLC															
HENRY															
WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	38967 X	-0-	-0-	-38967	-0-						N	-0-			-0-
02	33936 X	-0-	-0-	-33936	-0-						N	-0-			-0-
03	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MICHELLE GU													WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541		
01	26567 X	23018	-0-	-3549	-0-	23018	2				N	-0-			-0-
02	23772 X	19214	-0-	-4558	-0-	19214	2				N	-0-			-0-
03	25482 X	15179	-0-	-10303	-0-	15179	2				N	-0-			-0-
04	24660 X	23553	-0-	-1107	-0-	23553	2				N	-0-			-0-
05	25482 X	23122	-0-	-2360	-0-	23122	2				N	-0-			-0-
06	22290 X	14381	-0-	-7909	-0-	14381	2				N	-0-			-0-
APATO UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157		
01	66340 X	43228	-0-	-23112	-0-	43228	2				N	-0-			-0-
02	54936 X	36709	-0-	-18227	-0-	36709	2				N	-0-			-0-
03	55180 X	39584	-0-	-15596	-0-	39584	2				N	-0-			-0-
04	50370 X	35468	-0-	-14902	-0-	35468	2				N	-0-			-0-
05	46283 X	32039	-0-	-14244	-0-	32039	2				N	-0-			-0-
06	41820 X	33002	-0-	-8818	-0-	33002	2				N	-0-			-0-
S. TIMBER-KNOX ALLOC													WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877		
01	38657 X	17557	-0-	-21100	-0-	17557	2				N	-0-			-0-
02	32172 X	782	-0-	-31390	-0-	782	2				N	-0-			-0-
03	32798 X	83	-0-	-32715	-0-	83	2				N	-0-			-0-
04	29790 X	124	-0-	-29666	-0-	124	2				N	-0-			-0-
05	28613 X	14897	-0-	-13716	-0-	14897	2				N	-0-			-0-
06	22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	22973	2				N	-0-			-0-
HUDSON													WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417		
01	31931 X	31931	-0-	-0-	-0-	31931	2				N	-0-			-0-
02	33822 X	33822	-0-	-0-	-0-	33822	2				N	-0-			-0-
03	34232 X	34232	-0-	-0-	-0-	34232	2				N	-0-			-0-
04	31981 X	31981	-0-	-0-	-0-	31981	2				N	-0-			-0-
05	30611 X	30611	-0-	-0-	-0-	30611	2				N	-0-			-0-
06	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	29700	2				N	-0-			-0-
HUDSON													WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877		
01	43549 X	43549	-0-	-0-	-0-	43549	2				N	-0-			-0-
02	38424 X	38424	-0-	-0-	-0-	38424	2				N	-0-			-0-
03	41095 X	41095	-0-	-0-	-0-	41095	2				N	-0-			-0-
04	38720 X	38720	-0-	-0-	-0-	38720	2				N	-0-			-0-
05	36682 X	36682	-0-	-0-	-0-	36682	2				N	-0-			-0-
06	35101 X	35101	-0-	-0-	-0-	35101	2				N	-0-			-0-
HUDSON													WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913													
HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186													
01	31434	X	4414	-0-	-27020	-0-	4414	2		N	-0-		-0-
02	28392	X	19646	-0-	-8746	-0-	19646	2		N	-0-		-0-
03	21855	X	15028	-0-	-6827	-0-	15028	2		N	-0-		-0-
04	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	2		N	-0-		-0-
05	61534	X	61534	-0-	-0-	-0-	61534	2		N	-0-		-0-
06	61217	X	61217	-0-	-0-	-0-	61217	2		N	-0-		-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557													
01	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	1044	1	39658	2	N	-0-	-0-
02	58991	X	58991	-0-	-0-	-0-	507	1	58484	2	N	-0-	-0-
03	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	471	1	58703	2	N	-0-	-0-
04	68979	X	68979	-0-	-0-	-0-	1010	1	67969	2	N	-0-	-0-
05	53311	X	53311	-0-	-0-	-0-	640	1	52671	2	N	-0-	-0-
06	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	673	1	38678	2	N	-0-	-0-
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866													
01	63389	X	63389	-0-	-0-	-0-	63389	2		N	-0-		-0-
02	24920	X	9974	-0-	-14946	-0-	9974	2		N	-0-		-0-
03	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	33569	2		N	-0-		-0-
04	52830	X	19155	-0-	-33675	-0-	19155	2		N	-0-		-0-
05	54591	X	52464	-0-	-2127	-0-	52464	2		N	-0-		-0-
06	52830	X	38621	-0-	-14209	-0-	38621	2		N	-0-		-0-
BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886													
01	371468	X	371468	-0-	-0-	-0-	1044	1	370424	2	N	-0-	-0-
02	298874	X	298874	-0-	-0-	-0-	942	1	297932	2	N	-0-	-0-
03	291290	X	291290	-0-	-0-	-0-	1010	1	290280	2	N	-0-	-0-
04	160134	X	160134	-0-	-0-	-0-	468	1	159666	2	N	-0-	-0-
05	264854	X	264854	-0-	-0-	-0-	522	1	264332	2	N	-0-	-0-
06	233134	X	233134	-0-	-0-	-0-	505	1	232629	2	N	-0-	-0-
LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211													
01	43555	X	28455	-0-	-15100	-0-	28455	2		N	-0-		-0-
02	39340	X	9278	-0-	-30062	-0-	9278	2		N	-0-		-0-
03	43555	X	24372	-0-	-19183	-0-	24372	2		N	-0-		-0-
04	29820	X	25998	-0-	-3822	-0-	25998	2		N	-0-		-0-
05	65856	X	65856	-0-	-0-	-0-	65856	2		N	-0-		-0-
06	89264	X	89264	-0-	-0-	-0-	89264	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24893 X	19078	-0-	-5815	-0-	19078	2			N	-0-			-0-
02	24164 X	343	-0-	-23821	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-			-0-
04	25890 X	14887	-0-	-11003	-0-	14887	2			N	-0-			-0-
05	19065 X	16366	-0-	-2699	-0-	16366	2			N	-0-			-0-
06	26910 X	15381	-0-	-11529	-0-	15381	2			N	-0-			-0-
DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326														
01	41292 X	31834	-0-	-9458	-0-	911	1	30923	2	N	-0-			-0-
02	34384 X	18183	-0-	-16201	-0-	536	1	17647	2	N	-0-			-0-
03	38068 X	22524	-0-	-15544	-0-	897	1	21627	2	N	-0-			-0-
04	36810 X	1213	-0-	-35597	-0-	10	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	38037 X	35705	-0-	-2332	-0-	881	1	34824	2	N	-0-			-0-
06	34436 X	34436	-0-	-0-	-0-	1015	1	33421	2	N	-0-			-0-
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397														
01	26629 X	21231	-0-	-5398	-0-	21231	2			N	-0-			-0-
02	24052 X	2877	-0-	-21175	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
03	27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	27196	2			N	-0-			-0-
04	23880 X	19481	-0-	-4399	-0-	19481	2			N	-0-			-0-
05	22692 X	20116	-0-	-2576	-0-	20116	2			N	-0-			-0-
06	26310 X	1282	-0-	-25028	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842														
01	38037 X	36636	-0-	-1401	-0-	36636	2			N	-0-			-0-
02	32788 X	18026	-0-	-14762	-0-	18026	2			N	-0-			-0-
03	31930 X	29137	-0-	-2793	-0-	29137	2			N	-0-			-0-
04	35460 X	26588	-0-	-8872	-0-	26588	2			N	-0-			-0-
05	36642 X	17352	-0-	-19290	-0-	17352	2			N	-0-			-0-
06	35460 X	22895	-0-	-12565	-0-	22895	2			N	-0-			-0-
BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797														
01	36580 X	21184	-0-	-15396	-0-	21184	2			N	-0-			-0-
02	33040 X	27091	-0-	-5949	-0-	27091	2			N	-0-			-0-
03	36580 X	22925	-0-	-13655	-0-	22925	2			N	-0-			-0-
04	29340 X	21781	-0-	-7559	-0-	21781	2			N	-0-			-0-
05	30318 X	25713	-0-	-4605	-0-	25713	2			N	-0-			-0-
06	29040 X	22987	-0-	-6053	-0-	22987	2			N	-0-			-0-
SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446														
01	45973 X	38901	-0-	-7072	-0-	38901	2			N	-0-			-0-
02	41524 X	31520	-0-	-10004	-0-	31520	2			N	-0-			-0-
03	40734 X	32668	-0-	-8066	-0-	32668	2			N	-0-			-0-
04	37650 X	31913	-0-	-5737	-0-	31913	2			N	-0-			-0-
05	38905 X	11525	-0-	-27380	-0-	11525	2			N	-0-			-0-
06	44065 X	44065	-0-	-0-	-0-	44065	2			N	-0-			-0-
BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581														
01	53413 X	49168	-0-	-4245	-0-	49168	2			N	-0-			-0-
02	57260 X	42816	-0-	-14444	-0-	42816	2			N	-0-			-0-
03	63395 X	44269	-0-	-19126	-0-	44269	2			N	-0-			-0-
04	61350 X	17479	-0-	-43871	-0-	17479	2			N	-0-			-0-
05	53258 X	52707	-0-	-551	-0-	52707	2			N	-0-			-0-
06	47580 X	42099	-0-	-5481	-0-	42099	2			N	-0-			-0-
BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401														
01	82717 X	82717	-0-	-0-	-0-	522	1	82195	2	N	-0-			-0-
02	78249 X	78249	-0-	-0-	-0-	474	1	77775	2	N	-0-			-0-
03	77601 X	77601	-0-	-0-	-0-	518	1	77083	2	N	-0-			-0-
04	75572 X	75572	-0-	-0-	-0-	505	1	75067	2	N	-0-			-0-
05	77666 X	77666	-0-	-0-	-0-	522	1	77144	2	N	-0-			-0-
06	70750 X	70750	-0-	-0-	-0-	505	1	70245	2	N	-0-			-0-
TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647														
01	72323 X	54018	-0-	-18305	-0-	54018	2			N	-0-			-0-
02	59556 X	49782	-0-	-9774	-0-	49782	2			N	-0-			-0-
03	65317 X	19464	-0-	-45853	-0-	19464	2			N	-0-			-0-
04	139759 X	139759	-0-	-0-	-0-	139759	2			N	-0-			-0-
05	165574 X	165574	-0-	-0-	-0-	165574	2			N	-0-			-0-
06	144174 X	144174	-0-	-0-	-0-	144174	2			N	-0-			-0-
TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147														
01	41881 X	31155	-0-	-10726	-0-	31155	2			N	-0-			-0-
02	35812 X	22620	-0-	-13192	-0-	22620	2			N	-0-			-0-
03	39649 X	9873	-0-	-29776	-0-	9873	2			N	-0-			-0-
04	133009 X	133009	-0-	-0-	-0-	133009	2			N	-0-			-0-
05	31155 X	-0-	-0-	-31155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30150 X	26686	-0-	-3464	-0-	26686	2			N	-0-			-0-
DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932														
01	35309 X	26915	-0-	-8394	-0-	26915	2			N	-0-			-0-
02	30940 X	26502	-0-	-4438	-0-	26502	2			N	-0-			-0-
03	33449 X	23081	-0-	-10368	-0-	23081	2			N	-0-			-0-
04	31500 X	15797	-0-	-15703	-0-	15797	2			N	-0-			-0-
05	32550 X	32417	-0-	-133	-0-	32417	2			N	-0-			-0-
06	28410 X	27719	-0-	-691	-0-	27719	2			N	-0-			-0-
USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041														
01	319906 X	319906	-0-	-0-	-0-	1564	1	318342	2	N	-0-			-0-
02	292992 X	292992	-0-	-0-	-0-	1414	1	291578	2	N	-0-			-0-
03	308285 X	308285	-0-	-0-	-0-	1564	1	306721	2	N	-0-			-0-
04	286108 X	286108	-0-	-0-	-0-	1514	1	284594	2	N	-0-			-0-
05	267502 X	267502	-0-	-0-	-0-	1522	1	265980	2	N	-0-			-0-
06	265370 X	265370	-0-	-0-	-0-	1514	1	263856	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913													
USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631													
01		116890 X	116890	-0-	-0-	-0-		943	1	115947	2	N	-0-
02		74752 X	74752	-0-	-0-	-0-		471	1	74281	2	N	-0-
03		67613 X	67613	-0-	-0-	-0-		522	1	67091	2	N	-0-
04		80387 X	80387	-0-	-0-	-0-		505	1	79882	2	N	-0-
05		63282 X	63282	-0-	-0-	-0-		278	1	63004	2	N	-0-
06		55164 X	55164	-0-	-0-	-0-		480	1	54684	2	N	-0-
SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632													
01		169507 X	169507	-0-	-0-	-0-		1044	1	168463	2	N	-0-
02		147074 X	147074	-0-	-0-	-0-		942	1	146132	2	N	-0-
03		156668 X	156668	-0-	-0-	-0-		1035	1	155633	2	N	-0-
04		149050 X	149050	-0-	-0-	-0-		993	1	148057	2	N	-0-
05		131501 X	131501	-0-	-0-	-0-		497	1	131004	2	N	-0-
06		131294 X	131294	-0-	-0-	-0-		505	1	130789	2	N	-0-
SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261													
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312													
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082													
01		79763 X	60106	-0-	-19657	-0-		60106	2			N	-0-
02		72044 X	50894	-0-	-21150	-0-		50894	2			N	-0-
03		79763 X	54048	-0-	-25715	-0-		54048	2			N	-0-
04		66330 X	50586	-0-	-15744	-0-		50586	2			N	-0-
05		64883 X	49715	-0-	-15168	-0-		49715	2			N	-0-
06		58170 X	44880	-0-	-13290	-0-		44880	2			N	-0-
NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976													
01		74434 X	74434	-0-	-0-	-0-		74434	2			N	-0-
02		45596 X	45596	-0-	-0-	-0-		45596	2			N	-0-
03		47709 X	44129	-0-	-3580	-0-		44129	2			N	-0-
04		72030 X	40711	-0-	-31319	-0-		40711	2			N	-0-
05		74431 X	36123	-0-	-38308	-0-		36123	2			N	-0-
06		72030 X	4154	-0-	-67876	-0-		4154	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA					
ADAMAS ENERGY LLC																	
NOLTE UNIT																	
WELL #:																	
3H RRCID -> 293472																	
COMPL. DATE 08/03/2022																	
TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		70631 X	70631	-0-	-0-	-0-	70631	2			N	-0-					-0-
02		44747 X	44747	-0-	-0-	-0-	44747	2			N	-0-					-0-
03		35237 X	35237	-0-	-0-	-0-	35237	2			N	-0-					-0-
04		52110 X	30703	-0-	-21407	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
05		53847 X	26086	-0-	-27761	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
06		52110 X	28407	-0-	-23703	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
BSI HOKIES DU																	
WELL #:																	
3HB RRCID -> 293513																	
COMPL. DATE 09/08/2022																	
TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211																	
01		45167 X	39459	-0-	-5708	-0-	39459	2			N	-0-					-0-
02		40460 X	34146	-0-	-6314	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
03		42873 X	27881	-0-	-14992	-0-	27881	2			N	-0-					-0-
04		40500 X	34175	-0-	-6325	-0-	34175	2			N	-0-					-0-
05		39897 X	28435	-0-	-11462	-0-	28435	2			N	-0-					-0-
06		38190 X	35991	-0-	-2199	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
SALLY RIDE																	
WELL #:																	
3H RRCID -> 293537																	
COMPL. DATE 11/25/2022																	
TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461																	
01		89652 X	69939	-0-	-19713	-0-	524	1	69415	2	N	-0-					-0-
02		80976 X	60310	-0-	-20666	-0-	474	1	59836	2	N	-0-					-0-
03		89652 X	64275	-0-	-25377	-0-	524	1	63751	2	N	-0-					-0-
04		77940 X	60153	-0-	-17787	-0-	507	1	59646	2	N	-0-					-0-
05		74772 X	58701	-0-	-16071	-0-	58701	2			N	-0-					-0-
06		67680 X	53179	-0-	-14501	-0-	53179	2			N	-0-					-0-
SALLY RIDE																	
WELL #:																	
2H RRCID -> 293542																	
COMPL. DATE 11/25/2022																	
TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251																	
01		95976 X	72268	-0-	-23708	-0-	524	1	71744	2	N	-0-					-0-
02		77336 X	64425	-0-	-12911	-0-	474	1	63951	2	N	-0-					-0-
03		85622 X	66057	-0-	-19565	-0-	524	1	65533	2	N	-0-					-0-
04		82860 X	61384	-0-	-21476	-0-	507	1	60877	2	N	-0-					-0-
05		79174 X	60109	-0-	-19065	-0-	60109	2			N	-0-					-0-
06		69930 X	54603	-0-	-15327	-0-	54603	2			N	-0-					-0-
SALLY RIDE																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 293543																	
COMPL. DATE 11/25/2022																	
TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216																	
01		128526 X	96575	-0-	-31951	-0-	520	1	96055	2	N	-0-					-0-
02		110376 X	85619	-0-	-24757	-0-	474	1	85145	2	N	-0-					-0-
03		122202 X	88306	-0-	-33896	-0-	524	1	87782	2	N	-0-					-0-
04		108090 X	81749	-0-	-26341	-0-	507	1	81242	2	N	-0-					-0-
05		104253 X	80683	-0-	-23570	-0-	524	1	80159	2	N	-0-					-0-
06		93450 X	73845	-0-	-19605	-0-	507	1	73338	2	N	-0-					-0-
SARGE UNIT																	
WELL #:																	
5HB RRCID -> 293616																	
COMPL. DATE 02/07/2023																	
TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306																	
01		51522 X	28838	-0-	-22684	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
02		40488 X	24536	-0-	-15952	-0-	24536	2			N	-0-					-0-
03		42966 X	12227	-0-	-30739	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
04		38970 X	33429	-0-	-5541	-0-	33429	2			N	-0-					-0-
05		30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
06		27900 X	26682	-0-	-1218	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
SARGE UNIT																	
WELL #:																	
4H RRCID -> 293623																	
COMPL. DATE 02/07/2023																	
TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056																	
01		101959 X	54405	-0-	-47554	-0-	524	1	53881	2	N	-0-					-0-
02		79856 X	45689	-0-	-34167	-0-	474	1	45215	2	N	-0-					-0-
03		81034 X	57036	-0-	-23998	-0-	421	1	56615	2	N	-0-					-0-
04		72330 X	32636	-0-	-39694	-0-	507	1	32129	2	N	-0-					-0-
05		71889 X	71889	-0-	-0-	-0-	71889	2			N	-0-					-0-
06		78873 X	78873	-0-	-0-	-0-	78873	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA					
ADAMAS ENERGY LLC																			
COLUMBIA UNIT																			
WELL #:																			
1HB RRCID -> 293656																			
COMPL. DATE 08/16/2022																			
TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		82925 X	63891	-0-	-19034	-0-			524	1	63367	2	N	-0-					-0-
02		71848 X	55534	-0-	-16314	-0-			474	1	55060	2	N	-0-					-0-
03		73966 X	58094	-0-	-15872	-0-			68	1	58026	2	N	-0-					-0-
04		68310 X	55065	-0-	-13245	-0-			55065	2			N	-0-					-0-
05		66774 X	55238	-0-	-11536	-0-			55238	2			N	-0-					-0-
06		61830 X	52220	-0-	-9610	-0-			52220	2			N	-0-					-0-
SALLY RIDE KNOX 3H																			
WELL #:																			
3H RRCID -> 293714																			
COMPL. DATE 11/26/2022																			
TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461																			
01		81406 X	60495	-0-	-20911	-0-			524	1	59971	2	N	-0-					-0-
02		73528 X	53115	-0-	-20413	-0-			474	1	52641	2	N	-0-					-0-
03		81406 X	56937	-0-	-24469	-0-			524	1	56413	2	N	-0-					-0-
04		69180 X	53424	-0-	-15756	-0-			507	1	52917	2	N	-0-					-0-
05		65007 X	51800	-0-	-13207	-0-			51800	2			N	-0-					-0-
06		58530 X	46124	-0-	-12406	-0-			46124	2			N	-0-					-0-
ICHABODS GAS UNIT																			
WELL #:																			
1H RRCID -> 293721																			
COMPL. DATE 06/11/2023																			
TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096																			
01		247287 X	166459	-0-	-80828	-0-			1045	1	165414	2	N	-0-					-0-
02		210896 X	151130	-0-	-59766	-0-			942	1	150188	2	N	-0-					-0-
03		209064 X	156943	-0-	-52121	-0-			1041	1	155902	2	N	-0-					-0-
04		193860 X	137577	-0-	-56283	-0-			1014	1	136563	2	N	-0-					-0-
05		182962 X	128784	-0-	-54178	-0-			1040	1	127744	2	N	-0-					-0-
06		161940 X	122505	-0-	-39435	-0-			1015	1	121490	2	N	-0-					-0-
ICHABODS GAS UNIT																			
WELL #:																			
2HB RRCID -> 293722																			
COMPL. DATE 06/11/2023																			
TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696																			
01		288734 X	183972	-0-	-104762	-0-			522	1	183450	2	N	-0-					-0-
02		236964 X	154654	-0-	-82310	-0-			474	1	154180	2	N	-0-					-0-
03		238514 X	156429	-0-	-82085	-0-			521	1	155908	2	N	-0-					-0-
04		212850 X	142330	-0-	-70520	-0-			504	1	141826	2	N	-0-					-0-
05		201903 X	134207	-0-	-67696	-0-			513	1	133694	2	N	-0-					-0-
06		178050 X	117828	-0-	-60222	-0-			499	1	117329	2	N	-0-					-0-
CLOUD GAS UNIT																			
WELL #:																			
3H RRCID -> 293723																			
COMPL. DATE 02/22/2023																			
TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106																			
01		77903 X	60299	-0-	-17604	-0-			60299	2			N	-0-					-0-
02		66752 X	51809	-0-	-14943	-0-			51809	2			N	-0-					-0-
03		70308 X	54721	-0-	-15587	-0-			54721	2			N	-0-					-0-
04		64770 X	50427	-0-	-14343	-0-			50427	2			N	-0-					-0-
05		62837 X	49657	-0-	-13180	-0-			49657	2			N	-0-					-0-
06		58350 X	45453	-0-	-12897	-0-			45453	2			N	-0-					-0-
RAINIER GAS UNIT																			
WELL #:																			
4H RRCID -> 293734																			
COMPL. DATE 04/01/2022																			
TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186																			
01		173440 X	173440	-0-	-0-	-0-			1044	1	172396	2	N	-0-					-0-
02		149722 X	149722	-0-	-0-	-0-			942	1	148780	2	N	-0-					-0-
03		143951 X	143951	-0-	-0-	-0-			993	1	142958	2	N	-0-					-0-
04		46334 X	46334	-0-	-0-	-0-			391	1	45943	2	N	-0-					-0-
05		153572 X	153572	-0-	-0-	-0-			330	1	153242	2	N	-0-					-0-
06		142638 X	142638	-0-	-0-	-0-			505	1	142133	2	N	-0-					-0-
BARET OGLESBEE																			
WELL #:																			
2H RRCID -> 293755																			
COMPL. DATE 01/09/2023																			
TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719																			
01		68479 X	51837	-0-	-16642	-0-			51837	2			N	-0-					-0-
02		58156 X	45850	-0-	-12306	-0-			45850	2			N	-0-					-0-
03		61473 X	48769	-0-	-12704	-0-			48769	2			N	-0-					-0-
04		57210 X	44923	-0-	-12287	-0-			44923	2			N	-0-					-0-
05		54219 X	44992	-0-	-9227	-0-			44992	2			N	-0-					-0-
06		50160 X	41328	-0-	-8832	-0-			41328	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	40052 X	25011	-0-	-15041	-0-	524	1	24487	2	N	-0-			-0-
02	30744 X	22394	-0-	-8350	-0-	474	1	21920	2	N	-0-			-0-
03	34038 X	26445	-0-	-7593	-0-	524	1	25921	2	N	-0-			-0-
04	30630 X	21372	-0-	-9258	-0-	507	1	20865	2	N	-0-			-0-
05	25017 X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-			-0-
06	25590 X	14978	-0-	-10612	-0-	102	1	14876	2	N	-0-			-0-
WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216														
01	102362 X	80539	-0-	-21823	-0-	80539	2			N	-0-			-0-
02	87388 X	68509	-0-	-18879	-0-	68509	2			N	-0-			-0-
03	92194 X	72201	-0-	-19993	-0-	72201	2			N	-0-			-0-
04	84030 X	66782	-0-	-17248	-0-	66782	2			N	-0-			-0-
05	80538 X	65858	-0-	-14680	-0-	65858	2			N	-0-			-0-
06	77940 X	60477	-0-	-17463	-0-	60477	2			N	-0-			-0-
BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676														
01	75144 X	56599	-0-	-18545	-0-	56599	2			N	-0-			-0-
02	63644 X	50371	-0-	-13273	-0-	50371	2			N	-0-			-0-
03	67611 X	53982	-0-	-13629	-0-	53982	2			N	-0-			-0-
04	62940 X	49743	-0-	-13197	-0-	49743	2			N	-0-			-0-
05	60016 X	49971	-0-	-10045	-0-	49971	2			N	-0-			-0-
06	54780 X	46118	-0-	-8662	-0-	46118	2			N	-0-			-0-
BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840														
01	373895 X	373895	-0-	-0-	-0-	1044	1	372851	2	N	-0-			-0-
02	317429 X	317429	-0-	-0-	-0-	942	1	316487	2	N	-0-			-0-
03	326634 X	326634	-0-	-0-	-0-	1040	1	325594	2	N	-0-			-0-
04	300873 X	300873	-0-	-0-	-0-	1010	1	299863	2	N	-0-			-0-
05	291690 X	291690	-0-	-0-	-0-	1044	1	290646	2	N	-0-			-0-
06	253999 X	253999	-0-	-0-	-0-	866	1	253133	2	N	-0-			-0-
BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
ADAMAS ENERGY LLC															
LUCY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	58838 X	46088	-0-	-12750	-0-	46088	2			N	-0-			-0-	
02	50316 X	40349	-0-	-9967	-0-	40349	2			N	-0-			-0-	
03	53041 X	42439	-0-	-10602	-0-	42439	2			N	-0-			-0-	
04	49290 X	40193	-0-	-9097	-0-	40193	2			N	-0-			-0-	
05	48453 X	39690	-0-	-8763	-0-	39690	2			N	-0-			-0-	
06	44610 X	36310	-0-	-8300	-0-	36310	2			N	-0-			-0-	
CLOUS GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271															
01	86738 X	61487	-0-	-25251	-0-	524	1	60963	2	N	-0-			-0-	
02	72716 X	52206	-0-	-20510	-0-	474	1	51732	2	N	-0-			-0-	
03	74741 X	54558	-0-	-20183	-0-	524	1	54034	2	N	-0-			-0-	
04	67530 X	50270	-0-	-17260	-0-	507	1	49763	2	N	-0-			-0-	
05	65131 X	49315	-0-	-15816	-0-	524	1	48791	2	N	-0-			-0-	
06	59490 X	43866	-0-	-15624	-0-	507	1	43359	2	N	-0-			-0-	
JULIA GU															
WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640															
01	49817 X	38433	-0-	-11384	-0-	38433	2			N	-0-			-0-	
02	41776 X	33579	-0-	-8197	-0-	33579	2			N	-0-			-0-	
03	43803 X	35750	-0-	-8053	-0-	35750	2			N	-0-			-0-	
04	40530 X	34126	-0-	-6404	-0-	34126	2			N	-0-			-0-	
05	39990 X	33636	-0-	-6354	-0-	33636	2			N	-0-			-0-	
06	37200 X	30955	-0-	-6245	-0-	30955	2			N	-0-			-0-	
LUCY-JULIA															
WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805															
01	65906 X	51872	-0-	-14034	-0-	51872	2			N	-0-			-0-	
02	54908 X	45667	-0-	-9241	-0-	45667	2			N	-0-			-0-	
03	57908 X	48725	-0-	-9183	-0-	48725	2			N	-0-			-0-	
04	52800 X	40801	-0-	-11999	-0-	40801	2			N	-0-			-0-	
05	53661 X	35820	-0-	-17841	-0-	35820	2			N	-0-			-0-	
06	50190 X	34441	-0-	-15749	-0-	34441	2			N	-0-			-0-	
JUDE-ABBEE ROAD															
WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351															
01	78616 X	59015	-0-	-19601	-0-	59015	2			N	-0-			-0-	
02	66752 X	51247	-0-	-15505	-0-	51247	2			N	-0-			-0-	
03	69502 X	52321	-0-	-17181	-0-	52321	2			N	-0-			-0-	
04	63960 X	45903	-0-	-18057	-0-	45903	2			N	-0-			-0-	
05	62341 X	50342	-0-	-11999	-0-	50342	2			N	-0-			-0-	
06	57120 X	44512	-0-	-12608	-0-	44512	2			N	-0-			-0-	
BARET OGLESBEE															
WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761															
01	78182 X	59600	-0-	-18582	-0-	59600	2			N	-0-			-0-	
02	66808 X	52302	-0-	-14506	-0-	52302	2			N	-0-			-0-	
03	71269 X	55203	-0-	-16066	-0-	55203	2			N	-0-			-0-	
04	65760 X	50444	-0-	-15316	-0-	50444	2			N	-0-			-0-	
05	62713 X	50464	-0-	-12249	-0-	50464	2			N	-0-			-0-	
06	57690 X	45978	-0-	-11712	-0-	45978	2			N	-0-			-0-	
SALLY RIDE KNOX 4H															
WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151															
01	111600 X	85460	-0-	-26140	-0-	524	1	84936	2	N	-0-			-0-	
02	100800 X	73399	-0-	-27401	-0-	474	1	72925	2	N	-0-			-0-	
03	111600 X	77782	-0-	-33818	-0-	524	1	77258	2	N	-0-			-0-	
04	94890 X	72880	-0-	-22010	-0-	507	1	72373	2	N	-0-			-0-	
05	90427 X	72354	-0-	-18073	-0-	524	1	71830	2	N	-0-			-0-	
06	82710 X	66407	-0-	-16303	-0-	507	1	65900	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
ADAMAS ENERGY LLC														
BARET OGLESBEE														
WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	90427 X	68773	-0-	-21654	-0-	68773	2			N	-0-			-0-
02	76720 X	60515	-0-	-16205	-0-	60515	2			N	-0-			-0-
03	81561 X	64291	-0-	-17270	-0-	64291	2			N	-0-			-0-
04	74910 X	59486	-0-	-15424	-0-	59486	2			N	-0-			-0-
05	72726 X	59629	-0-	-13997	-0-	59629	2			N	-0-			-0-
06	66540 X	55244	-0-	-11296	-0-	55244	2			N	-0-			-0-

SALLY RIDE KNOX 2H													WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141	
01	85188 X	66345	-0-	-18843	-0-	524	1	65821	2	N	-0-			-0-
02	76944 X	50424	-0-	-26520	-0-	50424	2			N	-0-			-0-
03	85188 X	64877	-0-	-20311	-0-	64877	2			N	-0-			-0-
04	72180 X	58026	-0-	-14154	-0-	58026	2			N	-0-			-0-
05	70866 X	56131	-0-	-14735	-0-	56131	2			N	-0-			-0-
06	64200 X	51035	-0-	-13165	-0-	51035	2			N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935	
01	331777 X	331777	-0-	-0-	-0-	1042	1	330735	2	N	-0-			-0-
02	170691 X	170691	-0-	-0-	-0-	942	1	169749	2	N	-0-			-0-
03	291476 X	291476	-0-	-0-	-0-	522	1	290954	2	N	-0-			-0-
04	267102 X	267102	-0-	-0-	-0-	1010	1	266092	2	N	-0-			-0-
05	259455 X	259455	-0-	-0-	-0-	1044	1	258411	2	N	-0-			-0-
06	227798 X	227798	-0-	-0-	-0-	866	1	226932	2	N	-0-			-0-

BLUE HENS GAS UNIT													WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKIES GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671	
01	183607 X	183607	-0-	-0-	-0-	524	1	183083	2	N	-0-			-0-
02	156517 X	156517	-0-	-0-	-0-	466	1	156051	2	N	-0-			-0-
03	179465 X	179465	-0-	-0-	-0-	524	1	178941	2	N	-0-			-0-
04	173610 X	43000	-0-	-130610	-0-	306	1	42694	2	N	-0-			-0-
05	179397 X	35118	-0-	-144279	-0-	97	1	35021	2	N	-0-			-0-
06	173610 X	169665	-0-	-3945	-0-	507	1	169158	2	N	-0-			-0-

SARGE UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871	
01	76973 X	47686	-0-	-29287	-0-	47686	2			N	-0-			-0-
02	61236 X	41593	-0-	-19643	-0-	41593	2			N	-0-			-0-
03	62000 X	44637	-0-	-17363	-0-	44637	2			N	-0-			-0-
04	55890 X	29326	-0-	-26564	-0-	29326	2			N	-0-			-0-
05	49847 X	49847	-0-	-0-	-0-	49847	2			N	-0-			-0-
06	55970 X	55970	-0-	-0-	-0-	55970	2			N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926	
01	70680 X	53909	-0-	-16771	-0-	524	1	53385	2	N	-0-			-0-
02	60396 X	46504	-0-	-13892	-0-	474	1	46030	2	N	-0-			-0-
03	63426 X	49056	-0-	-14370	-0-	524	1	48532	2	N	-0-			-0-
04	58470 X	45722	-0-	-12748	-0-	507	1	45215	2	N	-0-			-0-
05	57381 X	45196	-0-	-12185	-0-	524	1	44672	2	N	-0-			-0-
06	52170 X	41158	-0-	-11012	-0-	507	1	40651	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	48577 X	33422	-0-	-15155	-0-	33422	2			N	-0-			-0-
02	40572 X	29061	-0-	-11511	-0-	29061	2			N	-0-			-0-
03	43617 X	29455	-0-	-14162	-0-	29455	2			N	-0-			-0-
04	40050 X	27530	-0-	-12520	-0-	27530	2			N	-0-			-0-
05	37634 X	27105	-0-	-10529	-0-	27105	2			N	-0-			-0-
06	32340 X	24288	-0-	-8052	-0-	24288	2			N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971														
01	39246 X	29012	-0-	-10234	-0-	29012	2			N	-0-			-0-
02	32788 X	25816	-0-	-6972	-0-	25816	2			N	-0-			-0-
03	34162 X	27003	-0-	-7159	-0-	27003	2			N	-0-			-0-
04	32160 X	24976	-0-	-7184	-0-	24976	2			N	-0-			-0-
05	31186 X	23034	-0-	-8152	-0-	23034	2			N	-0-			-0-
06	28080 X	17624	-0-	-10456	-0-	17624	2			N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921														
01	154163 X	154163	-0-	-0-	-0-	1044	1	153119	2	N	-0-			-0-
02	132167 X	132167	-0-	-0-	-0-	942	1	131225	2	N	-0-			-0-
03	139034 X	139034	-0-	-0-	-0-	1044	1	137990	2	N	-0-			-0-
04	129774 X	129774	-0-	-0-	-0-	1010	1	128764	2	N	-0-			-0-
05	99192 X	99192	-0-	-0-	-0-	1044	1	98148	2	N	-0-			-0-
06	118327 X	118327	-0-	-0-	-0-	1010	1	117317	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470														
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685														
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500														
01	102062 X	102062	-0-	-0-	-0-	1044	1	101018	2	N	-0-			-0-
02	88025 X	88025	-0-	-0-	-0-	942	1	87083	2	N	-0-			-0-
03	93187 X	93187	-0-	-0-	-0-	1044	1	92143	2	N	-0-			-0-
04	87542 X	87542	-0-	-0-	-0-	1010	1	86532	2	N	-0-			-0-
05	86890 X	86890	-0-	-0-	-0-	1044	1	85846	2	N	-0-			-0-
06	78948 X	78948	-0-	-0-	-0-	1010	1	77938	2	N	-0-			-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200														
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913													
SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	86002 X	86002 -0-	-0-	-0-	17	1	85985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	71037 X	71037 -0-	-0-	-0-	71037	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	75930 X	75930 -0-	-0-	-0-	75930	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	77088 X	77088 -0-	-0-	-0-	51	1	77037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	153822 X	153822 -0-	-0-	-0-	454	1	153368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	142772 X	142772 -0-	-0-	-0-	505	1	142267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200													
01	137260 X	137260 -0-	-0-	-0-	522	1	136738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	122560 X	122560 -0-	-0-	-0-	471	1	122089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	130182 X	130182 -0-	-0-	-0-	513	1	129669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	122931 X	122931 -0-	-0-	-0-	505	1	122426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	106893 X	106893 -0-	-0-	-0-	497	1	106396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	99742 X	99742 -0-	-0-	-0-	505	1	99237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061													
01	56761 X	-0-	-0-	-56761	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	47376 X	-0-	-0-	-47376	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	38750 X	15 -0-	-0-	-38735	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6478 X	6478 -0-	-0-	-0-	-0-	34	1	6444	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320													
01	253751 X	253751 -0-	-0-	-0-	1042	1	252709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	217472 X	217472 -0-	-0-	-0-	942	1	216530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	227604 X	227604 -0-	-0-	-0-	1044	1	226560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210467 X	210467 -0-	-0-	-0-	1010	1	209457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	205865 X	205865 -0-	-0-	-0-	1044	1	204821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	187856 X	187856 -0-	-0-	-0-	1001	1	186855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080													
01	198550 X	198550 -0-	-0-	-0-	1043	1	197507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	178092 X	178092 -0-	-0-	-0-	942	1	177150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	182534 X	182534 -0-	-0-	-0-	1044	1	181490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	167964 X	167964 -0-	-0-	-0-	1010	1	166954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	165398 X	165398 -0-	-0-	-0-	1044	1	164354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150770 X	150770 -0-	-0-	-0-	1010	1	149760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ADAMAS ENERGY LLC																
LUCY UNIT																
WELL #:													2H		RRCID -> 294621	
													COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 13852	
													PERF.14016		- 20786	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		70835 X	56432	-0-	-14403	-0-	56432	2			N	-0-				-0-
02		60648 X	49941	-0-	-10707	-0-	49941	2			N	-0-				-0-
03		64232 X	52948	-0-	-11284	-0-	52948	2			N	-0-				-0-
04		59910 X	50206	-0-	-9704	-0-	50206	2			N	-0-				-0-
05		59179 X	50018	-0-	-9161	-0-	50018	2			N	-0-				-0-
06		54600 X	45254	-0-	-9346	-0-	45254	2			N	-0-				-0-
CAYENNE GU 1													WELL #:		5H	
													RRCID -> 294625		COMPL. DATE 05/02/2023	
													TOTAL DEPTH 14001		PERF.14616	
													- 20336			
01		103895 X	103895	-0-	-0-	-0-	103895	2			N	-0-				-0-
02		90694 X	90694	-0-	-0-	-0-	90694	2			N	-0-				-0-
03		94242 X	94242	-0-	-0-	-0-	94242	2			N	-0-				-0-
04		68294 X	68294	-0-	-0-	-0-	68294	2			N	-0-				-0-
05		94980 X	94980	-0-	-0-	-0-	94980	2			N	-0-				-0-
06		80656 X	80656	-0-	-0-	-0-	80656	2			N	-0-				-0-
CAYENNE GU 1													WELL #:		6HB	
													RRCID -> 294626		COMPL. DATE 05/02/2023	
													TOTAL DEPTH 13636		PERF.14181	
													- 19901			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SACAGAWEA-MEIR ALLOC													WELL #:		2HB	
													RRCID -> 294662		COMPL. DATE 04/19/2023	
													TOTAL DEPTH 13075		PERF.13245	
													- 21765			
01		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT													WELL #:		4H	
													RRCID -> 294741		COMPL. DATE 10/14/2023	
													TOTAL DEPTH 13358		PERF.13800	
													- 19900			
01		146537 X	102787	-0-	-43750	-0-	524	1	102263	2	N	-0-				-0-
02		122780 X	87769	-0-	-35011	-0-	321	1	87448	2	N	-0-				-0-
03		126604 X	91317	-0-	-35287	-0-	91317	2			N	-0-				-0-
04		115710 X	82946	-0-	-32764	-0-	82946	2			N	-0-				-0-
05		110298 X	81752	-0-	-28546	-0-	81752	2			N	-0-				-0-
06		99480 X	74245	-0-	-25235	-0-	74245	2			N	-0-				-0-
ATTOYAC RIVER GAS UNIT													WELL #:		5H	
													RRCID -> 294779		COMPL. DATE 10/14/2023	
													TOTAL DEPTH 13340		PERF.13840	
													- 20000			
01		134447 X	92752	-0-	-41695	-0-	524	1	92228	2	N	-0-				-0-
02		112700 X	79865	-0-	-32835	-0-	474	1	79391	2	N	-0-				-0-
03		116312 X	83066	-0-	-33246	-0-	524	1	82542	2	N	-0-				-0-
04		104910 X	74847	-0-	-30063	-0-	507	1	74340	2	N	-0-				-0-
05		99758 X	73297	-0-	-26461	-0-	524	1	72773	2	N	-0-				-0-
06		89760 X	65955	-0-	-23805	-0-	507	1	65448	2	N	-0-				-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU													WELL #:		3HB	
													RRCID -> 294820		COMPL. DATE 11/20/2023	
													TOTAL DEPTH 14298		PERF.14730	
													- 21195			
01		61442 X	40683	-0-	-20759	-0-	40683	2			N	-0-				-0-
02		51100 X	34479	-0-	-16621	-0-	34479	2			N	-0-				-0-
03		51181 X	35656	-0-	-15525	-0-	35656	2			N	-0-				-0-
04		46620 X	32558	-0-	-14062	-0-	32558	2			N	-0-				-0-
05		43958 X	31973	-0-	-11985	-0-	31973	2			N	-0-				-0-
06		39360 X	25148	-0-	-14212	-0-	25148	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913												
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	86614 X	55884	-0-	-30730	-0-	55884	2			N	-0-	-0-
02	71316 X	46525	-0-	-24791	-0-	46525	2			N	-0-	-0-
03	71579 X	47655	-0-	-23924	-0-	47655	2			N	-0-	-0-
04	63600 X	44095	-0-	-19505	-0-	44095	2			N	-0-	-0-
05	60667 X	42834	-0-	-17833	-0-	42834	2			N	-0-	-0-
06	54090 X	39284	-0-	-14806	-0-	39284	2			N	-0-	-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950												
01	103788 X	63530	-0-	-40258	-0-	63530	2			N	-0-	-0-
02	80556 X	53137	-0-	-27419	-0-	53137	2			N	-0-	-0-
03	80910 X	54814	-0-	-26096	-0-	54814	2			N	-0-	-0-
04	72300 X	49108	-0-	-23192	-0-	49108	2			N	-0-	-0-
05	69099 X	48825	-0-	-20274	-0-	48825	2			N	-0-	-0-
06	61470 X	44291	-0-	-17179	-0-	44291	2			N	-0-	-0-
VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531												
01	58187 X	12799	-0-	-45388	-0-	42	1	12757	2	N	-0-	-0-
02	124430 X	124430	-0-	-0-	-0-	474	1	123956	2	N	-0-	-0-
03	76163 X	76163	-0-	-0-	-0-	457	1	75706	2	N	-0-	-0-
04	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821												
01	83266 X	52197	-0-	-31069	-0-	52197	2			N	-0-	-0-
02	66808 X	43132	-0-	-23676	-0-	43132	2			N	-0-	-0-
03	70277 X	47244	-0-	-23033	-0-	47244	2			N	-0-	-0-
04	61830 X	43609	-0-	-18221	-0-	43609	2			N	-0-	-0-
05	52204 X	45539	-0-	-6665	-0-	45539	2			N	-0-	-0-
06	50520 X	31962	-0-	-18558	-0-	31962	2			N	-0-	-0-
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201												
01	307675 X	235998	-0-	-71677	-0-	524	1	235474	2	N	-0-	-0-
02	266140 X	205125	-0-	-61015	-0-	474	1	204651	2	N	-0-	-0-
03	275962 X	215920	-0-	-60042	-0-	524	1	215396	2	N	-0-	-0-
04	253860 X	199066	-0-	-54794	-0-	507	1	198559	2	N	-0-	-0-
05	248868 X	197602	-0-	-51266	-0-	524	1	197078	2	N	-0-	-0-
06	228390 X	180946	-0-	-47444	-0-	507	1	180439	2	N	-0-	-0-
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281												
01	243815 X	172483	-0-	-71332	-0-	524	1	171959	2	N	-0-	-0-
02	206416 X	151488	-0-	-54928	-0-	474	1	151014	2	N	-0-	-0-
03	213993 X	156661	-0-	-57332	-0-	524	1	156137	2	N	-0-	-0-
04	193080 X	139677	-0-	-53403	-0-	507	1	139170	2	N	-0-	-0-
05	186124 X	138596	-0-	-47528	-0-	524	1	138072	2	N	-0-	-0-
06	166920 X	125012	-0-	-41908	-0-	507	1	124505	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913																	
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495																	
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	157759 X	109767	-0-	-47992	-0-		524	1	109243	2	N	-0-					-0-
02	131712 X	93638	-0-	-38074	-0-		321	1	93317	2	N	-0-					-0-
03	135625 X	97136	-0-	-38489	-0-		97136	2			N	-0-					-0-
04	123840 X	87818	-0-	-36022	-0-		87818	2			N	-0-					-0-
05	118172 X	86257	-0-	-31915	-0-		86257	2			N	-0-					-0-
06	106230 X	78088	-0-	-28142	-0-		78088	2			N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891																	
01	294841 X	202433	-0-	-92408	-0-		524	1	201909	2	N	-0-					-0-
02	246904 X	172679	-0-	-74225	-0-		474	1	172205	2	N	-0-					-0-
03	252278 X	178639	-0-	-73639	-0-		524	1	178115	2	N	-0-					-0-
04	228660 X	163599	-0-	-65061	-0-		507	1	163092	2	N	-0-					-0-
05	219697 X	159503	-0-	-60194	-0-		524	1	158979	2	N	-0-					-0-
06	195900 X	145249	-0-	-50651	-0-		507	1	144742	2	N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491																	
01	465806 X	350028	-0-	-115778	-0-		524	1	349504	2	N	-0-					-0-
02	412888 X	293123	-0-	-119765	-0-		474	1	292649	2	N	-0-					-0-
03	432760 X	298314	-0-	-134446	-0-		523	1	297791	2	N	-0-					-0-
04	390000 X	269047	-0-	-120953	-0-		507	1	268540	2	N	-0-					-0-
05	383222 X	256410	-0-	-126812	-0-		524	1	255886	2	N	-0-					-0-
06	338730 X	231184	-0-	-107546	-0-		507	1	230677	2	N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561																	
01	318928 X	228666	-0-	-90262	-0-		524	1	228142	2	N	-0-					-0-
02	268072 X	197230	-0-	-70842	-0-		474	1	196756	2	N	-0-					-0-
03	277016 X	204769	-0-	-72247	-0-		524	1	204245	2	N	-0-					-0-
04	252090 X	185512	-0-	-66578	-0-		507	1	185005	2	N	-0-					-0-
05	244218 X	180244	-0-	-63974	-0-		524	1	179720	2	N	-0-					-0-
06	221280 X	163745	-0-	-57535	-0-		507	1	163238	2	N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186																	
01	91357 X	81052	-0-	-10305	-0-		81052	2			N	-0-					-0-
02	76412 X	67157	-0-	-9255	-0-		67157	2			N	-0-					-0-
03	78709 X	52913	-0-	-25796	-0-		52913	2			N	-0-					-0-
04	78450 X	20763	-0-	-57687	-0-		20763	2			N	-0-					-0-
05	54557 X	54557	-0-	-0-	-0-		54557	2			N	-0-					-0-
06	67152 X	67152	-0-	-0-	-0-		67152	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341																	
01	204352 X	146219	-0-	-58133	-0-		524	1	145695	2	N	-0-					-0-
02	172424 X	126548	-0-	-45876	-0-		474	1	126074	2	N	-0-					-0-
03	179366 X	132188	-0-	-47178	-0-		524	1	131664	2	N	-0-					-0-
04	163710 X	119627	-0-	-44083	-0-		507	1	119120	2	N	-0-					-0-
05	157852 X	117017	-0-	-40835	-0-		524	1	116493	2	N	-0-					-0-
06	141510 X	105258	-0-	-36252	-0-		507	1	104751	2	N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306																	
01	77066 X	52172	-0-	-24894	-0-		52172	2			N	-0-					-0-
02	62804 X	45348	-0-	-17456	-0-		45348	2			N	-0-					-0-
03	65100 X	49260	-0-	-15840	-0-		49260	2			N	-0-					-0-
04	59940 X	38144	-0-	-21796	-0-		38144	2			N	-0-					-0-
05	54684 X	41981	-0-	-12703	-0-		41981	2			N	-0-					-0-
06	50490 X	38099	-0-	-12391	-0-		38099	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913															
VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	91047 X	67977	-0-	-23070	-0-	297	1	67680	2	N	-0-			-0-	
02	75068 X	67077	-0-	-7991	-0-	467	1	66610	2	N	-0-			-0-	
03	79143 X	52204	-0-	-26939	-0-	457	1	51747	2	N	-0-			-0-	
04	70860 X	271	-0-	-70589	-0-	7	1	264	2	N	-0-			-0-	
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-	
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321															
01	80972 X	-0-	-0-	-80972	-0-					N	-0-			-0-	
02	68880 X	67368	-0-	-1512	-0-	67368	2			N	-0-			-0-	
03	69378 X	49215	-0-	-20163	-0-	49215	2			N	-0-			-0-	
04	61770 X	23395	-0-	-38375	-0-	23395	2			N	-0-			-0-	
05	64966 X	64966	-0-	-0-	-0-	64966	2			N	-0-			-0-	
06	49168 X	49168	-0-	-0-	-0-	49168	2			N	-0-			-0-	
RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050															
01	200167 X	141966	-0-	-58201	-0-	524	1	141442	2	N	-0-			-0-	
02	169232 X	121749	-0-	-47483	-0-	474	1	121275	2	N	-0-			-0-	
03	174840 X	126981	-0-	-47859	-0-	524	1	126457	2	N	-0-			-0-	
04	157110 X	114967	-0-	-42143	-0-	507	1	114460	2	N	-0-			-0-	
05	153884 X	112219	-0-	-41665	-0-	524	1	111695	2	N	-0-			-0-	
06	137400 X	101615	-0-	-35785	-0-	507	1	101108	2	N	-0-			-0-	
CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236															
01	262906 X	262906	-0-	-0-	-0-	1044	1	261862	2	N	-0-			-0-	
02	226474 X	226474	-0-	-0-	-0-	942	1	225532	2	N	-0-			-0-	
03	235952 X	235952	-0-	-0-	-0-	1044	1	234908	2	N	-0-			-0-	
04	216418 X	216418	-0-	-0-	-0-	1010	1	215408	2	N	-0-			-0-	
05	208615 X	208615	-0-	-0-	-0-	994	1	207621	2	N	-0-			-0-	
06	191548 X	191548	-0-	-0-	-0-	1010	1	190538	2	N	-0-			-0-	
BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010															
01	194215 X	143875	-0-	-50340	-0-	524	1	143351	2	N	-0-			-0-	
02	165312 X	124322	-0-	-40990	-0-	474	1	123848	2	N	-0-			-0-	
03	173228 X	133914	-0-	-39314	-0-	524	1	133390	2	N	-0-			-0-	
04	157650 X	124733	-0-	-32917	-0-	507	1	124226	2	N	-0-			-0-	
05	150846 X	123731	-0-	-27115	-0-	524	1	123207	2	N	-0-			-0-	
06	139230 X	114206	-0-	-25024	-0-	507	1	113699	2	N	-0-			-0-	
AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985															
01	405263 X	309465	-0-	-95798	-0-	524	1	308941	2	N	-0-			-0-	
02	346780 X	266313	-0-	-80467	-0-	474	1	265839	2	N	-0-			-0-	
03	363227 X	283460	-0-	-79767	-0-	524	1	282936	2	N	-0-			-0-	
04	325440 X	259121	-0-	-66319	-0-	507	1	258614	2	N	-0-			-0-	
05	332754 X	251033	-0-	-81721	-0-	524	1	250509	2	N	-0-			-0-	
06	299490 X	231985	-0-	-67505	-0-	507	1	231478	2	N	-0-			-0-	
BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920															
01	168950 X	142837	-0-	-26113	-0-	524	1	142313	2	N	-0-			-0-	
02	145040 X	122220	-0-	-22820	-0-	474	1	121746	2	N	-0-			-0-	
03	155930 X	134890	-0-	-21040	-0-	524	1	134366	2	N	-0-			-0-	
04	146580 X	125172	-0-	-21408	-0-	507	1	124665	2	N	-0-			-0-	
05	149730 X	124518	-0-	-25212	-0-	524	1	123994	2	N	-0-			-0-	
06	138240 X	114615	-0-	-23625	-0-	507	1	114108	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	358435	X	358435	-0-	-0-	-0-	1044	1	357391	2	N	-0-		-0-
02	305565	X	305565	-0-	-0-	-0-	941	1	304624	2	N	-0-		-0-
03	312741	X	312741	-0-	-0-	-0-	1044	1	311697	2	N	-0-		-0-
04	279049	X	279049	-0-	-0-	-0-	1010	1	278039	2	N	-0-		-0-
05	283838	X	283838	-0-	-0-	-0-	1044	1	282794	2	N	-0-		-0-
06	264287	X	264287	-0-	-0-	-0-	1010	1	263277	2	N	-0-		-0-
CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771														
01	265250	X	265250	-0-	-0-	-0-	1044	1	264206	2	N	-0-		-0-
02	227690	X	227690	-0-	-0-	-0-	941	1	226749	2	N	-0-		-0-
03	235950	X	235950	-0-	-0-	-0-	1044	1	234906	2	N	-0-		-0-
04	215265	X	215265	-0-	-0-	-0-	1010	1	214255	2	N	-0-		-0-
05	209058	X	209058	-0-	-0-	-0-	1044	1	208014	2	N	-0-		-0-
06	191639	X	191639	-0-	-0-	-0-	1010	1	190629	2	N	-0-		-0-
MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626														
01	314639	X	314639	-0-	-0-	-0-	522	1	314117	2	N	-0-		-0-
02	276869	X	276869	-0-	-0-	-0-	471	1	276398	2	N	-0-		-0-
03	283188	X	283188	-0-	-0-	-0-	522	1	282666	2	N	-0-		-0-
04	263863	X	263863	-0-	-0-	-0-	505	1	263358	2	N	-0-		-0-
05	262120	X	262120	-0-	-0-	-0-	522	1	261598	2	N	-0-		-0-
06	241889	X	241889	-0-	-0-	-0-	1010	1	240879	2	N	-0-		-0-
CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831														
01	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	60	1	21838	2	N	-0-		-0-
02	153410	X	153410	-0-	-0-	-0-	474	1	152936	2	N	-0-		-0-
03	101434	X	101434	-0-	-0-	-0-	457	1	100977	2	N	-0-		-0-
04	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231														
01	99417	X	81255	-0-	-18162	-0-	81255	2			N	-0-		-0-
02	89600	X	89600	-0-	-0-	-0-	89600	2			N	-0-		-0-
03	87451	X	67111	-0-	-20340	-0-	67111	2			N	-0-		-0-
04	79080	X	13930	-0-	-65150	-0-	13930	2			N	-0-		-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-		-0-
06	103943	X	103943	-0-	-0-	-0-	103943	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	245582 X	162472	-0-	-83110	-0-	524 1	161948 2	N	-0-	-0-				-0-
02	207536 X	139898	-0-	-67638	-0-	474 1	139424 2	N	-0-	-0-				-0-
03	211389 X	143086	-0-	-68303	-0-	524 1	142562 2	N	-0-	-0-				-0-
04	188220 X	129944	-0-	-58276	-0-	507 1	129437 2	N	-0-	-0-				-0-
05	179118 X	123453	-0-	-55665	-0-	497 1	122956 2	N	-0-	-0-				-0-
06	157230 X	114040	-0-	-43190	-0-	507 1	113533 2	N	-0-	-0-				-0-
GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801														
01	162657 X	110688	-0-	-51969	-0-	524 1	110164 2	N	-0-	-0-				-0-
02	134708 X	92893	-0-	-41815	-0-	474 1	92419 2	N	-0-	-0-				-0-
03	137361 X	96339	-0-	-41022	-0-	524 1	95815 2	N	-0-	-0-				-0-
04	122880 X	88288	-0-	-34592	-0-	507 1	87781 2	N	-0-	-0-				-0-
05	117025 X	85330	-0-	-31695	-0-	85330 2		N	-0-	-0-				-0-
06	107130 X	77330	-0-	-29800	-0-	77330 2		N	-0-	-0-				-0-
BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441														
01	213869 X	119777	-0-	-94092	-0-	524 1	119253 2	N	-0-	-0-				-0-
02	170548 X	99566	-0-	-70982	-0-	474 1	99092 2	N	-0-	-0-				-0-
03	167896 X	100224	-0-	-67672	-0-	524 1	99700 2	N	-0-	-0-				-0-
04	145380 X	87202	-0-	-58178	-0-	507 1	86695 2	N	-0-	-0-				-0-
05	134044 X	83593	-0-	-50451	-0-	83593 2		N	-0-	-0-				-0-
06	115920 X	72620	-0-	-43300	-0-	72620 2		N	-0-	-0-				-0-
APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881														
01	152582 X	82440	-0-	-70142	-0-	524 1	81916 2	N	-0-	-0-				-0-
02	119588 X	68308	-0-	-51280	-0-	321 1	67987 2	N	-0-	-0-				-0-
03	117304 X	70782	-0-	-46522	-0-	70782 2		N	-0-	-0-				-0-
04	101520 X	62458	-0-	-39062	-0-	62458 2		N	-0-	-0-				-0-
05	91729 X	60649	-0-	-31080	-0-	60649 2		N	-0-	-0-				-0-
06	79770 X	53945	-0-	-25825	-0-	53945 2		N	-0-	-0-				-0-
CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826														
01	180296 X	103330	-0-	-76966	-0-	524 1	102806 2	N	-0-	-0-				-0-
02	144564 X	86257	-0-	-58307	-0-	474 1	85783 2	N	-0-	-0-				-0-
03	142848 X	87431	-0-	-55417	-0-	524 1	86907 2	N	-0-	-0-				-0-
04	124050 X	77773	-0-	-46277	-0-	507 1	77266 2	N	-0-	-0-				-0-
05	114452 X	76649	-0-	-37803	-0-	524 1	76125 2	N	-0-	-0-				-0-
06	99990 X	67014	-0-	-32976	-0-	507 1	66507 2	N	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
ADAMAS ENERGY LLC															
BLACKBIRD GU															
WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	126790 X	83150	-0-	-43640	-0-	524	1	82626	2	N	-0-				-0-
02	103936 X	69436	-0-	-34500	-0-	474	1	68962	2	N	-0-				-0-
03	105276 X	72998	-0-	-32278	-0-	524	1	72474	2	N	-0-				-0-
04	93900 X	66084	-0-	-27816	-0-	507	1	65577	2	N	-0-				-0-
05	89807 X	64335	-0-	-25472	-0-	524	1	63811	2	N	-0-				-0-
06	80460 X	57910	-0-	-22550	-0-	507	1	57403	2	N	-0-				-0-
MALCOLM GU													WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRACHI UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611		
01	207607 X	122047	-0-	-85560	-0-	524	1	121523	2	N	-0-				-0-
02	168168 X	101336	-0-	-66832	-0-	474	1	100862	2	N	-0-				-0-
03	167989 X	103695	-0-	-64294	-0-	524	1	103171	2	N	-0-				-0-
04	147510 X	90299	-0-	-57211	-0-	507	1	89792	2	N	-0-				-0-
05	137051 X	86883	-0-	-50168	-0-	524	1	86359	2	N	-0-				-0-
06	118110 X	76592	-0-	-41518	-0-	507	1	76085	2	N	-0-				-0-
BRONTO GAS UNIT													WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150		
01	65503 X	-0-	-0-	-65503	-0-					N	-0-				-0-
02	68656 X	472	-0-	-68184	-0-	472	2			N	-0-				-0-
03	127887 X	127887	-0-	-0-	-0-	127887	2			N	-0-				-0-
04	73560 X	40358	-0-	-33202	-0-	40358	2			N	-0-				-0-
05	103665 X	103665	-0-	-0-	-0-	103665	2			N	-0-				-0-
06	123750 X	83268	-0-	-40482	-0-	83268	2			N	-0-				-0-
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A													WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277		
01	613650 X	613650	-0-	-0-	-0-	1044	1	612606	2	N	-0-				-0-
02	482621 X	482621	-0-	-0-	-0-	942	1	481679	2	N	-0-				-0-
03	351079 X	351079	-0-	-0-	-0-	712	1	350367	2	N	-0-				-0-
04	392883 X	392883	-0-	-0-	-0-	876	1	392007	2	N	-0-				-0-
05	288332 X	288332	-0-	-0-	-0-	811	1	287521	2	N	-0-				-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-				-0-
BSI BLUE JAYS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475		
01	206584 X	129388	-0-	-77196	-0-	524	1	128864	2	N	-0-				-0-
02	169624 X	108147	-0-	-61477	-0-	474	1	107673	2	N	-0-				-0-
03	169725 X	110722	-0-	-59003	-0-	523	1	110199	2	N	-0-				-0-
04	149640 X	99602	-0-	-50038	-0-	507	1	99095	2	N	-0-				-0-
05	140430 X	96342	-0-	-44088	-0-	524	1	95818	2	N	-0-				-0-
06	125220 X	85466	-0-	-39754	-0-	436	1	85030	2	N	-0-				-0-
BRACHI UNIT													WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571		
01	184574 X	100685	-0-	-83889	-0-	524	1	100161	2	N	-0-				-0-
02	145712 X	83811	-0-	-61901	-0-	321	1	83490	2	N	-0-				-0-
03	140027 X	87107	-0-	-52920	-0-	87107	2			N	-0-				-0-
04	123390 X	77088	-0-	-46302	-0-	77088	2			N	-0-				-0-
05	112530 X	74225	-0-	-38305	-0-	74225	2			N	-0-				-0-
06	97440 X	65914	-0-	-31526	-0-	65914	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY				CNTY: PANOLA											
ADAMAS ENERGY LLC										//CONT.// 16032 300															
CHENZO GAS UNIT										//CONT.// 103913															
WELL #: 3H										RRCID -> 296426				COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE						
01		193460 X	193460	-0-	-0-	-0-			1044	1	192416	2	N	-0-					-0-						
02		163601 X	163601	-0-	-0-	-0-			791	1	162810	2	N	-0-					-0-						
03		168311 X	168311	-0-	-0-	-0-			522	1	167789	2	N	-0-					-0-						
04		153194 X	153194	-0-	-0-	-0-			507	1	152687	2	N	-0-					-0-						
05		149117 X	149117	-0-	-0-	-0-			522	1	148595	2	N	-0-					-0-						
06		134400 X	134400	-0-	-0-	-0-			505	1	133895	2	N	-0-					-0-						
SACAGAWEA										WELL #: 5H				RRCID -> 296429				COMPL. DATE 08/01/2024				TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801			
01		142826 X	142826	-0-	-0-	-0-			34	1	142792	2	N	-0-					-0-						
02		120229 X	120229	-0-	-0-	-0-			120229	2			N	-0-					-0-						
03		107913 X	107913	-0-	-0-	-0-			107913	2			N	-0-					-0-						
04		107234 X	107234	-0-	-0-	-0-			107234	2			N	-0-					-0-						
05		136768 X	136768	-0-	-0-	-0-			136768	2			N	-0-					-0-						
06		127432 X	127432	-0-	-0-	-0-			127432	2			N	-0-					-0-						
CHENZO GAS UNIT										WELL #: 4HB				RRCID -> 296435				COMPL. DATE 05/27/2024				TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
SACAGAWEA										WELL #: 6HB				RRCID -> 296440				COMPL. DATE 08/01/2024				TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A										WELL #: 2HB				RRCID -> 296441				COMPL. DATE 01/11/2025				TOTAL DEPTH 15198 PERF.15822 - 23982			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
MISSISSIPPI GAS UNIT										WELL #: 3H				RRCID -> 296456				COMPL. DATE 02/17/2024				TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940			
01		364912 X	364912	-0-	-0-	-0-			1038	1	363874	2	N	-0-					-0-						
02		262479 X	262479	-0-	-0-	-0-			550	1	261929	2	N	-0-					-0-						
03		264425 X	264425	-0-	-0-	-0-			492	1	263933	2	N	-0-					-0-						
04		353130 X	241524	-0-	-111606	-0-			507	1	241017	2	N	-0-					-0-						
05		364901 X	283442	-0-	-81459	-0-			517	1	282925	2	N	-0-					-0-						
06		353130 X	242612	-0-	-110518	-0-			1004	1	241608	2	N	-0-					-0-						
BSI BLUE JAYS UNIT										WELL #: 2HB				RRCID -> 296506				COMPL. DATE 02/22/2024				TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575			
01		182931 X	113401	-0-	-69530	-0-			524	1	112877	2	N	-0-					-0-						
02		149156 X	94643	-0-	-54513	-0-			474	1	94169	2	N	-0-					-0-						
03		149544 X	96604	-0-	-52940	-0-			523	1	96081	2	N	-0-					-0-						
04		130650 X	87064	-0-	-43586	-0-			507	1	86557	2	N	-0-					-0-						
05		123969 X	83274	-0-	-40695	-0-			83274	2			N	-0-					-0-						
06		109740 X	74314	-0-	-35426	-0-			74314	2			N	-0-					-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	464923 X	464923	-0-	-0-	-0-	1044	1	463879	2	N	-0-			-0-
02	359581 X	359581	-0-	-0-	-0-	942	1	358639	2	N	-0-			-0-
03	342698 X	342698	-0-	-0-	-0-	1044	1	341654	2	N	-0-			-0-
04	286914 X	286914	-0-	-0-	-0-	1010	1	285904	2	N	-0-			-0-
05	217896 X	217896	-0-	-0-	-0-	842	1	217054	2	N	-0-			-0-
06	188862 X	188862	-0-	-0-	-0-	606	1	188256	2	N	-0-			-0-
SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031														
01	209892 X	209892	-0-	-0-	-0-	1044	1	208848	2	N	-0-			-0-
02	177296 X	177296	-0-	-0-	-0-	942	1	176354	2	N	-0-			-0-
03	129548 X	129548	-0-	-0-	-0-	774	1	128774	2	N	-0-			-0-
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	22	1	5077	2	N	-0-			-0-
05	98783 X	98783	-0-	-0-	-0-	497	1	98286	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565														
01	137981 X	91087	-0-	-46894	-0-	524	1	90563	2	N	-0-			-0-
02	112896 X	77171	-0-	-35725	-0-	474	1	76697	2	N	-0-			-0-
03	113925 X	79858	-0-	-34067	-0-	524	1	79334	2	N	-0-			-0-
04	102120 X	72877	-0-	-29243	-0-	507	1	72370	2	N	-0-			-0-
05	98146 X	70602	-0-	-27544	-0-	524	1	70078	2	N	-0-			-0-
06	88140 X	63675	-0-	-24465	-0-	507	1	63168	2	N	-0-			-0-
BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071														
01	227726 X	123872	-0-	-103854	-0-	524	1	123348	2	N	-0-			-0-
02	181300 X	100789	-0-	-80511	-0-	474	1	100315	2	N	-0-			-0-
03	177258 X	106837	-0-	-70421	-0-	524	1	106313	2	N	-0-			-0-
04	153660 X	92911	-0-	-60749	-0-	507	1	92404	2	N	-0-			-0-
05	140926 X	89271	-0-	-51655	-0-	524	1	88747	2	N	-0-			-0-
06	119880 X	78972	-0-	-40908	-0-	507	1	78465	2	N	-0-			-0-
BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110														
01	153549 X	153549	-0-	-0-	-0-	524	1	153025	2	N	-0-			-0-
02	125897 X	125897	-0-	-0-	-0-	474	1	125423	2	N	-0-			-0-
03	125845 X	125845	-0-	-0-	-0-	524	1	125321	2	N	-0-			-0-
04	109326 X	109326	-0-	-0-	-0-	507	1	108819	2	N	-0-			-0-
05	103612 X	103612	-0-	-0-	-0-	524	1	103088	2	N	-0-			-0-
06	90846 X	90846	-0-	-0-	-0-	507	1	90339	2	N	-0-			-0-
BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525														
01	150350 X	103751	-0-	-46599	-0-	524	1	103227	2	N	-0-			-0-
02	126392 X	87508	-0-	-38884	-0-	321	1	87187	2	N	-0-			-0-
03	129890 X	90135	-0-	-39755	-0-	90135	2			N	-0-			-0-
04	116730 X	81755	-0-	-34975	-0-	81755	2			N	-0-			-0-
05	111786 X	79745	-0-	-32041	-0-	79745	2			N	-0-			-0-
06	100410 X	72013	-0-	-28397	-0-	72013	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
ADAMAS ENERGY LLC															
BLACKBIRD GU															
WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	111848 X	71554	-0-	-40294	-0-	524	1	71030	2	N	-0-			-0-	
02	91280 X	60491	-0-	-30789	-0-	321	1	60170	2	N	-0-			-0-	
03	92473 X	62118	-0-	-30355	-0-	62118	2			N	-0-			-0-	
04	81660 X	56430	-0-	-25230	-0-	56430	2			N	-0-			-0-	
05	77469 X	54273	-0-	-23196	-0-	54273	2			N	-0-			-0-	
06	69240 X	48461	-0-	-20779	-0-	48461	2			N	-0-			-0-	
RAINIER GAS UNIT													WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16507 PERF.22765 - 25125		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MISSISSIPPI GAS UNIT													WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670		
01	478764 X	257748	-0-	-221016	-0-	521	1	257227	2	N	-0-			-0-	
02	404040 X	199395	-0-	-204645	-0-	468	1	198927	2	N	-0-			-0-	
03	400675 X	193883	-0-	-206792	-0-	504	1	193379	2	N	-0-			-0-	
04	336840 X	164100	-0-	-172740	-0-	507	1	163593	2	N	-0-			-0-	
05	299305 X	144714	-0-	-154591	-0-	524	1	144190	2	N	-0-			-0-	
06	249420 X	119452	-0-	-129968	-0-	507	1	118945	2	N	-0-			-0-	
TTOPS GAS UNIT													WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15320 PERF.15648 - 23902		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRACHI-SABER A													WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476		
01	272149 X	145628	-0-	-126521	-0-	524	1	145104	2	N	-0-			-0-	
02	214872 X	119969	-0-	-94903	-0-	474	1	119495	2	N	-0-			-0-	
03	208537 X	121002	-0-	-87535	-0-	524	1	120478	2	N	-0-			-0-	
04	181500 X	104946	-0-	-76554	-0-	507	1	104439	2	N	-0-			-0-	
05	165850 X	101292	-0-	-64558	-0-	524	1	100768	2	N	-0-			-0-	
06	140940 X	88207	-0-	-52733	-0-	507	1	87700	2	N	-0-			-0-	
LEO-NILLA-WILLOW A													WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700		
01	242987 X	242987	-0-	-0-	-0-	1044	1	241943	2	N	-0-			-0-	
02	363830 X	363830	-0-	-0-	-0-	942	1	362888	2	N	-0-			-0-	
03	375137 X	375137	-0-	-0-	-0-	1044	1	374093	2	N	-0-			-0-	
04	338440 X	338440	-0-	-0-	-0-	1010	1	337430	2	N	-0-			-0-	
05	326002 X	326002	-0-	-0-	-0-	1044	1	324958	2	N	-0-			-0-	
06	293456 X	293456	-0-	-0-	-0-	1010	1	292446	2	N	-0-			-0-	
GLASS ONION GU													WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356		
01	104811 X	67609	-0-	-37202	-0-	524	1	67085	2	N	-0-			-0-	
02	85932 X	56692	-0-	-29240	-0-	474	1	56218	2	N	-0-			-0-	
03	86893 X	58751	-0-	-28142	-0-	524	1	58227	2	N	-0-			-0-	
04	77010 X	53507	-0-	-23503	-0-	507	1	53000	2	N	-0-			-0-	
05	73408 X	51609	-0-	-21799	-0-	524	1	51085	2	N	-0-			-0-	
06	65430 X	46228	-0-	-19202	-0-	507	1	45721	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	326120 X	269830	-0-	-56290	-0-	524	1	269306	2	N	-0-			-0-
02	277144 X	251912	-0-	-25232	-0-	474	1	251438	2	N	-0-			-0-
03	286688 X	249432	-0-	-37256	-0-	524	1	248908	2	N	-0-			-0-
04	261120 X	212637	-0-	-48483	-0-	507	1	212130	2	N	-0-			-0-
05	278907 X	205618	-0-	-73289	-0-	524	1	205094	2	N	-0-			-0-
06	269910 X	189071	-0-	-80839	-0-	507	1	188564	2	N	-0-			-0-
HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375														
01	189503 X	184951	-0-	-4552	-0-	524	1	184427	2	N	-0-			-0-
02	171164 X	157599	-0-	-13565	-0-	474	1	157125	2	N	-0-			-0-
03	189503 X	165923	-0-	-23580	-0-	524	1	165399	2	N	-0-			-0-
04	183390 X	151743	-0-	-31647	-0-	507	1	151236	2	N	-0-			-0-
05	189503 X	148113	-0-	-41390	-0-	524	1	147589	2	N	-0-			-0-
06	178980 X	135198	-0-	-43782	-0-	507	1	134691	2	N	-0-			-0-
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15216 PERF.15405 - 25065														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656														
01	173321 X	127930	-0-	-45391	-0-	524	1	127406	2	N	-0-			-0-
02	146524 X	109200	-0-	-37324	-0-	474	1	108726	2	N	-0-			-0-
03	153636 X	113575	-0-	-40061	-0-	524	1	113051	2	N	-0-			-0-
04	139680 X	103752	-0-	-35928	-0-	507	1	103245	2	N	-0-			-0-
05	136307 X	99970	-0-	-36337	-0-	524	1	99446	2	N	-0-			-0-
06	123810 X	90524	-0-	-33286	-0-	507	1	90017	2	N	-0-			-0-
CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901														
01	181059 X	181059	-0-	-0-	-0-	17	1	181042	2	N	-0-			-0-
02	152522 X	152522	-0-	-0-	-0-	152522	2			N	-0-			-0-
03	157280 X	157280	-0-	-0-	-0-	157280	2			N	-0-			-0-
04	135601 X	135601	-0-	-0-	-0-	135601	2			N	-0-			-0-
05	130144 X	130144	-0-	-0-	-0-	130144	2			N	-0-			-0-
06	117578 X	117578	-0-	-0-	-0-	117578	2			N	-0-			-0-
LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913													
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 15564 PERF.15835 - 25465													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	802741 X	802741 -0-	-0-	-0-	1044	1	801697	2	N	-0-			-0-
02	650020 X	650020 -0-	-0-	-0-	942	1	649078	2	N	-0-			-0-
03	633542 X	633542 -0-	-0-	-0-	1044	1	632498	2	N	-0-			-0-
04	536835 X	536835 -0-	-0-	-0-	1010	1	535825	2	N	-0-			-0-
05	488039 X	488039 -0-	-0-	-0-	1044	1	486995	2	N	-0-			-0-
06	414405 X	414405 -0-	-0-	-0-	1010	1	413395	2	N	-0-			-0-
SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925													
01	251421 X	251421 -0-	-0-	-0-	1044	1	250377	2	N	-0-			-0-
02	210569 X	210569 -0-	-0-	-0-	942	1	209627	2	N	-0-			-0-
03	213124 X	213124 -0-	-0-	-0-	1044	1	212080	2	N	-0-			-0-
04	190277 X	190277 -0-	-0-	-0-	1010	1	189267	2	N	-0-			-0-
05	181101 X	181101 -0-	-0-	-0-	1044	1	180057	2	N	-0-			-0-
06	161186 X	161186 -0-	-0-	-0-	1010	1	160176	2	N	-0-			-0-
CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065													
01	151898 X	151898 -0-	-0-	-0-	524	1	151374	2	N	-0-			-0-
02	126780 X	126780 -0-	-0-	-0-	474	1	126306	2	N	-0-			-0-
03	128291 X	128291 -0-	-0-	-0-	524	1	127767	2	N	-0-			-0-
04	113957 X	113957 -0-	-0-	-0-	507	1	113450	2	N	-0-			-0-
05	107524 X	107524 -0-	-0-	-0-	524	1	107000	2	N	-0-			-0-
06	103530 X	94584 -0-	-8946	-0-	507	1	94077	2	N	-0-			-0-
CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950													
01	132676 X	132676 -0-	-0-	-0-	524	1	132152	2	N	-0-			-0-
02	111080 X	111080 -0-	-0-	-0-	474	1	110606	2	N	-0-			-0-
03	117521 X	113232 -0-	-4289	-0-	524	1	112708	2	N	-0-			-0-
04	113730 X	101673 -0-	-12057	-0-	507	1	101166	2	N	-0-			-0-
05	117521 X	97234 -0-	-20287	-0-	524	1	96710	2	N	-0-			-0-
06	113730 X	85792 -0-	-27938	-0-	507	1	85285	2	N	-0-			-0-
BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225													
01	351757 X	198507 -0-	-153250	-0-	524	1	197983	2	N	-0-			-0-
02	284368 X	162276 -0-	-122092	-0-	471	1	161805	2	N	-0-			-0-
03	278814 X	161643 -0-	-117171	-0-	523	1	161120	2	N	-0-			-0-
04	241890 X	140537 -0-	-101353	-0-	507	1	140030	2	N	-0-			-0-
05	222766 X	133908 -0-	-88858	-0-	524	1	133384	2	N	-0-			-0-
06	192090 X	115844 -0-	-76246	-0-	437	1	115407	2	N	-0-			-0-
LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15229 PERF.15570 - 25340													
01	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
ADAMAS ENERGY LLC															
TTOPS GAS UNIT															
WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 15586 PERF.16065 - 25800															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	752933 X	752933	-0-	-0-	-0-	1044	1	751889	2	N	-0-			-0-	
02	609107 X	609107	-0-	-0-	-0-	942	1	608165	2	N	-0-			-0-	
03	586175 X	586175	-0-	-0-	-0-	1044	1	585131	2	N	-0-			-0-	
04	491989 X	491989	-0-	-0-	-0-	1010	1	490979	2	N	-0-			-0-	
05	440105 X	440105	-0-	-0-	-0-	1044	1	439061	2	N	-0-			-0-	
06	370881 X	370881	-0-	-0-	-0-	1010	1	369871	2	N	-0-			-0-	
SILVER HAMMER - SADIE A													WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SILVER HAMMER - SADIE B													WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SILVER HAMMER - SADIE B													WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905		
01	323951 X	323951	-0-	-0-	-0-	1044	1	322907	2	N	-0-			-0-	
02	270720 X	270720	-0-	-0-	-0-	942	1	269778	2	N	-0-			-0-	
03	275132 X	275132	-0-	-0-	-0-	1044	1	274088	2	N	-0-			-0-	
04	244513 X	244513	-0-	-0-	-0-	1010	1	243503	2	N	-0-			-0-	
05	231150 X	231150	-0-	-0-	-0-	1044	1	230106	2	N	-0-			-0-	
06	204831 X	204831	-0-	-0-	-0-	505	1	204326	2	N	-0-			-0-	
KTULU													WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205		
01	374821 X	293110	-0-	-81711	-0-	524	1	292586	2	N	-0-			-0-	
02	321160 X	252035	-0-	-69125	-0-	474	1	251561	2	N	-0-			-0-	
03	333312 X	249512	-0-	-83800	-0-	516	1	248996	2	N	-0-			-0-	
04	300720 X	245553	-0-	-55167	-0-	507	1	245046	2	N	-0-			-0-	
05	304327 X	243881	-0-	-60446	-0-	524	1	243357	2	N	-0-			-0-	
06	283650 X	225343	-0-	-58307	-0-	507	1	224836	2	N	-0-			-0-	
BRAHMAS													WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111		
01	282565 X	158745	-0-	-123820	-0-	524	1	158221	2	N	-0-			-0-	
02	228116 X	127309	-0-	-100807	-0-	474	1	126835	2	N	-0-			-0-	
03	224781 X	129966	-0-	-94815	-0-	523	1	129443	2	N	-0-			-0-	
04	193890 X	113399	-0-	-80491	-0-	507	1	112892	2	N	-0-			-0-	
05	178002 X	106201	-0-	-71801	-0-	524	1	105677	2	N	-0-			-0-	
06	153630 X	91766	-0-	-61864	-0-	436	1	91330	2	N	-0-			-0-	
TTOPS GAS UNIT													WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15228 PERF.15547 - 23817		
01	436356 X	199763	-0-	-236593	-0-	524	1	199239	2	N	-0-			-0-	
02	360220 X	153407	-0-	-206813	-0-	474	1	152933	2	N	-0-			-0-	
03	340845 X	143353	-0-	-197492	-0-	524	1	142829	2	N	-0-			-0-	
04	279480 X	117126	-0-	-162354	-0-	507	1	116619	2	N	-0-			-0-	
05	241521 X	65673	-0-	-175848	-0-	320	1	65353	2	N	-0-			-0-	
06	193320 X	NO RPT	-0-	-193320	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913												
RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 16540 PERF.16835 - 25525												
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990												
01		124864	X	124864	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	124340 2 N	-0-
02		104048	X	99174	-0-	-4874	-0-	-0-	474	1	98700 2 N	-0-
03		115196	X	105444	-0-	-9752	-0-	-0-	524	1	104920 2 N	-0-
04		111480	X	95243	-0-	-16237	-0-	-0-	507	1	94736 2 N	-0-
05		115196	X	91022	-0-	-24174	-0-	-0-	524	1	90498 2 N	-0-
06		111480	X	80345	-0-	-31135	-0-	-0-	507	1	79838 2 N	-0-
CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036												
01		321656	X	237372	-0-	-84284	-0-	-0-	524	1	236848 2 N	-0-
02		290528	X	202514	-0-	-88014	-0-	-0-	474	1	202040 2 N	-0-
03		296081	X	207067	-0-	-89014	-0-	-0-	524	1	206543 2 N	-0-
04		263100	X	185610	-0-	-77490	-0-	-0-	507	1	185103 2 N	-0-
05		257455	X	177015	-0-	-80440	-0-	-0-	524	1	176491 2 N	-0-
06		229710	X	157814	-0-	-71896	-0-	-0-	507	1	157307 2 N	-0-
CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191												
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926												
01		419430	X	327473	-0-	-91957	-0-	-0-	524	1	326949 2 N	-0-
02		378840	X	278203	-0-	-100637	-0-	-0-	474	1	277729 2 N	-0-
03		401543	X	288369	-0-	-113174	-0-	-0-	524	1	287845 2 N	-0-
04		360570	X	260747	-0-	-99823	-0-	-0-	507	1	260240 2 N	-0-
05		345309	X	251176	-0-	-94133	-0-	-0-	524	1	250652 2 N	-0-
06		316920	X	224614	-0-	-92306	-0-	-0-	506	1	224108 2 N	-0-
WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191												
01		242265	X	166277	-0-	-75988	-0-	-0-	524	1	165753 2 N	-0-
02		192528	X	140571	-0-	-51957	-0-	-0-	474	1	140097 2 N	-0-
03		199020	X	143412	-0-	-55608	-0-	-0-	524	1	142888 2 N	-0-
04		189960	X	129028	-0-	-60932	-0-	-0-	507	1	128521 2 N	-0-
05		179955	X	123967	-0-	-55988	-0-	-0-	524	1	123443 2 N	-0-
06		160920	X	111488	-0-	-49432	-0-	-0-	507	1	110981 2 N	-0-
BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071												
01		311457	X	183926	-0-	-127531	-0-	-0-	523	1	183403 2 N	-0-
02		252308	X	153879	-0-	-98429	-0-	-0-	474	1	153405 2 N	-0-
03		249829	X	153983	-0-	-95846	-0-	-0-	523	1	153460 2 N	-0-
04		218610	X	136201	-0-	-82409	-0-	-0-	507	1	135694 2 N	-0-
05		203422	X	127994	-0-	-75428	-0-	-0-	524	1	127470 2 N	-0-
06		177990	X	109322	-0-	-68668	-0-	-0-	436	1	108886 2 N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
ADAMAS ENERGY LLC															
CLOUD GAS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	138229 X	93807	-0-	-44422	-0-	524	1	93283	2	N	-0-			-0-	
02	115220 X	78178	-0-	-37042	-0-	474	1	77704	2	N	-0-			-0-	
03	118110 X	79751	-0-	-38359	-0-	524	1	79227	2	N	-0-			-0-	
04	109710 X	71102	-0-	-38608	-0-	507	1	70595	2	N	-0-			-0-	
05	102610 X	67160	-0-	-35450	-0-	67160	2			N	-0-			-0-	
06	90780 X	59724	-0-	-31056	-0-	59724	2			N	-0-			-0-	
CLOUD GAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321															
01	152458 X	101743	-0-	-50715	-0-	524	1	101219	2	N	-0-			-0-	
02	127232 X	85132	-0-	-42100	-0-	474	1	84658	2	N	-0-			-0-	
03	129177 X	86803	-0-	-42374	-0-	524	1	86279	2	N	-0-			-0-	
04	116640 X	77582	-0-	-39058	-0-	507	1	77075	2	N	-0-			-0-	
05	110887 X	73788	-0-	-37099	-0-	73788	2			N	-0-			-0-	
06	98460 X	66029	-0-	-32431	-0-	66029	2			N	-0-			-0-	
CLOUD GAS UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251															
01	172856 X	108332	-0-	-64524	-0-	524	1	107808	2	N	-0-			-0-	
02	142492 X	92120	-0-	-50372	-0-	474	1	91646	2	N	-0-			-0-	
03	143871 X	93721	-0-	-50150	-0-	524	1	93197	2	N	-0-			-0-	
04	126750 X	84034	-0-	-42716	-0-	507	1	83527	2	N	-0-			-0-	
05	118978 X	80087	-0-	-38891	-0-	80087	2			N	-0-			-0-	
06	104850 X	71755	-0-	-33095	-0-	71755	2			N	-0-			-0-	
CLOUD GAS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811															
01	122140 X	72660	-0-	-49480	-0-	524	1	72136	2	N	-0-			-0-	
02	97748 X	59696	-0-	-38052	-0-	59696	2			N	-0-			-0-	
03	96131 X	60523	-0-	-35608	-0-	60523	2			N	-0-			-0-	
04	83790 X	54123	-0-	-29667	-0-	54123	2			N	-0-			-0-	
05	77996 X	51656	-0-	-26340	-0-	51656	2			N	-0-			-0-	
06	70320 X	46000	-0-	-24320	-0-	46000	2			N	-0-			-0-	
USA SANDMAN UNIT															
WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985															
01	436015 X	340538	-0-	-95477	-0-	787	1	339751	2	N	-0-			-0-	
02	382480 X	292873	-0-	-89607	-0-	710	1	292163	2	N	-0-			-0-	
03	387686 X	308719	-0-	-78967	-0-	787	1	307932	2	N	-0-			-0-	
04	375180 X	281807	-0-	-93373	-0-	761	1	281046	2	N	-0-			-0-	
05	365490 X	273079	-0-	-92411	-0-	787	1	272292	2	N	-0-			-0-	
06	329550 X	250301	-0-	-79249	-0-	761	1	249540	2	N	-0-			-0-	
USA FUEL UNIT															
WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970															
01	352873 X	262355	-0-	-90518	-0-	787	1	261568	2	N	-0-			-0-	
02	294616 X	227880	-0-	-66736	-0-	710	1	227170	2	N	-0-			-0-	
03	298623 X	238653	-0-	-59970	-0-	787	1	237866	2	N	-0-			-0-	
04	288990 X	217712	-0-	-71278	-0-	761	1	216951	2	N	-0-			-0-	
05	282813 X	212219	-0-	-70594	-0-	787	1	211432	2	N	-0-			-0-	
06	253890 X	193431	-0-	-60459	-0-	761	1	192670	2	N	-0-			-0-	
WEST IRONOSA															
WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13750 - 18880															
01	332622 X	332622	-0-	-0-	-0-	524	1	332098	2	N	-0-			-0-	
02	270932 X	270932	-0-	-0-	-0-	474	1	270458	2	N	-0-			-0-	
03	366699 X	267298	-0-	-99401	-0-	524	1	266774	2	N	-0-			-0-	
04	334830 X	231593	-0-	-103237	-0-	507	1	231086	2	N	-0-			-0-	
05	345991 X	80241	-0-	-265750	-0-	186	1	80055	2	N	-0-			-0-	
06	321900 X	158731	-0-	-163169	-0-	457	1	158274	2	N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913													
WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13802 - 18960													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	567021 X	290023	-0-	-276998	-0-	524	1	289499	2	N	-0-		-0-
02	236736 X	236736	-0-	-0-	-0-	474	1	236262	2	N	-0-		-0-
03	307644 X	239239	-0-	-68405	-0-	524	1	238715	2	N	-0-		-0-
04	311400 X	226168	-0-	-85232	-0-	507	1	225661	2	N	-0-		-0-
05	321780 X	74725	-0-	-247055	-0-	186	1	74539	2	N	-0-		-0-
06	280680 X	190742	-0-	-89938	-0-	457	1	190285	2	N	-0-		-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13770 - 23860													
01	527012 X	527012	-0-	-0-	-0-	524	1	526488	2	N	-0-		-0-
02	447920 X	447920	-0-	-0-	-0-	474	1	447446	2	N	-0-		-0-
03	558682 X	450619	-0-	-108063	-0-	524	1	450095	2	N	-0-		-0-
04	527880 X	400020	-0-	-127860	-0-	507	1	399513	2	N	-0-		-0-
05	527000 X	365357	-0-	-161643	-0-	524	1	364833	2	N	-0-		-0-
06	510000 X	320507	-0-	-189493	-0-	507	1	320000	2	N	-0-		-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13764 - 24241													
01	467617 X	467617	-0-	-0-	-0-	524	1	467093	2	N	-0-		-0-
02	383703 X	383703	-0-	-0-	-0-	463	1	383240	2	N	-0-		-0-
03	471603 X	404218	-0-	-67385	-0-	524	1	403694	2	N	-0-		-0-
04	460440 X	352589	-0-	-107851	-0-	507	1	352082	2	N	-0-		-0-
05	475788 X	119293	-0-	-356495	-0-	178	1	119115	2	N	-0-		-0-
06	452520 X	327494	-0-	-125026	-0-	465	1	327029	2	N	-0-		-0-
MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13821 - 19276													
01	296510 X	296510	-0-	-0-	-0-	524	1	295986	2	N	-0-		-0-
02	231731 X	231731	-0-	-0-	-0-	474	1	231257	2	N	-0-		-0-
03	342457 X	226067	-0-	-116390	-0-	524	1	225543	2	N	-0-		-0-
04	333330 X	192980	-0-	-140350	-0-	507	1	192473	2	N	-0-		-0-
05	344441 X	176126	-0-	-168315	-0-	524	1	175602	2	N	-0-		-0-
06	286950 X	151443	-0-	-135507	-0-	507	1	150936	2	N	-0-		-0-
CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13789 - 23722													
01	594859 X	345383	-0-	-249476	-0-	521	1	344862	2	N	-0-		-0-
02	537292 X	288753	-0-	-248539	-0-	471	1	288282	2	N	-0-		-0-
03	360809 X	295855	-0-	-64954	-0-	522	1	295333	2	N	-0-		-0-
04	349170 X	262078	-0-	-87092	-0-	505	1	261573	2	N	-0-		-0-
05	328631 X	244574	-0-	-84057	-0-	522	1	244052	2	N	-0-		-0-
06	334230 X	215958	-0-	-118272	-0-	505	1	215453	2	N	-0-		-0-
CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 13565 PERF.12526 - 21582													
01	585373 X	343306	-0-	-242067	-0-	521	1	342785	2	N	-0-		-0-
02	528724 X	268469	-0-	-260255	-0-	471	1	267998	2	N	-0-		-0-
03	363878 X	270307	-0-	-93571	-0-	522	1	269785	2	N	-0-		-0-
04	327270 X	232811	-0-	-94459	-0-	505	1	232306	2	N	-0-		-0-
05	306962 X	210390	-0-	-96572	-0-	522	1	209868	2	N	-0-		-0-
06	332220 X	186341	-0-	-145879	-0-	505	1	185836	2	N	-0-		-0-
MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13831 - 21421													
01	367505 X	264541	-0-	-102964	-0-	522	1	264019	2	N	-0-		-0-
02	233618 X	233618	-0-	-0-	-0-	471	1	233147	2	N	-0-		-0-
03	300204 X	247948	-0-	-52256	-0-	522	1	247426	2	N	-0-		-0-
04	271230 X	227485	-0-	-43745	-0-	505	1	226980	2	N	-0-		-0-
05	268150 X	208879	-0-	-59271	-0-	522	1	208357	2	N	-0-		-0-
06	256020 X	183350	-0-	-72670	-0-	505	1	182845	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913													
BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13522 - 21441													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	470890 X	405138	-0-	-65752	-0-	524	1	404614	2	N	-0-		-0-
02	328787 X	328787	-0-	-0-	-0-	474	1	328313	2	N	-0-		-0-
03	325866 X	325866	-0-	-0-	-0-	524	1	325342	2	N	-0-		-0-
04	406590 X	283035	-0-	-123555	-0-	507	1	282528	2	N	-0-		-0-
05	420143 X	263455	-0-	-156688	-0-	524	1	262931	2	N	-0-		-0-
06	392070 X	231048	-0-	-161022	-0-	507	1	230541	2	N	-0-		-0-
MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13751 - 21476													
01	438402 X	354445	-0-	-83957	-0-	522	1	353923	2	N	-0-		-0-
02	289921 X	289921	-0-	-0-	-0-	471	1	289450	2	N	-0-		-0-
03	378975 X	286326	-0-	-92649	-0-	522	1	285804	2	N	-0-		-0-
04	327450 X	249087	-0-	-78363	-0-	505	1	248582	2	N	-0-		-0-
05	338365 X	230603	-0-	-107762	-0-	522	1	230081	2	N	-0-		-0-
06	343020 X	204817	-0-	-138203	-0-	505	1	204312	2	N	-0-		-0-
BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13476 - 21426													
01	367877 X	334239	-0-	-33638	-0-	524	1	333715	2	N	-0-		-0-
02	278234 X	278234	-0-	-0-	-0-	474	1	277760	2	N	-0-		-0-
03	326523 X	282828	-0-	-43695	-0-	524	1	282304	2	N	-0-		-0-
04	323460 X	244396	-0-	-79064	-0-	507	1	243889	2	N	-0-		-0-
05	334242 X	229252	-0-	-104990	-0-	524	1	228728	2	N	-0-		-0-
06	323460 X	202469	-0-	-120991	-0-	507	1	201962	2	N	-0-		-0-
BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13491 - 21431													
01	429195 X	354679	-0-	-74516	-0-	524	1	354155	2	N	-0-		-0-
02	289321 X	289321	-0-	-0-	-0-	474	1	288847	2	N	-0-		-0-
03	285534 X	285534	-0-	-0-	-0-	524	1	285010	2	N	-0-		-0-
04	345150 X	248585	-0-	-96565	-0-	507	1	248078	2	N	-0-		-0-
05	356655 X	230040	-0-	-126615	-0-	524	1	229516	2	N	-0-		-0-
06	343230 X	200272	-0-	-142958	-0-	507	1	199765	2	N	-0-		-0-
HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14420 - 22227													
01	502324 X	251282	-0-	-251042	-0-	251282	2			N	-0-		-0-
02	396060 X	169843	-0-	-226217	-0-	169843	2			N	-0-		-0-
03	400272 X	159180	-0-	-241092	-0-	159180	2			N	-0-		-0-
04	297300 X	138145	-0-	-159155	-0-	138145	2			N	-0-		-0-
05	302002 X	137959	-0-	-164043	-0-	137959	2			N	-0-		-0-
06	243180 X	NO RPT	-0-	-243180	-0-					N	NO RPT		-0-
SHILOH WELL #: 3H RRCID -> 299051 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13243 - 20157													
01	1354693 X	393462	-0-	-961231	-0-	524	1	392938	2	N	-0-		-0-
02	369684 X	329187	-0-	-40497	-0-	474	1	328713	2	N	-0-		-0-
03	341152 X	341152	-0-	-0-	-0-	524	1	340628	2	N	-0-		-0-
04	380760 X	302469	-0-	-78291	-0-	507	1	301962	2	N	-0-		-0-
05	393452 X	287211	-0-	-106241	-0-	524	1	286687	2	N	-0-		-0-
06	380760 X	254528	-0-	-126232	-0-	507	1	254021	2	N	-0-		-0-
HORST EAST WELL #: 1H RRCID -> 299129 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14923 - 24802													
01	762155 X	762155	-0-	-0-	-0-	524	1	761631	2	N	-0-		-0-
02	686752 X	686752	-0-	-0-	-0-	474	1	686278	2	N	-0-		-0-
03	734627 X	734627	-0-	-0-	-0-	522	1	734105	2	N	-0-		-0-
04	710262 X	710262	-0-	-0-	-0-	507	1	709755	2	N	-0-		-0-
05	709722 X	709722	-0-	-0-	-0-	524	1	709198	2	N	-0-		-0-
06	660034 X	660034	-0-	-0-	-0-	507	1	659527	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA			
ADAMAS ENERGY LLC															
ELBRUS															
WELL #: 1H RRCID -> 299132 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 14117 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHILOH												WELL #: 2H RRCID -> 299144 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. 13146 - 21447			
01	1667576 X	480599	-0-	-1186977	-0-	524	1	480075	2	N		-0-			-0-
02	462868 X	411986	-0-	-50882	-0-	474	1	411512	2	N		-0-			-0-
03	430130 X	430130	-0-	-0-	-0-	524	1	429606	2	N		-0-			-0-
04	465090 X	400555	-0-	-64535	-0-	507	1	400048	2	N		-0-			-0-
05	480593 X	378945	-0-	-101648	-0-	524	1	378421	2	N		-0-			-0-
06	465090 X	333157	-0-	-131933	-0-	507	1	332650	2	N		-0-			-0-
HORST WEST												WELL #: 1HB RRCID -> 299155 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 14466 PERF. 14565 - 24742			
01	823078 X	823078	-0-	-0-	-0-	524	1	822554	2	N		-0-			-0-
02	742619 X	742619	-0-	-0-	-0-	474	1	742145	2	N		-0-			-0-
03	829780 X	829780	-0-	-0-	-0-	522	1	829258	2	N		-0-			-0-
04	822877 X	822877	-0-	-0-	-0-	507	1	822370	2	N		-0-			-0-
05	821842 X	821842	-0-	-0-	-0-	524	1	821318	2	N		-0-			-0-
06	754236 X	754236	-0-	-0-	-0-	507	1	753729	2	N		-0-			-0-
BANANA												WELL #: 1HB RRCID -> 299156 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 14089 PERF. 14434 - 23620			
01	473184 X	223342	-0-	-249842	-0-	223342	2			N		-0-			-0-
02	382984 X	170379	-0-	-212605	-0-	170379	2			N		-0-			-0-
03	361584 X	157419	-0-	-204165	-0-	157419	2			N		-0-			-0-
04	299460 X	129499	-0-	-169961	-0-	129499	2			N		-0-			-0-
05	269049 X	113722	-0-	-155327	-0-	113722	2			N		-0-			-0-
06	216150 X	91892	-0-	-124258	-0-	91892	2			N		-0-			-0-
SHILOH												WELL #: 1H RRCID -> 299157 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF. 13354 - 21577			
01	1688771 X	494319	-0-	-1194452	-0-	524	1	493795	2	N		-0-			-0-
02	466259 X	466259	-0-	-0-	-0-	474	1	465785	2	N		-0-			-0-
03	490778 X	490778	-0-	-0-	-0-	524	1	490254	2	N		-0-			-0-
04	461160 X	453541	-0-	-7619	-0-	507	1	453034	2	N		-0-			-0-
05	476532 X	448166	-0-	-28366	-0-	524	1	447642	2	N		-0-			-0-
06	461160 X	410090	-0-	-51070	-0-	507	1	409583	2	N		-0-			-0-
ANTERO												WELL #: 1H RRCID -> 299252 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 17059 PERF. 17432 - 24252			
01	SHUT IN	828198	-0-	828198	828198	522	1	827676	2	N		-0-			-0-
02	SHUT IN	579000	-0-	579000	1407198	471	1	578529	2	N		-0-			-0-
03	2084463 X	677265	-0-	-1407198	-0-	522	1	676743	2	N		-0-			-0-
04	876090 X	697667	-0-	-178423	-0-	505	1	697162	2	N		-0-			-0-
05	905293 X	686501	-0-	-218792	-0-	522	1	685979	2	N		-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
SHILOH												WELL #: 4H RRCID -> 299377 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 13293 - 20212			
01	1447071 X	425207	-0-	-1021864	-0-	524	1	424683	2	N		-0-			-0-
02	371495 X	371495	-0-	-0-	-0-	472	1	371023	2	N		-0-			-0-
03	385235 X	385235	-0-	-0-	-0-	524	1	384711	2	N		-0-			-0-
04	396150 X	353425	-0-	-42725	-0-	507	1	352918	2	N		-0-			-0-
05	409355 X	321888	-0-	-87467	-0-	524	1	321364	2	N		-0-			-0-
06	396150 X	277285	-0-	-118865	-0-	507	1	276778	2	N		-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ADAMAS ENERGY LLC																					
DIAMER																					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913																			
CONGO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 299733 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 15470 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
USA BL WELL #: 3HB RRCID -> 299736 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13220 - 21831																			
01	601183 X	374426	-0-	-226757	-0-	393	1	374033	2	N	-0-		-0-					-0-	
02	543004 X	240731	-0-	-302273	-0-	350	1	240381	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	516965 X	516965	-0-	-0-	-0-	499	1	516466	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	504970 X	504970	-0-	-0-	-0-	507	1	504463	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	481024 X	481024	-0-	-0-	-0-	524	1	480500	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	500280 X	429445	-0-	-70835	-0-	507	1	428938	2	N	-0-		-0-					-0-	
USA BL WELL #: 2H RRCID -> 299737 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13596 - 22402																			
01	601183 X	365726	-0-	-235457	-0-	398	1	365328	2	N	-0-		-0-					-0-	
02	543004 X	430852	-0-	-112152	-0-	474	1	430378	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	494767 X	494767	-0-	-0-	-0-	524	1	494243	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	457354 X	457354	-0-	-0-	-0-	507	1	456847	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	477028 X	442284	-0-	-34744	-0-	524	1	441760	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	478800 X	393385	-0-	-85415	-0-	507	1	392878	2	N	-0-		-0-					-0-	
USA BL WELL #: 4H RRCID -> 299738 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13560 - 22407																			
01	498666 X	324114	-0-	-174552	-0-	398	1	323716	2	N	-0-		-0-					-0-	
02	450408 X	375218	-0-	-75190	-0-	474	1	374744	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	400091 X	400091	-0-	-0-	-0-	524	1	399567	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	372657 X	372657	-0-	-0-	-0-	507	1	372150	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	415431 X	358536	-0-	-56895	-0-	524	1	358012	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	402030 X	321187	-0-	-80843	-0-	507	1	320680	2	N	-0-		-0-					-0-	
USA BOONE WELL #: 2HB RRCID -> 299753 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13189 - 21156																			
01	635903 X	569157	-0-	-66746	-0-	524	1	568633	2	N	-0-		-0-					-0-	
02	574364 X	413937	-0-	-160427	-0-	414	1	413523	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	635903 X	493217	-0-	-142686	-0-	524	1	492693	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	550800 X	464826	-0-	-85974	-0-	507	1	464319	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	569160 X	418573	-0-	-150587	-0-	523	1	418050	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	550800 X	391211	-0-	-159589	-0-	507	1	390704	2	N	-0-		-0-					-0-	
ANKY-ACLCO HAY B WELL #: 2HB RRCID -> 299758 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 15545 PERF.15270 - 22091																			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	468769	-0-	468769	468769	351	1	468418	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	SHUT IN	794756	-0-	794756	1263525	488	1	794268	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	2068901 X	805376	-0-	-1263525	-0-	507	1	804869	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	920514 X	724494	-0-	-196020	-0-	524	1	723970	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	890820 X	556685	-0-	-334135	-0-	507	1	556178	2	N	-0-		-0-					-0-	
USA BOONE WELL #: 4HB RRCID -> 299801 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12817 PERF.13099 - 22407																			
01	683521 X	683521	-0-	-0-	-0-	524	1	682997	2	N	-0-		-0-					-0-	
02	574364 X	571460	-0-	-2904	-0-	423	1	571037	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	738798 X	738798	-0-	-0-	-0-	524	1	738274	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	615390 X	571385	-0-	-44005	-0-	441	1	570944	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	635903 X	430323	-0-	-205580	-0-	372	1	429951	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	615390 X	578077	-0-	-37313	-0-	507	1	577570	2	N	-0-		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ADAMAS ENERGY LLC //CONT.// 103913														
ANKY-ACLCO HAY A WELL #: 1H RRCID -> 300032 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 15834 PERF.15467 - 22787														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								NO RPT	-0-
02	SHUT IN	371039	-0-	371039	371039	351	1	370688	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	680882	-0-	680882	1051921	488	1	680394	2	N	-0-			-0-
04	1773089 X	721168	-0-	-1051921	-0-	507	1	720661	2	N	-0-			-0-
05	783401 X	645255	-0-	-138146	-0-	524	1	644731	2	N	-0-			-0-
06	758130 X	586129	-0-	-172001	-0-	507	1	585622	2	N	-0-			-0-
USA BOONE WELL #: 3H RRCID -> 300035 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13577 - 23006														
01	456785 X	318519	-0-	-138266	-0-	330	1	318189	2	N	-0-			-0-
02	412580 X	324154	-0-	-88426	-0-	453	1	323701	2	N	-0-			-0-
03	324323 X	324323	-0-	-0-	-0-	405	1	323918	2	N	-0-			-0-
04	546472 X	546472	-0-	-0-	-0-	507	1	545965	2	N	-0-			-0-
05	383089 X	383089	-0-	-0-	-0-	364	1	382725	2	N	-0-			-0-
06	509770 X	509770	-0-	-0-	-0-	491	1	509279	2	N	-0-			-0-
CHIPPER-TEDDY-NOLTE B WELL #: 2H RRCID -> 300154 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13671 - 22366														
01	SHUT IN	482511	-0-	482511	482511	471	1	482040	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	489932	-0-	489932	972443	467	1	489465	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	530741	-0-	530741	1503184	522	1	530219	2	N	-0-			-0-
04	1976942 X	473758	-0-	-1503184	-0-	491	1	473267	2	N	-0-			-0-
05	657014 X	474457	-0-	-182557	-0-	524	1	473933	2	N	-0-			-0-
06	493554 X	493554	-0-	-0-	-0-	507	1	493047	2	N	-0-			-0-
MOJO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300155 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15895 PERF.16099 - 24681														
01	842518 X	871254	-0-	28736	-0-	871254	2			N	-0-			-0-
02	760984 X	660587	-0-	-100397	-0-	660587	2			N	-0-			-0-
03	196317 X	196317	-0-	-0-	-0-	196317	2			N	-0-			-0-
*04	806521 X	806521	-0-	-0-	-0-	806521	2			N	-0-			-0-
*05	738338 X	738338	-0-	-0-	-0-	738338	2			N	-0-			-0-
06	815340 X	657602	-0-	-157738	-0-	657602	2			N	-0-			-0-
CHIPPER-TEDDY-NOLTE A WELL #: 1H RRCID -> 300278 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13699 - 22146														
01	SHUT IN	456102	-0-	456102	456102	471	1	455631	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	499700	-0-	499700	955802	467	1	499233	2	N	-0-			-0-
03	DELQ PR	492036	-0-	492036	1447838	519	1	491517	2	N	-0-			-0-
04	1886538 X	438700	-0-	-1447838	-0-	496	1	438204	2	N	-0-			-0-
05	624743 X	411251	-0-	-213492	-0-	472	1	410779	2	N	-0-			-0-
06	286464 X	286464	-0-	-0-	-0-	321	1	286143	2	N	-0-			-0-
MARQUETTE-HOLLY-A WELL #: 2H RRCID -> 300457 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13683 - 21816														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	511115	-0-	511115	511115	51115	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	225942	-0-	225942	277057	225942	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	433529	-0-	433529	710586	433529	2			N	-0-			-0-
05	1108207 X	397621	-0-	-710586	-0-	397621	2			N	-0-			-0-
06	600900 X	387209	-0-	-213691	-0-	387209	2			N	-0-			-0-
MOSASAURUS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 300506 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 15833 PERF.16102 - 23082														
01	2063914 X	634529	-0-	-1429385	-0-	522	1	634007	2	N	-0-			-0-
02	689948 X	499087	-0-	-190861	-0-	471	1	498616	2	N	-0-			-0-
03	763871 X	494000	-0-	-269871	-0-	522	1	493478	2	N	-0-			-0-
04	401595 X	401595	-0-	-0-	-0-	505	1	401090	2	N	-0-			-0-
05	369905 X	369905	-0-	-0-	-0-	522	1	369383	2	N	-0-			-0-
06	614070 X	315024	-0-	-299046	-0-	507	1	314517	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA				
ADAMAS ENERGY LLC																
KVG-HOLLY-A																
WELL #: 1H RRCID -> 300508 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13613 - 21986																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	51125	-0-	-0-	51125	51125	51125	2			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	225985	-0-	-0-	225985	277110	225985	2			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	397764	-0-	-0-	397764	674874	397764	2			N	-0-				-0-
05	1048382 X	373508	-0-	-0-	-674874	-0-	373508	2			N	-0-				-0-
06	539400 X	348393	-0-	-0-	-191007	-0-	348393	2			N	-0-				-0-
ANKY-ACLCO HAY C												WELL #: 3H RRCID -> 300695 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 13151 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORONADO-COUSTEAU A												WELL #: 5H RRCID -> 300718 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13645 - 21127				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	381060	-0-	-0-	381060	381060	522	1	380538	2	N	-0-				-0-
06	518610 X	NO RPT	-0-	-0-	-518610	-0-					N	NO RPT				-0-
CORONADO-COUSTEAU B												WELL #: 6H RRCID -> 300719 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13620 - 20962				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DELQ PR	451066	-0-	-0-	451066	451066	519	1	450547	2	N	-0-				-0-
06	536220 X	NO RPT	-0-	-0-	-536220	-0-					N	NO RPT				-0-
DINO-TITAN A												WELL #: 2HB RRCID -> 300852 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 15491 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLOSAAURUS												WELL #: 2HB RRCID -> 300887 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 15462 PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	756271	-0-	-0-	756271	756271	507	1	755764	2	N	-0-				-0-
ANKY-ACLCO HAY												WELL #: R 4HB RRCID -> 300893 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 15406 PERF.14990 - 21737				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	461245	-0-	-0-	461245	461245	351	1	460894	2	N	-0-				-0-
03	SHUT IN	790830	-0-	-0-	790830	1252075	488	1	790342	2	N	-0-				-0-
04	2089691 X	837616	-0-	-0-	-1252075	-0-	507	1	837109	2	N	-0-				-0-
05	910005 X	763178	-0-	-0-	-146827	-0-	524	1	762654	2	N	-0-				-0-
06	880650 X	623458	-0-	-0-	-257192	-0-	507	1	622951	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA		
ADAMAS ENERGY LLC																	
HOLLY																	
WELL #: 4H RRCID -> 300903 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13698 - 20921																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	66328	2	66328	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	66328	-0-	-0-	66328	66328	66328	2	66328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	480801	-0-	-0-	480801	547129	480801	2	480801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	541534	-0-	-0-	541534	1088663	541534	2	541534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1575226 X	486563	-0-	-0-	-1088663	-0-	486563	2	486563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	625770 X	464387	-0-	-0-	-161383	-0-	464387	2	464387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOLLY																	
WELL #: 3H RRCID -> 300908 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13765 - 21971																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	65966	2	65966	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	65966	-0-	-0-	65966	65966	65966	2	65966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	482586	-0-	-0-	482586	548552	482586	2	482586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	499631	-0-	-0-	499631	1048183	499631	2	499631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1483005 X	434822	-0-	-0-	-1048183	-0-	434822	2	434822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	623880 X	439055	-0-	-0-	-184825	-0-	439055	2	439055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ALLOSAURUS																	
WELL #: 4HB RRCID -> 300965 COMPL. DATE 01/17/2026 TOTAL DEPTH 15434 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	698739	-0-	-0-	698739	698739	507	1	698232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TITAN GAS UNIT																	
WELL #: 4HB RRCID -> 301067 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 14399 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FALCONS EAST																	
WELL #: 1H RRCID -> 301251 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 15011 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DINO GAS UNIT																	
WELL #: 4HB RRCID -> 301360 COMPL. DATE 01/09/2026 TOTAL DEPTH 15557 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FALCONS EAST																	
WELL #: 2HB RRCID -> 301413 COMPL. DATE 03/20/2026 TOTAL DEPTH 14718 PERF. N/A																	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	698232	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ADAMAS ENERGY LLC										//CONT.// 103913										
FALCONS WEST										WELL #: 1H		RRCID -> 301928		COMPL. DATE 05/14/2026		TOTAL DEPTH 14972 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
USA AMB										WELL #: 2HB		RRCID -> 301953		COMPL. DATE 05/15/2026		TOTAL DEPTH 11644 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SABINE ENERGY INC.										103925										
BLALOCK "A"										WELL #: 10		RRCID -> 238531		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500				
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-							-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	223	2	N	-0-							-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-							-0-	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-							-0-	
05	279 N	190	-0-	-89	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-							-0-	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-							-0-	
WELLS GU										WELL #: 1		RRCID -> 242810		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370				
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-							25	
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2	54	9	N	49							74	
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-							74	
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-							74	
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	N	19			66	1			27	
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-							27	
HINSON GAS UNIT 1										WELL #: 9 T		RRCID -> 243230		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 11667 - 11675				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MARTIN GU1										WELL #: 2		RRCID -> 244166		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11884 - 12070				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
GREEN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 244285		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 11550 - 11630				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360														
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-	23
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2				N	-0-	23
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-	23
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-	23
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-	23
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2				N	-0-	23
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350														
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2				N	-0-	23
02	700	N	497	-0-	-203	-0-	497	2				N	-0-	23
03	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	2				N	-0-	23
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2				N	-0-	23
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2				N	-0-	23
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2				N	-0-	23
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380														
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			40
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			40
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-			40
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			40
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			40
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			40
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836														
01	9548	X	6890	-0-	-2658	-0-	21	1	6869	2	N	-0-		-0-
02	7308	X	6680	-0-	-628	-0-	20	1	6660	2	N	-0-		-0-
03	8091	X	7683	-0-	-408	-0-	24	1	7659	2	N	-0-		-0-
04	7620	X	6769	-0-	-851	-0-	22	1	6747	2	N	-0-		-0-
05	7409	X	7329	-0-	-80	-0-	26	1	7303	2	N	-0-		-0-
06	7440	X	7030	-0-	-410	-0-	26	1	7004	2	N	-0-		-0-
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582														
01	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		Y	-0-			-0-
03	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
04	2250	X	1308	-0-	-942	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
05	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
06	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7998 X	3760	-0-	-4238	-0-	373	1	3387	2	Y	-0-				-0-
02	7224 X	2118	-0-	-5106	-0-	270	1	1848	2	Y	-0-				-0-
03	7998 X	1850	-0-	-6148	-0-	220	1	1618	2	Y	11	3	1		8
						12	9								
04	5760 X	1491	-0-	-4269	-0-	179	1	1312	2	Y	-0-	7	1		1
05	4464 X	3867	-0-	-597	-0-	371	1	3496	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	3630 X	3127	-0-	-503	-0-	296	1	2831	2	Y	-0-				-0-
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672															
01	11377 X	10846	-0-	-531	-0-	10846	2			N	-0-				-0-
02	10276 X	9173	-0-	-1103	-0-	9173	2			N	-0-				-0-
03	11377 X	9611	-0-	-1766	-0-	9611	2			N	-0-				-0-
04	10920 X	9720	-0-	-1200	-0-	9720	2			N	-0-				-0-
05	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-				-0-
06	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-				-0-
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842															
01	3689 X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
02	3332 X	2831	-0-	-501	-0-	2831	2			N	-0-				-0-
03	3689 X	3236	-0-	-453	-0-	3236	2			N	-0-				-0-
04	3570 X	2916	-0-	-654	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
05	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	3117	2			N	-0-				-0-
06	3300 X	2926	-0-	-374	-0-	2925	2	1	9	N	1	1	8		-0-
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193															
01	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-				20
02	3976 X	3939	-0-	-37	-0-	3939	2			N	-0-				20
03	4371 X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2			N	-0-				20
04	5370 X	1893	-0-	-3477	-0-	1893	2			N	-0-				20
05	5549 X	4791	-0-	-758	-0-	4791	2			N	-0-				20
06	5370 X	5350	-0-	-20	-0-	5350	2			N	-0-				20
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407															
01	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2			N	-0-				-0-
02	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-				-0-
03	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-				-0-
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-				-0-
05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-				-0-
06	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2			N	-0-				-0-
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404															
01	6417 X	5282	-0-	-1135	-0-	5282	2			N	-0-				-0-
02	5796 X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2			N	-0-				-0-
03	6417 X	4839	-0-	-1578	-0-	4839	2			N	-0-				-0-
04	6060 X	4197	-0-	-1863	-0-	4197	2			N	-0-				-0-
05	6262 X	4667	-0-	-1595	-0-	4667	2			N	-0-				-0-
06	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
SABINE ENERGY INC.															
WIENER															
WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-				-0-
02	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-				-0-
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-				-0-
04	5880 X	3351	-0-	-2529	-0-	3351	2			N	-0-				-0-
05	26988 X	26988	-0-	-0-	-0-	26988	2			N	-0-				-0-
06	80494 X	80494	-0-	-0-	-0-	80494	2			N	-0-				-0-
HEMBY GU													WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196		
01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-				-0-
02	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-				-0-
03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-				-0-
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-				-0-
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-				-0-
06	5730 X	5589	-0-	-141	-0-	5589	2			N	-0-				-0-
MILES BELL													WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNAWAY GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231		
01	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-				20
02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-				20
03	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-				20
04	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-				20
05	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-				20
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-				20
MOSELEY GU													WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352		
01	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-				-0-
02	4088 X	3957	-0-	-131	-0-	3957	2			N	-0-				-0-
03	4464 X	4231	-0-	-233	-0-	4231	2			N	-0-				-0-
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-				-0-
05	4371 X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			N	-0-				-0-
06	4230 X	4182	-0-	-48	-0-	4182	2			N	-0-				-0-
LOWRY E. H. DEEP UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985		
01	8928 X	1	-0-	-8927	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	8064 X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-				-0-
03	8928 X	5707	-0-	-3221	-0-	168	1	5536	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
04	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	243	1	9424	2	N	-0-				-0-
05	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	547	1	15839	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
06	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	453	1	11153	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	727	1	8273	2	Y	-0-					-0-
02	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	819	1	9370	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	978	1	8286	2	Y	-0-					-0-
04	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	902	1	7534	2	Y	-0-					-0-
05	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	775	1	6295	2	Y	-0-					-0-
06	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	1137	1	13562	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
SWEP CO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965																
01	7440 X	7421	-0-	-19	-0-	440	1	6978	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	8540 X	7850	-0-	-690	-0-	279	1	7568	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	9455 X	8236	-0-	-1219	-0-	257	1	7961	2	N	16	16	8			-0-
						18	9									
04	9150 X	7942	-0-	-1208	-0-	310	1	7631	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	8680 X	8119	-0-	-561	-0-	348	1	7768	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	8400 X	7935	-0-	-465	-0-	366	1	7567	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832																
01	3348 X	2443	-0-	-905	-0-	317	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	2047	-0-	-977	-0-	290	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	2561	-0-	-787	-0-	368	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	367	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	393	1	2191	2	Y	-0-					-0-
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	952	1	1547	2	Y	-0-					-0-
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090																
01	6107 X	5531	-0-	-576	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	2479	-0-	-3037	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	2623	-0-	-3019	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	2657	-0-	-2683	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	2175	-0-	-3343	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	1935	-0-	-3405	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872																
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	273	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	236	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1459	-0-	-401	-0-	210	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	247	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	264	1	1470	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	440	1	714	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
01	9455	X	7809	-0-	-1646	-0-	408	1	7400	2	Y	-0-
							1	9				
02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	524	1	8981	2	Y	-0-
03	9300	X	9027	-0-	-273	-0-	567	1	8460	2	Y	-0-
04	9000	X	8203	-0-	-797	-0-	511	1	7692	2	Y	-0-
05	10168	X	8710	-0-	-1458	-0-	540	1	8170	2	Y	-0-
06	9840	X	7925	-0-	-1915	-0-	444	1	7481	2	Y	-0-
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
01	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	1240	1	21979	2	N	-0-
02	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	360	1	18593	2	N	-0-
							2	9				
03	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	520	1	17922	2	N	-0-
04	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	1043	1	14850	2	N	-0-
							1	9				
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	1090	1	15544	2	N	-0-
06	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	870	1	20110	2	N	-0-
							1	9				
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-
02	55995	X	55995	-0-	-0-	-0-	55995	2			N	-0-
03	35326	X	35326	-0-	-0-	-0-	35326	2			N	-0-
04	27155	X	27155	-0-	-0-	-0-	27155	2			N	-0-
05	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	2			N	-0-
06	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
01	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	163	1	2966	2	Y	-0-
							1	9				
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	176	1	3025	2	Y	-0-
03	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	208	1	3111	2	Y	-0-
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	203	1	3057	2	Y	-0-
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	206	1	3117	2	Y	-0-
06	3420	X	2990	-0-	-430	-0-	167	1	2823	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	365	1	4147	2	Y	-0-	-0-
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	431	1	4923	2	Y	-0-	-0-
03	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	572	1	4845	2	Y	-0-	-0-
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	501	1	4183	2	Y	-0-	-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	438	1	3557	2	Y	1	1 8
						1	9					
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	363	1	4325	2	Y	-0-	-0-
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	248	1	2529	2	N	-0-	-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	224	1	2360	2	N	-0-	-0-
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2624	-0-	-76	-0-	240	1	2384	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2686	-0-	-166	-0-	248	1	2438	2	N	-0-	-0-
06	2760 X	2526	-0-	-234	-0-	240	1	2286	2	N	-0-	-0-
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302												
01	119288 X	118649	-0-	-639	-0-	24	1	118625	2	N	-0-	-0-
02	107744 X	103260	-0-	-4484	-0-	84	1	103176	2	N	-0-	-0-
03	119288 X	92390	-0-	-26898	-0-	93	1	92297	2	N	-0-	-0-
04	115440 X	76625	-0-	-38815	-0-	90	1	76534	2	N	1	1 8
						1	9					
05	119288 X	42773	-0-	-76515	-0-	51	1	42721	2	N	1	1 8
						1	9					
06	114810 X	67371	-0-	-47439	-0-	60	1	67311	2	N	-0-	-0-
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816												
01	10788 X	10420	-0-	-368	-0-	31	1	10389	2	N	-0-	-0-
02	9380 X	8247	-0-	-1133	-0-	25	1	8222	2	N	-0-	-0-
03	10230 X	7872	-0-	-2358	-0-	25	1	7847	2	N	-0-	-0-
04	10080 X	7052	-0-	-3028	-0-	23	1	7029	2	N	-0-	-0-
05	10416 X	6133	-0-	-4283	-0-	22	1	6111	2	N	-0-	-0-
06	10080 X	5621	-0-	-4459	-0-	21	1	5600	2	N	-0-	-0-
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
01	1829 X	508	-0-	-1321	-0-	508	2			N	-0-	-0-
02	1064 X	359	-0-	-705	-0-	359	2			N	-0-	-0-
03	1116 X	543	-0-	-573	-0-	543	2			N	-0-	-0-
04	930 X	541	-0-	-389	-0-	541	2			N	-0-	-0-
05	806 X	297	-0-	-509	-0-	297	2			N	-0-	-0-
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-	122
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1145	2	N	-0-	122
03	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	68	1	1154	2	N	-0-	122
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	74	1	1160	2	N	-0-	122
05	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	67	1	1044	2	N	-0-	122
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-	122

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61333 X	61333	-0-	-0-	-0-	61333	2			N	-0-			20
02	43794 X	43794	-0-	-0-	-0-	43794	2			N	-0-			20
03	32251 X	32251	-0-	-0-	-0-	32251	2			N	-0-			20
04	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	23499	2			N	-0-			20
05	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-			20
06	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2			N	-0-			20
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779														
01	24291 X	24291	-0-	-0-	-0-	24291	2			N	-0-			3
02	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-			3
03	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2			N	-0-			3
04	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-			3
05	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	15253	2			N	-0-			3
06	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-			3
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646														
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2			N	-0-			-0-
03	24443 X	24443	-0-	-0-	-0-	24443	2			N	-0-			-0-
04	20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-			-0-
05	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-			-0-
06	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	2			N	-0-			-0-
CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929														
01	26660 X	23955	-0-	-2705	-0-	62	1	23893	2	Y	-0-			-0-
02	24080 X	22623	-0-	-1457	-0-	60	1	22563	2	Y	-0-			-0-
03	26412 X	22113	-0-	-4299	-0-	62	1	22051	2	Y	-0-			-0-
04	24870 X	20005	-0-	-4865	-0-	64	1	19941	2	Y	-0-			-0-
05	25699 X	18078	-0-	-7621	-0-	46	1	18032	2	Y	-0-			-0-
06	24240 X	18889	-0-	-5351	-0-	64	1	18825	2	Y	-0-			-0-
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461														
01	31589 X	30538	-0-	-1051	-0-	30538	2			Y	-0-			-0-
02	28532 X	25350	-0-	-3182	-0-	25350	2			Y	-0-			-0-
03	32984 X	25236	-0-	-7748	-0-	25236	2			Y	-0-			-0-
04	31920 X	25028	-0-	-6892	-0-	25028	2			Y	-0-			-0-
05	32984 X	22201	-0-	-10783	-0-	22201	2			Y	-0-			-0-
06	29550 X	22851	-0-	-6699	-0-	22851	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	41981 X	41981	-0-	-0-	-0-	41981	2			Y	-0-		-0-
02	50512 X	34537	-0-	-15975	-0-	34537	2			Y	-0-		-0-
03	55924 X	35317	-0-	-20607	-0-	35317	2			Y	-0-		-0-
04	54120 X	33725	-0-	-20395	-0-	33725	2			Y	-0-		-0-
05	47399 X	29211	-0-	-18188	-0-	29211	2			Y	-0-		-0-
06	40620 X	27674	-0-	-12946	-0-	27674	2			Y	-0-		-0-
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245													
01	34038 X	24166	-0-	-9872	-0-	72	1	24094	2	N	-0-		-0-
02	29316 X	21686	-0-	-7630	-0-	66	1	21620	2	N	-0-		-0-
03	30473 X	23486	-0-	-6987	-0-	75	1	23411	2	N	-0-		-0-
04	27120 X	22290	-0-	-4830	-0-	74	1	22216	2	N	-0-		-0-
05	25885 X	21792	-0-	-4093	-0-	77	1	21715	2	N	-0-		-0-
06	23400 X	19804	-0-	-3596	-0-	73	1	19731	2	N	-0-		-0-
JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355													
01	43152 X	38405	-0-	-4747	-0-	66	1	38339	2	Y	-0-		-0-
02	38164 X	33621	-0-	-4543	-0-	59	1	33562	2	Y	-0-		-0-
03	41261 X	33389	-0-	-7872	-0-	64	1	33325	2	Y	-0-		-0-
04	38760 X	32477	-0-	-6283	-0-	67	1	32410	2	Y	-0-		-0-
05	40052 X	25054	-0-	-14998	-0-	50	1	25004	2	Y	-0-		-0-
06	37170 X	33722	-0-	-3448	-0-	84	1	33638	2	Y	-0-		-0-
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929													
01	42656 X	35149	-0-	-7507	-0-	60	1	35089	2	Y	-0-		-0-
02	37436 X	32178	-0-	-5258	-0-	57	1	32121	2	Y	-0-		-0-
03	39618 X	29505	-0-	-10113	-0-	56	1	29449	2	Y	-0-		-0-
04	37560 X	24673	-0-	-12887	-0-	51	1	24622	2	Y	-0-		-0-
05	38812 X	10410	-0-	-28402	-0-	21	1	10389	2	Y	-0-		-0-
06	34470 X	-0-	-0-	-34470	-0-					Y	-0-		-0-
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762													
01	43226 X	43226	-0-	-0-	-0-	43224	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	65880	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	59187 X	59187	-0-	-0-	-0-	59178	2	9	9	N	8	8 8	-0-
04	44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	44069	2			N	-0-		-0-
05	38190 X	38190	-0-	-0-	-0-	38189	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06	30410 X	30410	-0-	-0-	-0-	30409	2	1	9	N	1	1 8	-0-
HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171													
01	29884 X	25947	-0-	-3937	-0-	77	1	25870	2	Y	-0-		-0-
02	26460 X	23419	-0-	-3041	-0-	72	1	23347	2	Y	-0-		-0-
03	29016 X	24041	-0-	-4975	-0-	75	1	23966	2	Y	-0-		-0-
04	26250 X	23015	-0-	-3235	-0-	76	1	22939	2	Y	-0-		-0-
05	27125 X	3755	-0-	-23370	-0-	5	1	3750	2	Y	-0-		-0-
06	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	10	1	34332	2	Y	-0-		-0-
HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390													
01	45353 X	38955	-0-	-6398	-0-	116	1	38839	2	Y	-0-		-0-
02	40964 X	33989	-0-	-6975	-0-	104	1	33885	2	Y	-0-		-0-
03	44206 X	35271	-0-	-8935	-0-	111	1	35160	2	Y	-0-		-0-
04	40830 X	33583	-0-	-7247	-0-	110	1	33473	2	Y	-0-		-0-
05	41416 X	17577	-0-	-23839	-0-	25	1	17552	2	Y	-0-		-0-
06	41588 X	41588	-0-	-0-	-0-	12	1	41576	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-	706	1	113931	2	Y	-0-	-0-
02	142184	X	92294	-0-	-49890	-0-	630	1	91664	2	Y	-0-	-0-
03	156426	X	91046	-0-	-65380	-0-	688	1	90358	2	Y	-0-	-0-
04	150900	X	81503	-0-	-69397	-0-	665	1	80838	2	Y	-0-	-0-
05	133517	X	79491	-0-	-54026	-0-	689	1	78802	2	Y	-0-	-0-
06	110940	X	71123	-0-	-39817	-0-	664	1	70459	2	Y	-0-	-0-
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421													
01	86631	X	86631	-0-	-0-	-0-	534	1	86097	2	Y	-0-	-0-
02	137956	X	71779	-0-	-66177	-0-	490	1	71289	2	Y	-0-	-0-
03	152737	X	72942	-0-	-79795	-0-	552	1	72390	2	Y	-0-	-0-
04	116610	X	65605	-0-	-51005	-0-	535	1	65070	2	Y	-0-	-0-
05	96875	X	63605	-0-	-33270	-0-	551	1	63054	2	Y	-0-	-0-
06	83850	X	57389	-0-	-26461	-0-	536	1	56853	2	Y	-0-	-0-
HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576													
01	44671	X	36296	-0-	-8375	-0-	108	1	36188	2	Y	-0-	-0-
02	40348	X	33239	-0-	-7109	-0-	102	1	33137	2	Y	-0-	-0-
03	43679	X	34475	-0-	-9204	-0-	108	1	34367	2	Y	-0-	-0-
04	39900	X	32357	-0-	-7543	-0-	106	1	32251	2	Y	-0-	-0-
05	40269	X	4753	-0-	-35516	-0-	7	1	4746	2	Y	-0-	-0-
06	46257	X	46257	-0-	-0-	-0-	13	1	46244	2	Y	-0-	-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608													
01	64170	X	55743	-0-	-8427	-0-	55743	2			Y	-0-	-0-
02	55972	X	49617	-0-	-6355	-0-	49617	2			Y	-0-	-0-
03	58435	X	53954	-0-	-4481	-0-	53954	2			Y	-0-	-0-
04	55170	X	53293	-0-	-1877	-0-	53293	2			Y	-0-	-0-
05	55955	X	53205	-0-	-2750	-0-	53205	2			Y	-0-	-0-
06	53940	X	50178	-0-	-3762	-0-	50178	2			Y	-0-	-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168													
01	46066	X	39402	-0-	-6664	-0-	39402	2			Y	-0-	-0-
02	41244	X	35043	-0-	-6201	-0-	35043	2			Y	-0-	-0-
03	43865	X	37436	-0-	-6429	-0-	37436	2			Y	-0-	-0-
04	40500	X	35034	-0-	-5466	-0-	35034	2			Y	-0-	-0-
05	40517	X	36127	-0-	-4390	-0-	36127	2			Y	-0-	-0-
06	38130	X	32260	-0-	-5870	-0-	32260	2			Y	-0-	-0-
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160													
01	59086	X	51492	-0-	-7594	-0-	51492	2			Y	-0-	-0-
02	52052	X	45755	-0-	-6297	-0-	45755	2			Y	-0-	-0-
03	54932	X	49355	-0-	-5577	-0-	49355	2			Y	-0-	-0-
04	51210	X	46183	-0-	-5027	-0-	46183	2			Y	-0-	-0-
05	51553	X	47049	-0-	-4504	-0-	47049	2			Y	-0-	-0-
06	49830	X	44223	-0-	-5607	-0-	44223	2			Y	-0-	-0-
TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	67890 X	58999 -0-	-8891 -0-	310 1	58689 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	61320 X	53533 -0-	-7787 -0-	280 1	53253 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67890 X	58152 -0-	-9738 -0-	310 1	57842 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62550 X	55760 -0-	-6790 -0-	300 1	55460 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62031 X	55694 -0-	-6337 -0-	310 1	55384 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	57360 X	51838 -0-	-5522 -0-	300 1	51538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
01	38471 X	31868 -0-	-6603 -0-	31868 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	33740 X	29167 -0-	-4573 -0-	29167 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	36146 X	31689 -0-	-4457 -0-	31689 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	32340 X	29500 -0-	-2840 -0-	29500 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33418 X	26632 -0-	-6786 -0-	26632 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31260 X	28579 -0-	-2681 -0-	28579 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883												
01	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263												
01	64697 X	51430 -0-	-13267 -0-	1240 1	50190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	53704 X	45446 -0-	-8258 -0-	1120 1	44326 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	57226 X	48555 -0-	-8671 -0-	48555 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	52920 X	47695 -0-	-5225 -0-	47695 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	53692 X	48158 -0-	-5534 -0-	48158 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	49770 X	47431 -0-	-2339 -0-	47431 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955												
01	66123 X	45648 -0-	-20475 -0-	145 1	45503 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	54152 X	39638 -0-	-14514 -0-	130 1	39508 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	57164 X	41696 -0-	-15468 -0-	138 1	41558 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	50700 X	38112 -0-	-12588 -0-	123 1	37989 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49135 X	37945 -0-	-11190 -0-	127 1	37818 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	44190 X	34737 -0-	-9453 -0-	121 1	34616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187												
01	49817 X	41772 -0-	-8045 -0-	293 1	41479 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44996 X	36891 -0-	-8105 -0-	263 1	36628 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	49817 X	39353 -0-	-10464 -0-	291 1	39062 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	45210 X	36639 -0-	-8571 -0-	283 1	36356 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	44020 X	37612 -0-	-6408 -0-	300 1	37312 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	40410 X	35877 -0-	-4533 -0-	294 1	35583 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563												
01	101029 X	87717 -0-	-13312 -0-	278 1	87439 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	86744 X	77720 -0-	-9024 -0-	255 1	77465 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93806 X	86611 -0-	-7195 -0-	288 1	86323 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	88530 X	87206 -0-	-1324 -0-	281 1	86925 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	90024 X	88264 -0-	-1760 -0-	295 1	87969 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	84900 X	83000 -0-	-1900 -0-	289 1	82711 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	44237 X	38034	-0-	-6203	-0-	266	1	37768	2	Y	-0-	-0-
02	39956 X	33509	-0-	-6447	-0-	238	1	33271	2	Y	-0-	-0-
03	44237 X	35812	-0-	-8425	-0-	264	1	35548	2	Y	-0-	-0-
04	39870 X	33292	-0-	-6578	-0-	257	1	33035	2	Y	-0-	-0-
05	39587 X	33413	-0-	-6174	-0-	267	1	33146	2	Y	-0-	-0-
06	36810 X	31827	-0-	-4983	-0-	261	1	31566	2	Y	-0-	-0-
CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825												
01	77190 X	67136	-0-	-10054	-0-	174	1	66962	2	Y	-0-	-0-
02	69720 X	57980	-0-	-11740	-0-	153	1	57827	2	Y	-0-	-0-
03	73873 X	59107	-0-	-14766	-0-	166	1	58941	2	Y	-0-	-0-
04	68760 X	51193	-0-	-17567	-0-	164	1	51029	2	Y	-0-	-0-
05	70153 X	48327	-0-	-21826	-0-	122	1	48205	2	Y	-0-	-0-
06	64980 X	46630	-0-	-18350	-0-	157	1	46473	2	Y	-0-	-0-
WIENER WB-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966												
01	140018 X	140018	-0-	-0-	-0-	140018	2			Y	-0-	-0-
02	126423 X	126423	-0-	-0-	-0-	126423	2			Y	-0-	-0-
03	132574 X	132574	-0-	-0-	-0-	132574	2			Y	-0-	-0-
04	131122 X	131122	-0-	-0-	-0-	131122	2			Y	-0-	-0-
05	134075 X	98086	-0-	-35989	-0-	98086	2			Y	-0-	-0-
06	129750 X	118223	-0-	-11527	-0-	118223	2			Y	-0-	-0-
WIENER WB-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117												
01	90923 X	81784	-0-	-9139	-0-	81784	2			Y	-0-	-0-
02	60667 X	60667	-0-	-0-	-0-	60667	2			Y	-0-	-0-
03	81189 X	58171	-0-	-23018	-0-	58171	2			Y	-0-	-0-
04	79140 X	49776	-0-	-29364	-0-	49776	2			Y	-0-	-0-
05	81778 X	48767	-0-	-33011	-0-	48767	2			Y	-0-	-0-
06	79140 X	42521	-0-	-36619	-0-	42521	2			Y	-0-	-0-
HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407												
01	64666 X	57162	-0-	-7504	-0-	102	1	57060	2	Y	-0-	-0-
02	57512 X	49979	-0-	-7533	-0-	93	1	49886	2	Y	-0-	-0-
03	62093 X	52533	-0-	-9560	-0-	100	1	52433	2	Y	-0-	-0-
04	56940 X	50615	-0-	-6325	-0-	102	1	50513	2	Y	-0-	-0-
05	58838 X	7601	-0-	-51237	-0-	17	1	7584	2	Y	-0-	-0-
06	55320 X	36196	-0-	-19124	-0-	73	1	36123	2	Y	-0-	-0-
HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809												
01	60543 X	49121	-0-	-11422	-0-	84	1	49037	2	Y	-0-	-0-
02	53060 X	41655	-0-	-11405	-0-	74	1	41581	2	Y	-0-	-0-
03	55366 X	43135	-0-	-12231	-0-	82	1	43053	2	Y	-0-	-0-
04	53580 X	39792	-0-	-13788	-0-	82	1	39710	2	Y	-0-	-0-
05	55366 X	31588	-0-	-23778	-0-	63	1	31525	2	Y	-0-	-0-
06	47550 X	40896	-0-	-6654	-0-	102	1	40794	2	Y	-0-	-0-
HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691												
01	57970 X	48742	-0-	-9228	-0-	87	1	48655	2	Y	-0-	-0-
02	52360 X	40685	-0-	-11675	-0-	76	1	40609	2	Y	-0-	-0-
03	56513 X	45249	-0-	-11264	-0-	86	1	45163	2	Y	-0-	-0-
04	49740 X	42545	-0-	-7195	-0-	85	1	42460	2	Y	-0-	-0-
05	50561 X	13961	-0-	-36600	-0-	32	1	13929	2	Y	-0-	-0-
06	61392 X	61392	-0-	-0-	-0-	125	1	61267	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE ENERGY INC.													//CONT.// 16032 300					
HUDSON GO													//CONT.// 103925					
WELL #: 5H													RRCID -> 290595					
COMPL. DATE 01/10/2024													TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	59489	X	52282	-0-	-7207	-0-	93	1	52189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	52556	X	45715	-0-	-6841	-0-	85	1	45630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	57071	X	47546	-0-	-9525	-0-	90	1	47456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	51690	X	45592	-0-	-6098	-0-	91	1	45501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	53351	X	6870	-0-	-46481	-0-	16	1	6854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	50610	X	32311	-0-	-18299	-0-	66	1	32245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
CADD0 LAKE (AW)													WELL #: 2H					
COMPL. DATE 03/18/2023													TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489					
01	52049	X	43259	-0-	-8790	-0-	105	1	43154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	45724	X	37404	-0-	-8320	-0-	93	1	37311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	50623	X	40148	-0-	-10475	-0-	105	1	40043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	45840	X	37965	-0-	-7875	-0-	103	1	37862	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	45043	X	37288	-0-	-7755	-0-	107	1	37181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	41850	X	33605	-0-	-8245	-0-	103	1	33502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
HUDSON GO													WELL #: 8H					
COMPL. DATE 03/26/2023													TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575					
01	46221	X	40515	-0-	-5706	-0-	69	1	40446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	41300	X	35261	-0-	-6039	-0-	62	1	35199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	44981	X	35917	-0-	-9064	-0-	68	1	35849	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	41640	X	34215	-0-	-7425	-0-	70	1	34145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	42439	X	32956	-0-	-9483	-0-	65	1	32891	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	39210	X	33378	-0-	-5832	-0-	83	1	33295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
CADD0 LAKE (AW)													WELL #: 3H					
COMPL. DATE 03/21/2023													TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984					
01	43183	X	35465	-0-	-7718	-0-	86	1	35379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	38024	X	31349	-0-	-6675	-0-	78	1	31271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	42098	X	32997	-0-	-9101	-0-	86	1	32911	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	37710	X	30660	-0-	-7050	-0-	83	1	30577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	36859	X	30056	-0-	-6803	-0-	86	1	29970	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	34320	X	27095	-0-	-7225	-0-	83	1	27012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
HUDSON GO													WELL #: 6H					
COMPL. DATE 01/12/2024													TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091					
01	56947	X	51429	-0-	-5518	-0-	92	1	51337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	50456	X	45387	-0-	-5069	-0-	84	1	45303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	53661	X	47578	-0-	-6083	-0-	91	1	47487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	51510	X	45592	-0-	-5918	-0-	91	1	45501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	53227	X	6876	-0-	-46351	-0-	16	1	6860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	62869	X	62869	-0-	-0-	-0-	128	1	62741	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
CADD0 LAKE (AW)													WELL #: 4H					
COMPL. DATE 03/18/2023													TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907					
01	56296	X	49218	-0-	-7078	-0-	119	1	49099	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	49784	X	43279	-0-	-6505	-0-	108	1	43171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	55118	X	45125	-0-	-9993	-0-	118	1	45007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	50370	X	41919	-0-	-8451	-0-	114	1	41805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	51057	X	41096	-0-	-9961	-0-	117	1	40979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	47640	X	36916	-0-	-10724	-0-	113	1	36803	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
FURRH-FINDLEY GAS UNIT													WELL #: 2H					
COMPL. DATE 04/22/2023													TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110					
01	68014	X	54942	-0-	-13072	-0-	174	1	54768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	60424	X	47264	-0-	-13160	-0-	155	1	47109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	65875	X	50621	-0-	-15254	-0-	168	1	50453	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	56700	X	46080	-0-	-10620	-0-	149	1	45931	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	56451	X	45733	-0-	-10718	-0-	153	1	45580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	53160	X	44356	-0-	-8804	-0-	154	1	44202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
01	62155 X	53248	-0-	-8907	-0-	352	1	52896	2	Y	-0-	-0-
02	54376 X	46568	-0-	-7808	-0-	315	1	46253	2	Y	-0-	-0-
03	58528 X	50407	-0-	-8121	-0-	350	1	50057	2	Y	-0-	-0-
04	54960 X	47320	-0-	-7640	-0-	338	1	46982	2	Y	-0-	-0-
05	54870 X	47520	-0-	-7350	-0-	352	1	47168	2	Y	-0-	-0-
06	51540 X	43859	-0-	-7681	-0-	339	1	43520	2	Y	-0-	-0-
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106												
01	65627 X	55058	-0-	-10569	-0-	364	1	54694	2	Y	-0-	-0-
02	57680 X	48180	-0-	-9500	-0-	326	1	47854	2	Y	-0-	-0-
03	61783 X	52276	-0-	-9507	-0-	363	1	51913	2	Y	-0-	-0-
04	57360 X	48923	-0-	-8437	-0-	350	1	48573	2	Y	-0-	-0-
05	57598 X	49082	-0-	-8516	-0-	363	1	48719	2	Y	-0-	-0-
06	53280 X	45605	-0-	-7675	-0-	353	1	45252	2	Y	-0-	-0-
FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656												
01	86614 X	73749	-0-	-12865	-0-	234	1	73515	2	Y	-0-	-0-
02	72940 X	65047	-0-	-7893	-0-	213	1	64834	2	Y	-0-	-0-
03	77717 X	72132	-0-	-5585	-0-	240	1	71892	2	Y	-0-	-0-
04	75210 X	71252	-0-	-3958	-0-	230	1	71022	2	Y	-0-	-0-
05	75051 X	70184	-0-	-4867	-0-	234	1	69950	2	Y	-0-	-0-
06	71370 X	65366	-0-	-6004	-0-	228	1	65138	2	Y	-0-	-0-
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744												
01	73374 X	73374	-0-	-0-	-0-	233	1	73141	2	Y	-0-	-0-
02	64008 X	63440	-0-	-568	-0-	208	1	63232	2	Y	-0-	-0-
03	69775 X	69775	-0-	-0-	-0-	232	1	69543	2	Y	-0-	-0-
04	71961 X	71961	-0-	-0-	-0-	232	1	71729	2	Y	-0-	-0-
05	73377 X	71739	-0-	-1638	-0-	240	1	71499	2	Y	-0-	-0-
06	71010 X	65983	-0-	-5027	-0-	230	1	65753	2	Y	-0-	-0-
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758												
01	73501 X	55466	-0-	-18035	-0-	176	1	55290	2	Y	-0-	-0-
02	57372 X	48312	-0-	-9060	-0-	158	1	48154	2	Y	-0-	-0-
03	61628 X	52475	-0-	-9153	-0-	174	1	52301	2	Y	-0-	-0-
04	58020 X	57486	-0-	-534	-0-	185	1	57301	2	Y	-0-	-0-
05	57908 X	57331	-0-	-577	-0-	192	1	57139	2	Y	-0-	-0-
06	53670 X	51140	-0-	-2530	-0-	178	1	50962	2	Y	-0-	-0-
FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914												
01	92845 X	79200	-0-	-13645	-0-	524	1	78676	2	Y	-0-	-0-
02	79072 X	70828	-0-	-8244	-0-	479	1	70349	2	Y	-0-	-0-
03	85715 X	75914	-0-	-9801	-0-	527	1	75387	2	Y	-0-	-0-
04	80880 X	71557	-0-	-9323	-0-	512	1	71045	2	Y	-0-	-0-
05	81375 X	70997	-0-	-10378	-0-	525	1	70472	2	Y	-0-	-0-
06	76650 X	65666	-0-	-10984	-0-	508	1	65158	2	Y	-0-	-0-
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
01	59334 X	50409	-0-	-8925	-0-	353	1	50056	2	Y	-0-	-0-
02	52696 X	44294	-0-	-8402	-0-	315	1	43979	2	Y	-0-	-0-
03	58342 X	47393	-0-	-10949	-0-	350	1	47043	2	Y	-0-	-0-
04	53400 X	43834	-0-	-9566	-0-	339	1	43495	2	Y	-0-	-0-
05	52235 X	43489	-0-	-8746	-0-	347	1	43142	2	Y	-0-	-0-
06	48780 X	40598	-0-	-8182	-0-	333	1	40265	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																	
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		58187 X	46853	-0-	-11334	-0-	-0-		328	1	46525	2	Y	-0-			-0-
02		52556 X	42707	-0-	-9849	-0-	-0-		304	1	42403	2	Y	-0-			-0-
03		58187 X	45404	-0-	-12783	-0-	-0-		335	1	45069	2	Y	-0-			-0-
04		53220 X	41589	-0-	-11631	-0-	-0-		321	1	41268	2	Y	-0-			-0-
05		49042 X	40884	-0-	-8158	-0-	-0-		326	1	40558	2	Y	-0-			-0-
06		45750 X	37988	-0-	-7762	-0-	-0-		312	1	37676	2	Y	-0-			-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094																	
01		57536 X	46910	-0-	-10626	-0-	-0-		637	1	46273	2	Y	-0-			-0-
02		51968 X	41573	-0-	-10395	-0-	-0-		579	1	40994	2	Y	-0-			-0-
03		57536 X	42995	-0-	-14541	-0-	-0-		638	1	42357	2	Y	-0-			-0-
04		50610 X	39660	-0-	-10950	-0-	-0-		617	1	39043	2	Y	-0-			-0-
05		48732 X	39698	-0-	-9034	-0-	-0-		635	1	39063	2	Y	-0-			-0-
06		45390 X	35620	-0-	-9770	-0-	-0-		613	1	35007	2	Y	-0-			-0-
TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763																	
01		51398 X	44388	-0-	-7010	-0-	-0-		603	1	43785	2	Y	-0-			-0-
02		46424 X	38851	-0-	-7573	-0-	-0-		541	1	38310	2	Y	-0-			-0-
03		51398 X	40562	-0-	-10836	-0-	-0-		602	1	39960	2	Y	-0-			-0-
04		46440 X	37493	-0-	-8947	-0-	-0-		583	1	36910	2	Y	-0-			-0-
05		46438 X	37845	-0-	-8593	-0-	-0-		605	1	37240	2	Y	-0-			-0-
06		42960 X	34122	-0-	-8838	-0-	-0-		587	1	33535	2	Y	-0-			-0-
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644																	
01		65038 X	54741	-0-	-10297	-0-	-0-		163	1	54578	2	Y	-0-			-0-
02		56924 X	47296	-0-	-9628	-0-	-0-		145	1	47151	2	Y	-0-			-0-
03		61194 X	49676	-0-	-11518	-0-	-0-		156	1	49520	2	Y	-0-			-0-
04		55410 X	47843	-0-	-7567	-0-	-0-		157	1	47686	2	Y	-0-			-0-
05		57040 X	33746	-0-	-23294	-0-	-0-		47	1	33699	2	Y	-0-			-0-
06		52980 X	44939	-0-	-8041	-0-	-0-		13	1	44926	2	Y	-0-			-0-
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492																	
01		49228 X	41844	-0-	-7384	-0-	-0-		125	1	41719	2	Y	-0-			-0-
02		42644 X	36745	-0-	-5899	-0-	-0-		112	1	36633	2	Y	-0-			-0-
03		45694 X	39097	-0-	-6597	-0-	-0-		123	1	38974	2	Y	-0-			-0-
04		42450 X	36978	-0-	-5472	-0-	-0-		122	1	36856	2	Y	-0-			-0-
05		43245 X	28065	-0-	-15180	-0-	-0-		39	1	28026	2	Y	-0-			-0-
06		40500 X	38865	-0-	-1635	-0-	-0-		11	1	38854	2	Y	-0-			-0-
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801																	
01		55118 X	48178	-0-	-6940	-0-	-0-		143	1	48035	2	Y	-0-			-0-
02		48216 X	42033	-0-	-6183	-0-	-0-		129	1	41904	2	Y	-0-			-0-
03		52111 X	44340	-0-	-7771	-0-	-0-		139	1	44201	2	Y	-0-			-0-
04		48600 X	42495	-0-	-6105	-0-	-0-		140	1	42355	2	Y	-0-			-0-
05		49476 X	6205	-0-	-43271	-0-	-0-		9	1	6196	2	Y	-0-			-0-
06		57085 X	57085	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	57069	2	Y	-0-			-0-
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971																	
01		54436 X	45654	-0-	-8782	-0-	-0-		136	1	45518	2	Y	-0-			-0-
02		47264 X	39438	-0-	-7826	-0-	-0-		121	1	39317	2	Y	-0-			-0-
03		50716 X	40949	-0-	-9767	-0-	-0-		128	1	40821	2	Y	-0-			-0-
04		46800 X	39027	-0-	-7773	-0-	-0-		128	1	38899	2	Y	-0-			-0-
05		47244 X	5763	-0-	-41481	-0-	-0-		8	1	5755	2	Y	-0-			-0-
06		44190 X	38870	-0-	-5320	-0-	-0-		11	1	38859	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
IPC0-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	108376	X	92438	-0-	-15938	-0-	70 1	92368	2	Y	-0-			-0-
02	93072	X	81634	-0-	-11438	-0-	67 1	81567	2	Y	-0-			-0-
03	102238	X	77757	-0-	-24481	-0-	66 1	77691	2	Y	-0-			-0-
04	95940	X	89340	-0-	-6600	-0-	79 1	89261	2	Y	-0-			-0-
05	95790	X	44968	-0-	-50822	-0-	43 1	44925	2	Y	-0-			-0-
06	91308	X	91308	-0-	-0-	-0-	80 1	91228	2	Y	-0-			-0-
IPC0-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341														
01	65720	X	55256	-0-	-10464	-0-	42 1	55214	2	Y	-0-			-0-
02	56952	X	49313	-0-	-7639	-0-	41 1	49272	2	Y	-0-			-0-
03	61473	X	11791	-0-	-49682	-0-	10 1	11781	2	Y	-0-			-0-
04	57630	X	-0-	-0-	-57630	-0-				Y	-0-			-0-
05	56978	X	22073	-0-	-34905	-0-	21 1	22052	2	Y	-0-			-0-
06	69467	X	69467	-0-	-0-	-0-	61 1	69406	2	Y	-0-			-0-
IPC0-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	29209	-0-	29209	29209	26 1	29183	2	Y	-0-			-0-
IPC0-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220														
01	112127	X	102499	-0-	-9628	-0-	77 1	102422	2	Y	-0-			-0-
02	101276	X	91178	-0-	-10098	-0-	75 1	91103	2	Y	-0-			-0-
03	112127	X	63631	-0-	-48496	-0-	54 1	63577	2	Y	-0-			-0-
04	105690	X	97925	-0-	-7765	-0-	86 1	97839	2	Y	-0-			-0-
05	105648	X	43315	-0-	-62333	-0-	41 1	43274	2	Y	-0-			-0-
06	99180	X	92480	-0-	-6700	-0-	81 1	92399	2	Y	-0-			-0-
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366														
01	77810	X	63845	-0-	-13965	-0-	48 1	63797	2	Y	-0-			-0-
02	67704	X	57607	-0-	-10097	-0-	47 1	57560	2	Y	-0-			-0-
03	71548	X	62357	-0-	-9191	-0-	53 1	62304	2	Y	-0-			-0-
04	66660	X	56963	-0-	-9697	-0-	50 1	56913	2	Y	-0-			-0-
05	66216	X	58210	-0-	-8006	-0-	56 1	58154	2	Y	-0-			-0-
06	61800	X	53991	-0-	-7809	-0-	47 1	53944	2	Y	-0-			-0-
SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277														
01	85436	X	74305	-0-	-11131	-0-	74305	2		Y	-0-			-0-
02	81572	X	81572	-0-	-0-	-0-	81572	2		Y	-0-			-0-
03	81139	X	81139	-0-	-0-	-0-	81139	2		Y	-0-			-0-
04	73110	X	61580	-0-	-11530	-0-	61580	2		Y	-0-			-0-
05	79918	X	61312	-0-	-18606	-0-	61312	2		Y	-0-			-0-
06	77340	X	57942	-0-	-19398	-0-	57942	2		Y	-0-			-0-
SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450														
01	89838	X	75036	-0-	-14802	-0-	75036	2		Y	-0-			-0-
02	76636	X	71632	-0-	-5004	-0-	71632	2		Y	-0-			-0-
03	81716	X	75910	-0-	-5806	-0-	75910	2		Y	-0-			-0-
04	76590	X	62698	-0-	-13892	-0-	62698	2		Y	-0-			-0-
05	79298	X	64449	-0-	-14849	-0-	64449	2		Y	-0-			-0-
06	76740	X	59895	-0-	-16845	-0-	59895	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	96193 X	78094	-0-	-18099	-0-	59	1	78035	2	Y	-0-	-0-
02	82852 X	70338	-0-	-12514	-0-	58	1	70280	2	Y	-0-	-0-
03	88660 X	76446	-0-	-12214	-0-	65	1	76381	2	Y	-0-	-0-
04	82650 X	71347	-0-	-11303	-0-	63	1	71284	2	Y	-0-	-0-
05	81902 X	71095	-0-	-10807	-0-	68	1	71027	2	Y	-0-	-0-
06	75570 X	66647	-0-	-8923	-0-	58	1	66589	2	Y	-0-	-0-
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642												
01	95542 X	69585	-0-	-25957	-0-	545	1	69040	2	Y	-0-	51
02	74844 X	61266	-0-	-13578	-0-	494	1	60772	2	Y	-0-	51
03	79825 X	66684	-0-	-13141	-0-	547	1	66137	2	Y	-0-	51
04	74070 X	72401	-0-	-1669	-0-	524	1	71877	2	Y	-0-	51
05	72199 X	62027	-0-	-10172	-0-	549	1	61478	2	Y	-0-	51
06	67350 X	59063	-0-	-8287	-0-	533	1	58530	2	Y	-0-	51
BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345												
01	119908 X	97807	-0-	-22101	-0-	461	1	97346	2	Y	-0-	-0-
02	104496 X	85622	-0-	-18874	-0-	413	1	85209	2	Y	-0-	-0-
03	107663 X	94248	-0-	-13415	-0-	458	1	93790	2	Y	-0-	-0-
04	102540 X	88937	-0-	-13603	-0-	446	1	88491	2	Y	-0-	-0-
05	102858 X	87814	-0-	-15044	-0-	460	1	87354	2	Y	-0-	-0-
06	94650 X	82319	-0-	-12331	-0-	450	1	81869	2	Y	-0-	-0-
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215												
01	115072 X	88711	-0-	-26361	-0-	695	1	88016	2	Y	-0-	51
02	100072 X	77541	-0-	-22531	-0-	626	1	76915	2	Y	-0-	51
03	99758 X	84443	-0-	-15315	-0-	693	1	83750	2	Y	-0-	51
04	93540 X	93540	-0-	-0-	-0-	676	1	92864	2	Y	-0-	51
05	91760 X	78081	-0-	-13679	-0-	691	1	77390	2	Y	-0-	51
06	85860 X	73796	-0-	-12064	-0-	667	1	73129	2	Y	-0-	51
BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913												
01	80321 X	68164	-0-	-12157	-0-	321	1	67843	2	Y	-0-	-0-
02	69664 X	61210	-0-	-8454	-0-	296	1	60914	2	Y	-0-	-0-
03	75144 X	66670	-0-	-8474	-0-	324	1	66346	2	Y	-0-	-0-
04	70980 X	63372	-0-	-7608	-0-	318	1	63054	2	Y	-0-	-0-
05	71114 X	62817	-0-	-8297	-0-	329	1	62488	2	Y	-0-	-0-
06	65970 X	57680	-0-	-8290	-0-	316	1	57363	2	Y	-0-	-0-
						1	9				1	8
BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257												
01	124465 X	97245	-0-	-27220	-0-	458	1	96787	2	Y	-0-	-0-
02	107492 X	85129	-0-	-22363	-0-	411	1	84718	2	Y	-0-	-0-
03	105617 X	94153	-0-	-11464	-0-	458	1	93695	2	Y	-0-	-0-
04	99120 X	87000	-0-	-12120	-0-	436	1	86564	2	Y	-0-	-0-
05	100719 X	86339	-0-	-14380	-0-	452	1	85887	2	Y	-0-	-0-
06	94110 X	79309	-0-	-14801	-0-	434	1	78874	2	Y	-0-	-0-
						1	9				1	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	69812 X	59121	-0-	-10691	-0-	59115	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
02	60368 X	52424	-0-	-7944	-0-	52422	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
03	64511 X	55780	-0-	-8731	-0-	55779	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
04	60660 X	53160	-0-	-7500	-0-	53160	2			Y	-0-			-0-	
05	60574 X	53634	-0-	-6940	-0-	53634	2			Y	-0-			-0-	
06	57210 X	48313	-0-	-8897	-0-	48313	2			Y	-0-			-0-	
FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191															
01	64759 X	53437	-0-	-11322	-0-	53434	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
02	55720 X	46646	-0-	-9074	-0-	46644	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
03	59117 X	49925	-0-	-9192	-0-	49924	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
04	55800 X	46747	-0-	-9053	-0-	46747	2			Y	-0-			-0-	
05	56017 X	45876	-0-	-10141	-0-	45876	2			Y	-0-			-0-	
06	51720 X	42206	-0-	-9514	-0-	42206	2			Y	-0-			-0-	
FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241															
01	81964 X	70136	-0-	-11828	-0-	70130	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
02	69020 X	61138	-0-	-7882	-0-	61136	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
03	74524 X	65060	-0-	-9464	-0-	65059	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
04	70380 X	61837	-0-	-8543	-0-	61837	2			Y	-0-			-0-	
05	72726 X	63230	-0-	-9496	-0-	63230	2			Y	-0-			-0-	
06	67860 X	58618	-0-	-9242	-0-	58618	2			Y	-0-			-0-	
LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858															
01	110143 X	87866	-0-	-22277	-0-	276	1	87590	2	Y	-0-			-0-	
02	94248 X	76735	-0-	-17513	-0-	249	1	76486	2	Y	-0-			-0-	
03	98983 X	82721	-0-	-16262	-0-	275	1	82446	2	Y	-0-			-0-	
04	91800 X	77788	-0-	-14012	-0-	268	1	77520	2	Y	-0-			-0-	
05	90861 X	79637	-0-	-11224	-0-	280	1	79357	2	Y	-0-			-0-	
06	85020 X	75442	-0-	-9578	-0-	275	1	75167	2	Y	-0-			-0-	
LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592															
01	131409 X	104737	-0-	-26672	-0-	329	1	104408	2	Y	-0-			-0-	
02	107520 X	91862	-0-	-15658	-0-	298	1	91564	2	Y	-0-			-0-	
03	116281 X	99501	-0-	-16780	-0-	331	1	99170	2	Y	-0-			-0-	
04	107760 X	91655	-0-	-16105	-0-	315	1	91340	2	Y	-0-			-0-	
05	108469 X	92535	-0-	-15934	-0-	326	1	92209	2	Y	-0-			-0-	
06	101370 X	87997	-0-	-13373	-0-	320	1	87677	2	Y	-0-			-0-	
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325															
01	104501 X	83778	-0-	-20723	-0-	263	1	83515	2	Y	-0-			-0-	
02	88872 X	73291	-0-	-15581	-0-	238	1	73053	2	Y	-0-			-0-	
03	95666 X	79034	-0-	-16632	-0-	263	1	78771	2	Y	-0-			-0-	
04	88710 X	74697	-0-	-14013	-0-	257	1	74440	2	Y	-0-			-0-	
05	86924 X	74413	-0-	-12511	-0-	262	1	74151	2	Y	-0-			-0-	
06	81090 X	67358	-0-	-13732	-0-	245	1	67113	2	Y	-0-			-0-	
BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411															
01	175708 X	138407	-0-	-37301	-0-	361	1	138046	2	Y	-0-			-0-	
02	151900 X	123537	-0-	-28363	-0-	363	1	123174	2	Y	-0-			-0-	
03	158348 X	141414	-0-	-16934	-0-	362	1	141052	2	Y	-0-			-0-	
04	148650 X	125158	-0-	-23492	-0-	328	1	124830	2	Y	-0-			-0-	
05	148645 X	110893	-0-	-37752	-0-	337	1	110556	2	Y	-0-			-0-	
06	136860 X	101060	-0-	-35800	-0-	320	1	100740	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	158831 X	158831	-0-	-0-	-0-	414	1	158417	2	Y	-0-			-0-	
02	147364 X	97434	-0-	-49930	-0-	286	1	97148	2	Y	-0-			-0-	
03	163153 X	124567	-0-	-38586	-0-	319	1	124248	2	Y	-0-			-0-	
04	157890 X	128151	-0-	-29739	-0-	336	1	127815	2	Y	-0-			-0-	
05	160053 X	113856	-0-	-46197	-0-	346	1	113510	2	Y	-0-			-0-	
06	153720 X	110996	-0-	-42724	-0-	352	1	110643	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025															
01	99200 X	75049	-0-	-24151	-0-	196	1	74853	2	Y	-0-			-0-	
02	79940 X	65802	-0-	-14138	-0-	193	1	65609	2	Y	-0-			-0-	
03	84754 X	76738	-0-	-8016	-0-	196	1	76542	2	Y	-0-			-0-	
04	79380 X	76368	-0-	-3012	-0-	200	1	76168	2	Y	-0-			-0-	
05	77717 X	73179	-0-	-4538	-0-	222	1	72957	2	Y	-0-			-0-	
06	74250 X	66203	-0-	-8047	-0-	210	1	65993	2	Y	-0-			-0-	
BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691															
01	132122 X	103284	-0-	-28838	-0-	269	1	103015	2	Y	-0-			-0-	
02	113652 X	94201	-0-	-19451	-0-	277	1	93924	2	Y	-0-			-0-	
03	141836 X	141836	-0-	-0-	-0-	363	1	141473	2	Y	-0-			-0-	
04	127678 X	127678	-0-	-0-	-0-	335	1	127343	2	Y	-0-			-0-	
05	110034 X	110034	-0-	-0-	-0-	334	1	109700	2	Y	-0-			-0-	
06	137250 X	100479	-0-	-36771	-0-	318	1	100160	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11682 - 22010															
01	54870 X	45386	-0-	-9484	-0-	149	1	45237	2	Y	-0-			-0-	
02	48076 X	40440	-0-	-7636	-0-	137	1	40303	2	Y	-0-			-0-	
03	51088 X	44712	-0-	-6376	-0-	165	1	44547	2	Y	-0-			-0-	
04	47340 X	43614	-0-	-3726	-0-	163	1	43451	2	Y	-0-			-0-	
05	46841 X	41530	-0-	-5311	-0-	159	1	41371	2	Y	-0-			-0-	
06	43920 X	38186	-0-	-5734	-0-	151	1	38035	2	Y	-0-			-0-	
LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060															
01	145204 X	125825	-0-	-19379	-0-	414	1	125411	2	Y	-0-			-0-	
02	125888 X	109459	-0-	-16429	-0-	371	1	109088	2	Y	-0-			-0-	
03	135315 X	97992	-0-	-37323	-0-	361	1	97631	2	Y	-0-			-0-	
04	127800 X	95489	-0-	-32311	-0-	357	1	95132	2	Y	-0-			-0-	
05	128588 X	99116	-0-	-29472	-0-	379	1	98737	2	Y	-0-			-0-	
06	121770 X	93524	-0-	-28246	-0-	369	1	93154	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994															
01	117149 X	100619	-0-	-16530	-0-	331	1	100288	2	Y	-0-			-0-	
02	101780 X	88254	-0-	-13526	-0-	299	1	87955	2	Y	-0-			-0-	
03	111538 X	94248	-0-	-17290	-0-	347	1	93901	2	Y	-0-			-0-	
04	104460 X	87154	-0-	-17306	-0-	325	1	86829	2	Y	-0-			-0-	
05	105090 X	87214	-0-	-17876	-0-	334	1	86880	2	Y	-0-			-0-	
06	97380 X	81596	-0-	-15784	-0-	322	1	81274	2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
01	113088 X	105111 -0-	-7977 -0-	346 1	104765 2	Y	-0-						-0-
02	100772 X	92338 -0-	-8434 -0-	313 1	92025 2	Y	-0-						-0-
03	109740 X	100002 -0-	-9738 -0-	368 1	99634 2	Y	-0-						-0-
04	104280 X	95113 -0-	-9167 -0-	355 1	94758 2	Y	-0-						-0-
05	107601 X	96123 -0-	-11478 -0-	368 1	95755 2	Y	-0-						-0-
06	101730 X	90762 -0-	-10968 -0-	358 1	90403 2	Y	-0-	1		1	8		-0-
				1 9									
COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11625 - 22337													
01	367350 X	289338 -0-	-78012 -0-	288 1	289050 2	Y	-0-						-0-
02	306068 X	247064 -0-	-59004 -0-	260 1	246804 2	Y	-0-						-0-
03	327577 X	265147 -0-	-62430 -0-	290 1	264857 2	Y	-0-						-0-
04	299760 X	242187 -0-	-57573 -0-	278 1	241909 2	Y	-0-						-0-
05	297600 X	241120 -0-	-56480 -0-	293 1	240827 2	Y	-0-						-0-
06	279990 X	224016 -0-	-55974 -0-	277 1	223739 2	Y	-0-						-0-
ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11436 - 19314													
01	270072 X	201579 -0-	-68493 -0-	201 1	201378 2	Y	-0-						-0-
02	222908 X	171403 -0-	-51505 -0-	180 1	171223 2	Y	-0-						-0-
03	238266 X	182373 -0-	-55893 -0-	199 1	182174 2	Y	-0-						-0-
04	218370 X	165246 -0-	-53124 -0-	189 1	165057 2	Y	-0-						-0-
05	211947 X	151722 -0-	-60225 -0-	184 1	151538 2	Y	-0-						-0-
06	195090 X	155961 -0-	-39129 -0-	193 1	155768 2	Y	-0-						-0-
FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11528 - 23825													
01	445377 X	374892 -0-	-70485 -0-	373 1	374519 2	Y	-0-						-0-
02	385924 X	326280 -0-	-59644 -0-	343 1	325937 2	Y	-0-						-0-
03	415710 X	346920 -0-	-68790 -0-	379 1	346541 2	Y	-0-						-0-
04	388200 X	325549 -0-	-62651 -0-	373 1	325176 2	Y	-0-						-0-
05	387221 X	322345 -0-	-64876 -0-	391 1	321954 2	Y	-0-						-0-
06	362790 X	300514 -0-	-62276 -0-	371 1	300143 2	Y	-0-						-0-
NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292													
01	166005 X	130312 -0-	-35693 -0-	98 1	130214 2	Y	-0-						-0-
02	143220 X	116130 -0-	-27090 -0-	96 1	116034 2	Y	-0-						-0-
03	145607 X	114216 -0-	-31391 -0-	97 1	114119 2	Y	-0-						-0-
04	140910 X	106901 -0-	-34009 -0-	94 1	106807 2	Y	-0-						-0-
05	137578 X	106488 -0-	-31090 -0-	102 1	106386 2	Y	-0-						-0-
06	126120 X	99054 -0-	-27066 -0-	87 1	98967 2	Y	-0-						-0-
NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894													
01	141329 X	110761 -0-	-30568 -0-	84 1	110677 2	Y	-0-						-0-
02	117656 X	96367 -0-	-21289 -0-	79 1	96288 2	Y	-0-						-0-
03	125302 X	98674 -0-	-26628 -0-	83 1	98591 2	Y	-0-						-0-
04	118650 X	92378 -0-	-26272 -0-	81 1	92297 2	Y	-0-						-0-
05	116622 X	92858 -0-	-23764 -0-	89 1	92769 2	Y	-0-						-0-
06	107190 X	87078 -0-	-20112 -0-	76 1	87002 2	Y	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	210242 X	167903	-0-	-42339	-0-	127 1	167776	2	Y	-0-		-0-
02	179032 X	147077	-0-	-31955	-0-	121 1	146956	2	Y	-0-		-0-
03	193874 X	157447	-0-	-36427	-0-	133 1	157314	2	Y	-0-		-0-
04	176520 X	133255	-0-	-43265	-0-	117 1	133138	2	Y	-0-		-0-
05	176173 X	128473	-0-	-47700	-0-	123 1	128350	2	Y	-0-		-0-
06	162480 X	120124	-0-	-42356	-0-	105 1	120019	2	Y	-0-		-0-
HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441												
01	244187 X	197273	-0-	-46914	-0-	149 1	197124	2	Y	-0-		-0-
02	206724 X	126586	-0-	-80138	-0-	104 1	126482	2	Y	-0-		-0-
03	223200 X	188068	-0-	-35132	-0-	159 1	187909	2	Y	-0-		-0-
04	206070 X	182883	-0-	-23187	-0-	161 1	182722	2	Y	-0-		-0-
05	203918 X	174074	-0-	-29844	-0-	167 1	173907	2	Y	-0-		-0-
06	190920 X	157004	-0-	-33916	-0-	138 1	156866	2	Y	-0-		-0-
HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224												
01	206367 X	165744	-0-	-40623	-0-	125 1	165619	2	Y	-0-		-0-
02	176596 X	104792	-0-	-71804	-0-	86 1	104706	2	Y	-0-		-0-
03	190123 X	174724	-0-	-15399	-0-	148 1	174576	2	Y	-0-		-0-
04	174900 X	163288	-0-	-11612	-0-	144 1	163144	2	Y	-0-		-0-
05	173879 X	159820	-0-	-14059	-0-	153 1	159667	2	Y	-0-		-0-
06	169080 X	142569	-0-	-26511	-0-	125 1	142444	2	Y	-0-		-0-
MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955												
01	114855 X	92713	-0-	-22142	-0-	165 1	92548	2	Y	-0-		-0-
02	96740 X	80612	-0-	-16128	-0-	150 1	80462	2	Y	-0-		-0-
03	105276 X	85329	-0-	-19947	-0-	162 1	85167	2	Y	-0-		-0-
04	95310 X	82034	-0-	-13276	-0-	165 1	81869	2	Y	-0-		-0-
05	96007 X	48888	-0-	-47119	-0-	111 1	48777	2	Y	-0-		-0-
06	89730 X	82692	-0-	-7038	-0-	168 1	82524	2	Y	-0-		-0-
MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107												
01	105927 X	84146	-0-	-21781	-0-	150 1	83996	2	Y	-0-		-0-
02	89096 X	73148	-0-	-15948	-0-	136 1	73012	2	Y	-0-		-0-
03	96596 X	76316	-0-	-20280	-0-	145 1	76171	2	Y	-0-		-0-
04	88350 X	71561	-0-	-16789	-0-	144 1	71417	2	Y	-0-		-0-
05	87637 X	44609	-0-	-43028	-0-	101 1	44508	2	Y	-0-		-0-
06	81420 X	68733	-0-	-12687	-0-	139 1	68594	2	Y	-0-		-0-
MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096												
01	267003 X	212976	-0-	-54027	-0-	380 1	212596	2	Y	-0-		-0-
02	228060 X	184190	-0-	-43870	-0-	342 1	183848	2	Y	-0-		-0-
03	246667 X	190079	-0-	-56588	-0-	362 1	189717	2	Y	-0-		-0-
04	224010 X	180777	-0-	-43233	-0-	363 1	180414	2	Y	-0-		-0-
05	220348 X	88898	-0-	-131450	-0-	201 1	88697	2	Y	-0-		-0-
06	206100 X	165175	-0-	-40925	-0-	335 1	164840	2	Y	-0-		-0-
MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029												
01	113925 X	95485	-0-	-18440	-0-	170 1	95315	2	Y	-0-		-0-
02	95396 X	83058	-0-	-12338	-0-	154 1	82904	2	Y	-0-		-0-
03	102114 X	85878	-0-	-16236	-0-	163 1	85715	2	Y	-0-		-0-
04	98820 X	79414	-0-	-19406	-0-	159 1	79255	2	Y	-0-		-0-
05	100006 X	47474	-0-	-52532	-0-	107 1	47367	2	Y	-0-		-0-
06	92400 X	82039	-0-	-10361	-0-	166 1	81873	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	244993 X	178153	-0-	-	-66840	-0-	178153	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	202384 X	121124	-0-	-	-81260	-0-	121124	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
03	215481 X	163189	-0-	-	-52292	-0-	163189	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
04	195270 X	158750	-0-	-	-36520	-0-	158750	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	190061 X	154526	-0-	-	-35535	-0-	154526	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	172410 X	134828	-0-	-	-37582	-0-	134828	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870															
01	203112 X	156273	-0-	-	-46839	-0-	156273	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	169820 X	106807	-0-	-	-63013	-0-	106807	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
03	181722 X	157499	-0-	-	-24223	-0-	157499	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
04	165900 X	139458	-0-	-	-26442	-0-	139458	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	163060 X	137518	-0-	-	-25542	-0-	137518	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	152430 X	120832	-0-	-	-31598	-0-	120832	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009															
01	234887 X	181122	-0-	-	-53765	-0-	181122	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
02	196392 X	156681	-0-	-	-39711	-0-	156681	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
03	209994 X	171842	-0-	-	-38152	-0-	171842	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
04	195510 X	162668	-0-	-	-32842	-0-	162668	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
05	192355 X	162001	-0-	-	-30354	-0-	162001	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	175290 X	145812	-0-	-	-29478	-0-	145812	2	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721															
01	269514 X	258088	-0-	-	-11426	-0-	283 4 9	1	257801	2	Y	4	4 8	-	-0-
02	231000 X	220141	-0-	-	-10859	-0-	245 1	1	219896	2	Y	-0-	-	-	-0-
03	249643 X	229797	-0-	-	-19846	-0-	281 1	1	229516	2	Y	-0-	-	-	-0-
04	249750 X	129612	-0-	-	-120138	-0-	202 1	1	129410	2	Y	-0-	-	-	-0-
05	258075 X	52315	-0-	-	-205760	-0-	99 1	1	52216	2	Y	-0-	-	-	-0-
06	249750 X	231781	-0-	-	-17969	-0-	248 1	1	231533	2	Y	-0-	-	-	-0-
SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168															
01	279848 X	279848	-0-	-	-0-	-0-	306 1 9	1	279541	2	Y	1	1 8	-	-0-
02	186420 X	186420	-0-	-	-0-	-0-	207 1	1	186213	2	Y	-0-	-	-	-0-
03	183644 X	167688	-0-	-	-15956	-0-	205 1	1	167483	2	Y	-0-	-	-	-0-
04	177720 X	161775	-0-	-	-15945	-0-	252 1	1	161523	2	Y	-0-	-	-	-0-
05	229389 X	229389	-0-	-	-0-	-0-	432 1	1	228957	2	Y	-0-	-	-	-0-
06	211406 X	211406	-0-	-	-0-	-0-	226 1	1	211180	2	Y	-0-	-	-	-0-
SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165															
01	162130 X	141841	-0-	-	-20289	-0-	155 1 9	1	141685	2	Y	1	1 8	-	-0-
02	146440 X	121071	-0-	-	-25369	-0-	135 1	1	120936	2	Y	-0-	-	-	-0-
03	162130 X	132722	-0-	-	-29408	-0-	163 1	1	132559	2	Y	-0-	-	-	-0-
04	148170 X	81916	-0-	-	-66254	-0-	128 1	1	81788	2	Y	-0-	-	-	-0-
05	147002 X	-0-	-0-	-	-147002	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-
06	154264 X	154264	-0-	-	-0-	-0-	165 1	1	154099	2	Y	-0-	-	-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	228749 X	40088 -0-	-188661 -0-	40088 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	163940 X	76280 -0-	-87660 -0-	76280 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	171027 X	116581 -0-	-54446 -0-	116581 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	161070 X	112311 -0-	-48759 -0-	112311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	156240 X	112173 -0-	-44067 -0-	112173 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	112830 X	97968 -0-	-14862 -0-	97968 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212												
01	197811 X	39251 -0-	-158560 -0-	39251 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	157948 X	111232 -0-	-46716 -0-	111232 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	164982 X	158585 -0-	-6397 -0-	158585 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	153480 X	132321 -0-	-21159 -0-	132321 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	150226 X	126303 -0-	-23923 -0-	126303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	153480 X	93345 -0-	-60135 -0-	93345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507												
01	278876 X	228453 -0-	-50423 -0-	195 1 228257 2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	241164 X	196221 -0-	-44943 -0-	176 1 196045 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	259160 X	210949 -0-	-48211 -0-	196 1 210753 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240090 X	194961 -0-	-45129 -0-	191 1 194770 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	236964 X	185305 -0-	-51659 -0-	194 1 185111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	221070 X	183250 -0-	-37820 -0-	193 1 183057 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388												
01	266321 X	102309 -0-	-164012 -0-	112 1 102197 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	227136 X	177422 -0-	-49714 -0-	197 1 177225 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	244621 X	178610 -0-	-66011 -0-	219 1 178391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	224910 X	164896 -0-	-60014 -0-	257 1 164639 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	196447 X	178854 -0-	-17593 -0-	337 1 178517 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	190110 X	189102 -0-	-1008 -0-	202 1 188900 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425												
01	281852 X	-0- -0-	-281852 -0-		Y	-0-		25				
02	237692 X	-0- -0-	-237692 -0-		Y	-0-		25				
03	253332 X	-0- -0-	-253332 -0-		Y	-0-		25				
04	233310 X	-0- -0-	-233310 -0-		Y	-0-		25				
05	165850 X	208 -0-	-165642 -0-	208 2	Y	-0-		25				
06	277269 X	277269 -0-	-0- -0-	277266 2	3 9 Y	3	3 8	25				
LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574												
01	309132 X	203207 -0-	-105925 -0-	203200 2	7 9 Y	6	6 8	-0-				
02	261380 X	-0- -0-	-261380 -0-		Y	-0-		-0-				
03	278938 X	-0- -0-	-278938 -0-		Y	-0-		-0-				
04	257400 X	-0- -0-	-257400 -0-		Y	-0-		-0-				
05	254603 X	201 -0-	-254402 -0-	201 2	Y	-0-		-0-				
06	272516 X	272516 -0-	-0- -0-	272513 2	3 9 Y	3	3 8	-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	220627 X	170194	-0-	-50433	-0-	146 1	170048 2	Y	-0-		-0-		-0-
02	188496 X	146803	-0-	-41693	-0-	132 1	146671 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	198090 X	155750	-0-	-42340	-0-	145 1	155605 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	182160 X	142165	-0-	-39995	-0-	139 1	142026 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	179335 X	140930	-0-	-38405	-0-	147 1	140783 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	164700 X	129992	-0-	-34708	-0-	137 1	129855 2	Y	-0-		-0-		-0-
CADDENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789													
01	203608 X	149204	-0-	-54404	-0-	149204 2		Y	-0-		-0-		-0-
02	170324 X	128563	-0-	-41761	-0-	128563 2		Y	-0-		-0-		-0-
03	179521 X	113739	-0-	-65782	-0-	113739 2		Y	-0-		-0-		-0-
04	163050 X	117613	-0-	-45437	-0-	117613 2		Y	-0-		-0-		-0-
05	158348 X	117225	-0-	-41123	-0-	117225 2		Y	-0-		-0-		-0-
06	144390 X	109458	-0-	-34932	-0-	109458 2		Y	-0-		-0-		-0-
CADDENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615													
01	271281 X	215901	-0-	-55380	-0-	215901 2		Y	-0-		-0-		-0-
02	233576 X	188495	-0-	-45081	-0-	188495 2		Y	-0-		-0-		-0-
03	247287 X	203082	-0-	-44205	-0-	203082 2		Y	-0-		-0-		-0-
04	229260 X	187461	-0-	-41799	-0-	187461 2		Y	-0-		-0-		-0-
05	226176 X	174168	-0-	-52008	-0-	174168 2		Y	-0-		-0-		-0-
06	208950 X	165106	-0-	-43844	-0-	165106 2		Y	-0-		-0-		-0-
NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437													
01	290067 X	225085	-0-	-64982	-0-	170 1	224915 2	Y	-0-		-0-		-0-
02	244664 X	196782	-0-	-47882	-0-	162 1	196620 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	263035 X	205347	-0-	-57688	-0-	174 1	205173 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	240900 X	171580	-0-	-69320	-0-	151 1	171429 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	237460 X	181485	-0-	-55975	-0-	174 1	181311 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	217830 X	166967	-0-	-50863	-0-	146 1	166821 2	Y	-0-		-0-		-0-
NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524													
01	313441 X	255327	-0-	-58114	-0-	193 1	255134 2	Y	-0-		-0-		-0-
02	283108 X	222739	-0-	-60369	-0-	183 1	222556 2	Y	-0-		-0-		-0-
03	297197 X	235701	-0-	-61496	-0-	199 1	235502 2	Y	-0-		-0-		-0-
04	271110 X	197621	-0-	-73489	-0-	174 1	197447 2	Y	-0-		-0-		-0-
05	270692 X	211521	-0-	-59171	-0-	203 1	211318 2	Y	-0-		-0-		-0-
06	247080 X	192397	-0-	-54683	-0-	169 1	192228 2	Y	-0-		-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	159898 X	-0-	-0-	-159898	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	18949	-0-	18949	18949	112	1	18837	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.	232215	-0-	232215	251164	868	1	231347	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	233372	-0-	233372	484536	840	1	232531	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405														
*01	133207 X	-0-	-0-	-133207	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026												
KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11350 - 22339														
01	533665 X	331045	-0-	-202620	-0-	612	1	330433	2	Y	-0-			-0-
02	482020 X	286612	-0-	-195408	-0-	555	1	286057	2	Y	-0-			-0-
03	500495 X	308419	-0-	-192076	-0-	563	1	307856	2	Y	-0-			-0-
04	336900 X	278603	-0-	-58297	-0-	455	1	278148	2	Y	-0-			-0-
05	348130 X	271008	-0-	-77122	-0-	461	1	270547	2	Y	-0-			-0-
06	320370 X	248290	-0-	-72080	-0-	443	1	247847	2	Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11352 - 22354														
01	450492 X	318546	-0-	-131946	-0-	589	1	317957	2	Y	-0-			-0-
02	469588 X	273187	-0-	-196401	-0-	529	1	272658	2	Y	-0-			-0-
03	519901 X	291039	-0-	-228862	-0-	532	1	290507	2	Y	-0-			-0-
04	503130 X	269474	-0-	-233656	-0-	440	1	269034	2	Y	-0-			-0-
05	333932 X	265105	-0-	-68827	-0-	451	1	264654	2	Y	-0-			-0-
06	308280 X	245784	-0-	-62496	-0-	439	1	245345	2	Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299040 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11542 - 25013														
01	514600 X	-0-	-0-	-514600	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	137286	-0-	137286	137286	251	1	137035	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	372883	-0-	372883	510169	609	1	372274	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	370024	-0-	370024	880193	630	1	369394	2	Y	-0-			-0-
06	1224202 X	344009	-0-	-880193	-0-	614	1	343395	2	Y	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299067 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11260 - 22189														
01	485739 X	411225	-0-	-74514	-0-	760	1	410465	2	Y	-0-			-0-
02	353501 X	353501	-0-	-0-	-0-	684	1	352817	2	Y	-0-			-0-
03	415989 X	356506	-0-	-59483	-0-	651	1	355855	2	Y	-0-			-0-
04	402570 X	302337	-0-	-100233	-0-	494	1	301843	2	Y	-0-			-0-
05	415989 X	307545	-0-	-108444	-0-	523	1	307022	2	Y	-0-			-0-
06	397950 X	279004	-0-	-118946	-0-	498	1	278506	2	Y	-0-			-0-
WIENER WB-BOUNDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299125 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11443 - 21787														
01	332196 X	280870	-0-	-51326	-0-	519	1	280351	2	Y	-0-			-0-
02	291004 X	244310	-0-	-46694	-0-	473	1	243837	2	Y	-0-			-0-
03	308264 X	264328	-0-	-43936	-0-	483	1	263845	2	Y	-0-			-0-
04	290640 X	246687	-0-	-43953	-0-	403	1	246284	2	Y	-0-			-0-
05	292516 X	243771	-0-	-48745	-0-	415	1	243356	2	Y	-0-			-0-
06	271800 X	227076	-0-	-44724	-0-	405	1	226671	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925												
MILL CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299171 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11409 - 24125												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	531402 X	397804	-0-	-133598	-0-	764 1	397040 2	Y	-0-		-0-	
02	431676 X	339937	-0-	-91739	-0-	749 1	339188 2	Y	-0-		-0-	
03	459730 X	361731	-0-	-97999	-0-	727 1	361004 2	Y	-0-		-0-	
04	418890 X	334428	-0-	-84462	-0-	740 1	333688 2	Y	-0-		-0-	
05	413168 X	327221	-0-	-85947	-0-	732 1	326489 2	Y	-0-		-0-	
06	384960 X	304697	-0-	-80263	-0-	710 1	303987 2	Y	-0-		-0-	
MILL CREEK C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299172 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11503 - 23946												
01	550250 X	406889	-0-	-143361	-0-	781 1	406108 2	Y	-0-		-0-	
02	449512 X	347956	-0-	-101556	-0-	766 1	347190 2	Y	-0-		-0-	
03	478454 X	364989	-0-	-113465	-0-	734 1	364255 2	Y	-0-		-0-	
04	436050 X	336574	-0-	-99476	-0-	745 1	335829 2	Y	-0-		-0-	
05	425568 X	332826	-0-	-92742	-0-	744 1	332082 2	Y	-0-		-0-	
06	393750 X	309586	-0-	-84164	-0-	721 1	308865 2	Y	-0-		-0-	
HELVENSTON B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299244 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12205 - 20063												
01	506850 X	315272	-0-	-191578	-0-	407 1	314865 2	Y	-0-		-0-	
02	386456 X	270768	-0-	-115688	-0-	365 1	270382 2	Y	19	19 8	-0-	
						21 9						
03	407898 X	280591	-0-	-127307	-0-	402 1	280189 2	Y	-0-		-0-	
04	359130 X	251742	-0-	-107388	-0-	387 1	251355 2	Y	-0-		-0-	
05	341837 X	246457	-0-	-95380	-0-	399 1	246055 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
06	305100 X	224802	-0-	-80298	-0-	385 1	224394 2	Y	21	21 8	-0-	
						23 9						
HELVENSTON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299245 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11937 - 21110												
01	547026 X	357579	-0-	-189447	-0-	461 1	357118 2	Y	-0-		-0-	
02	435512 X	310042	-0-	-125470	-0-	419 1	309603 2	Y	18	18 8	-0-	
						20 9						
03	462334 X	324754	-0-	-137580	-0-	466 1	324288 2	Y	-0-		-0-	
04	411900 X	294785	-0-	-117115	-0-	453 1	294332 2	Y	-0-		-0-	
05	390166 X	289799	-0-	-100367	-0-	469 1	289327 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
06	346050 X	265603	-0-	-80447	-0-	455 1	265122 2	Y	24	24 8	-0-	
						26 9						
MILL CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299248 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11411 - 23509												
01	462706 X	350869	-0-	-111837	-0-	673 1	350196 2	Y	-0-		-0-	
02	378084 X	297935	-0-	-80149	-0-	656 1	297279 2	Y	-0-		-0-	
03	406782 X	309494	-0-	-97288	-0-	622 1	308872 2	Y	-0-		-0-	
04	372240 X	284750	-0-	-87490	-0-	630 1	284120 2	Y	-0-		-0-	
05	365645 X	280628	-0-	-85017	-0-	627 1	280001 2	Y	-0-		-0-	
06	339540 X	260484	-0-	-79056	-0-	607 1	259877 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
BERGIN H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 299357 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11723 - 24307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	335513 X	222568	-0-	-112945	-0-	541	1	222027	2	Y	-0-			-0-
02	268996 X	20186	-0-	-248810	-0-	52	1	20134	2	Y	-0-			-0-
03	280860 X	263145	-0-	-17715	-0-	519	1	262626	2	Y	-0-			-0-
04	284763 X	284763	-0-	-0-	-0-	674	1	284089	2	Y	-0-			-0-
05	236437 X	221891	-0-	-14546	-0-	636	1	221255	2	Y	-0-			-0-
06	254670 X	184718	-0-	-69952	-0-	576	1	184141	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
BERGIN I (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299358 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11584 - 23608														
01	405201 X	287829	-0-	-117372	-0-	699	1	287130	2	Y	-0-			-0-
02	329700 X	26274	-0-	-303426	-0-	68	1	26206	2	Y	-0-			-0-
03	347200 X	81770	-0-	-265430	-0-	161	1	81609	2	Y	-0-			-0-
04	314040 X	222365	-0-	-91675	-0-	526	1	221839	2	Y	-0-			-0-
05	304420 X	210646	-0-	-93774	-0-	604	1	210042	2	Y	-0-			-0-
06	278550 X	200057	-0-	-78493	-0-	624	1	199429	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
BIRD-CARTER A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299468 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11578 - 19952														
01	477276 X	299520	-0-	-177756	-0-	313	1	299207	2	Y	-0-			-0-
02	351400 X	257026	-0-	-94374	-0-	249	1	256777	2	Y	-0-			-0-
03	360840 X	266258	-0-	-94582	-0-	254	1	266004	2	Y	-0-			-0-
04	325170 X	239075	-0-	-86095	-0-	233	1	238842	2	Y	-0-			-0-
05	319858 X	232830	-0-	-87028	-0-	238	1	232592	2	Y	-0-			-0-
06	289860 X	209757	-0-	-80103	-0-	225	1	209532	2	Y	-0-			-0-
BIRD-CARTER B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299472 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11296 - 21213														
01	511252 X	335128	-0-	-176124	-0-	350	1	334778	2	Y	-0-			-0-
02	388696 X	302911	-0-	-85785	-0-	293	1	302618	2	Y	-0-			-0-
03	401233 X	298770	-0-	-102463	-0-	285	1	298485	2	Y	-0-			-0-
04	361440 X	263696	-0-	-97744	-0-	257	1	263439	2	Y	-0-			-0-
05	349153 X	256088	-0-	-93065	-0-	261	1	255827	2	Y	-0-			-0-
06	324540 X	230920	-0-	-93620	-0-	248	1	230672	2	Y	-0-			-0-
BIRD-CARTER C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299486 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11485 - 21629														
01	478361 X	404208	-0-	-74153	-0-	423	1	403785	2	Y	-0-			-0-
02	395052 X	307061	-0-	-87991	-0-	297	1	306764	2	Y	-0-			-0-
03	406100 X	283924	-0-	-122176	-0-	271	1	283653	2	Y	-0-			-0-
04	391170 X	252676	-0-	-138494	-0-	247	1	252429	2	Y	-0-			-0-
05	404209 X	247880	-0-	-156329	-0-	253	1	247627	2	Y	-0-			-0-
06	391170 X	224732	-0-	-166438	-0-	241	1	224491	2	Y	-0-			-0-
MULLINS O V A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299672 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11355 - 25020														
01	656766 X	462811	-0-	-193955	-0-	926	1	461885	2	Y	-0-			-0-
02	593208 X	446009	-0-	-147199	-0-	670	1	445339	2	Y	-0-			-0-
03	653232 X	457493	-0-	-195739	-0-	712	1	456781	2	Y	-0-			-0-
04	632160 X	426454	-0-	-205706	-0-	678	1	425775	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	575577 X	420032	-0-	-155545	-0-	694	1	419338	2	Y	-0-			-0-
06	477870 X	384259	-0-	-93611	-0-	670	1	383589	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
MULLINS O V B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299673 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11230 - 24532													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		405162 X	405162	-0-	-0-	810	1	404352	2	Y	-0-		-0-
02		306721 X	306721	-0-	-0-	461	1	306260	2	Y	-0-		-0-
03		331235 X	306838	-0-	-24397	478	1	306360	2	Y	-0-		-0-
04		392100 X	304173	-0-	-87927	484	1	303689	2	Y	-0-		-0-
05		405170 X	314758	-0-	-90412	520	1	314238	2	Y	-0-		-0-
06		392100 X	287456	-0-	-104644	501	1	286955	2	Y	-0-		-0-
MULLINS O V C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299674 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11165 - 22017													
01		370202 X	-0-	-0-	-370202	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	290734	-0-	290734	437	1	290297	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	350603	-0-	350603	641337	1	350057	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	325953	-0-	325953	967290	1	325435	2	Y	-0-		-0-
05		1283573 X	316283	-0-	-967290	522	1	315761	2	Y	-0-		-0-
06		292224 X	292224	-0-	-0-	509	1	291715	2	Y	-0-		-0-
LEFOY-LEWIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300077 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11437 - 21275													
01		455173 X	370381	-0-	-84792	387	1	369994	2	Y	-0-		-0-
02		411124 X	321791	-0-	-89333	312	1	321479	2	Y	-0-		-0-
03		434620 X	342320	-0-	-92300	327	1	341993	2	Y	-0-		-0-
04		396030 X	313453	-0-	-82577	306	1	313147	2	Y	-0-		-0-
05		391933 X	308348	-0-	-83585	315	1	308033	2	Y	-0-		-0-
06		358440 X	284987	-0-	-73453	306	1	284681	2	Y	-0-		-0-
BIRD-CARTER-FURRH B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300106 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11535 - 25953													
01		599354 X	139410	-0-	-459944	146	1	139264	2	Y	-0-		-0-
02		541352 X	138974	-0-	-402378	135	1	138839	2	Y	-0-		-0-
03		553722 X	266624	-0-	-287098	254	1	266370	2	Y	-0-		-0-
04		502500 X	337581	-0-	-164919	330	1	337251	2	Y	-0-		-0-
05		500929 X	351268	-0-	-149661	358	1	350910	2	Y	-0-		-0-
06		333755 X	333755	-0-	-0-	358	1	333397	2	Y	-0-		-0-
BIRD-CARTER-FURRH A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300143 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 20875													
01		478919 X	111973	-0-	-366946	117	1	111856	2	Y	-0-		-0-
02		432572 X	290763	-0-	-141809	282	1	290481	2	Y	-0-		-0-
03		456506 X	361646	-0-	-94860	345	1	361301	2	Y	-0-		-0-
04		413040 X	314212	-0-	-98828	307	1	313905	2	Y	-0-		-0-
05		403465 X	304814	-0-	-98651	311	1	304503	2	Y	-0-		-0-
06		349980 X	281154	-0-	-68826	302	1	280852	2	Y	-0-		-0-
WYATT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300495 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11939 - 21176													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		424620 X	295516	-0-	-129104	295441	2	75	9	Y	68	68 8	-0-
03		470115 X	381362	-0-	-88753	381281	2	81	9	Y	74	74 8	-0-
04		454950 X	324435	-0-	-130515	324345	2	90	9	Y	82	82 8	-0-
05		351970 X	351970	-0-	-0-	351916	2	54	9	Y	49	49 8	-0-
06		369060 X	249743	-0-	-119317	249743	2			Y	-0-		-0-
WYATT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300496 COMPL. DATE 02/05/2026 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11588 - 21088													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		521164 X	385865	-0-	-135299	385797	2	68	9	Y	62	62 8	-0-
03		577003 X	516764	-0-	-60239	516681	2	83	9	Y	75	75 8	-0-
04		558390 X	389475	-0-	-168915	389389	2	86	9	Y	78	78 8	-0-
05		427211 X	371558	-0-	-55653	371515	2	43	9	Y	39	39 8	-0-
06		500100 X	366078	-0-	-134022	366078	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
BONNER A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301071 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11684 PERF.12205 - 26160													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	11890	-0-	11890	11890	11886	2	4	9	Y	NO RPT		-0-
03	813626 X	717497	-0-	-96129	-0-	60	1	717408	2	Y	26	4 8	-0-
						29	9						-0-
04	787380 X	697588	-0-	-89792	-0-	115	1	697437	2	Y	33	33 8	-0-
						36	9						-0-
05	747813 X	705339	-0-	-42474	-0-	119	1	705174	2	Y	42	42 8	-0-
						46	9						-0-
06	694350 X	509086	-0-	-185264	-0-	104	1	508980	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						-0-
BONNER B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301072 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12015 - 25232													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	12052	-0-	12052	12052	12048	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
03	SHUT IN	675204	-0-	675204	687256	56	1	675112	2	Y	33	33 8	-0-
						36	9						-0-
04	1321698 X	634442	-0-	-687256	-0-	105	1	634294	2	Y	39	39 8	-0-
						43	9						-0-
05	718456 X	621327	-0-	-97129	-0-	104	1	621165	2	Y	53	53 8	-0-
						58	9						-0-
06	695280 X	456003	-0-	-239277	-0-	93	1	455908	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						-0-
BOBCAT A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301074 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11668 PERF. N/A													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BERGIN J (AW) WELL #: 10H RRCID -> 301075 COMPL. DATE 04/07/2026 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11558 - 23255													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	393486	-0-	393486	393486	119	1	393366	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						-0-
05	908735 X	515249	-0-	-393486	-0-	153	1	515096	2	Y	-0-		-0-
06	559080 X	458610	-0-	-100470	-0-	142	1	458464	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						-0-
BERGIN K (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301076 COMPL. DATE 04/07/2026 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 23522													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	448558	-0-	448558	448558	135	1	448422	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						-0-
05	1036153 X	587595	-0-	-448558	-0-	175	1	587420	2	Y	-0-		-0-
06	630600 X	540079	-0-	-90521	-0-	167	1	539908	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
TAYLOR CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301080 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11400 - 19111													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	276833	-0-	276833	276833	276833	2			N	-0-		-0-
04	600746 X	323913	-0-	-276833	-0-	323913	2			N	-0-		-0-
05	384462 X	305887	-0-	-78575	-0-	305887	2			N	-0-		-0-
06	372060 X	275208	-0-	-96852	-0-	275208	2			N	-0-		-0-
BONNER C HS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301084 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12017 - 24382													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	13322	-0-	13322	13322	13318	2	4	9	Y	4	8	-0-
03	SHUT IN	715588	-0-	715588	728910	60	1	715496	2	Y	29	8	-0-
						32	9						
04	1391540 X	662630	-0-	-728910	-0-	110	1	662287	2	Y	212	8	-0-
						233	9						
05	711698 X	702379	-0-	-9319	-0-	118	1	702210	2	Y	46	8	-0-
						51	9						
06	688740 X	498389	-0-	-190351	-0-	101	1	498282	2	Y	5	8	-0-
						6	9						
TAYLOR CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301095 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11540 - 19216													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	283038	-0-	283038	283038	283038	2			N	-0-		-0-
04	613734 X	330696	-0-	-283038	-0-	330696	2			N	-0-		-0-
05	389794 X	321185	-0-	-68609	-0-	321185	2			N	-0-		-0-
06	377220 X	293596	-0-	-83624	-0-	293596	2			N	-0-		-0-
BOBCAT B HS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301122 COMPL. DATE 01/14/2026 TOTAL DEPTH 11687 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PAYNE DEEP-BOUNDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301162 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11433 - 27477													
01	0	337319	-0-	337319	337319	201	1	337118	2	Y	-0-		-0-
02	769521 X	432202	-0-	-337319	-0-	244	1	431958	2	Y	-0-		-0-
03	551273 X	453369	-0-	-97904	-0-	270	1	453099	2	Y	-0-		-0-
04	533490 X	410876	-0-	-122614	-0-	263	1	410613	2	Y	-0-		-0-
05	551273 X	314861	-0-	-236412	-0-	245	1	314614	2	Y	2	8	-0-
						2	9						
06	533490 X	390555	-0-	-142935	-0-	273	1	390282	2	Y	-0-		-0-
PAYNE DEEP-BOUNDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301191 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11190 - 24644													
01	0	384850	-0-	384850	384850	230	1	384620	2	Y	-0-		-0-
02	851369 X	466519	-0-	-384850	-0-	264	1	466255	2	Y	-0-		-0-
03	646939 X	488616	-0-	-158323	-0-	291	1	488325	2	Y	-0-		-0-
04	626070 X	435669	-0-	-190401	-0-	279	1	435390	2	Y	-0-		-0-
05	646939 X	329550	-0-	-317389	-0-	257	1	329293	2	Y	-0-		-0-
06	626070 X	398823	-0-	-227247	-0-	279	1	398544	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925													
PAYNE DEEP-DUNAWAY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301310 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11285 - 24078													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
01	0	365035	-0-	365035	365035	218	1	364817	2	Y	-0-		-0-
02	852443 X	487408	-0-	-365035	-0-	276	1	487132	2	Y	-0-		-0-
03	608344 X	516045	-0-	-92299	-0-	307	1	515738	2	Y	-0-		-0-
04	588720 X	466636	-0-	-122084	-0-	298	1	466338	2	Y	-0-		-0-
05	608344 X	469869	-0-	-138475	-0-	366	1	469481	2	Y	20	20 8	-0-
						22	9						
06	588720 X	411652	-0-	-177068	-0-	288	1	411364	2	Y	-0-		-0-
WNR HAYNESVILLE OPERATING, LLC 104378													
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158													
01	75826 X	61943	-0-	-13883	-0-	61943	3			N	-0-		-0-
02	61572 X	57873	-0-	-3699	-0-	57873	3			N	-0-		-0-
03	68169 X	59681	-0-	-8488	-0-	59681	3			N	-0-		-0-
04	64320 X	56265	-0-	-8055	-0-	56265	3			N	-0-		-0-
05	64077 X	57893	-0-	-6184	-0-	57893	3			N	-0-		-0-
06	62010 X	NO RPT	-0-	-62010	-0-					N	NO RPT		-0-
JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207													
01	69533 X	59617	-0-	-9916	-0-	59617	3			N	-0-		-0-
02	58212 X	52418	-0-	-5794	-0-	52418	3			N	-0-		-0-
03	64449 X	55983	-0-	-8466	-0-	55983	3			N	-0-		-0-
04	60570 X	52429	-0-	-8141	-0-	52429	3			N	-0-		-0-
05	60574 X	54255	-0-	-6319	-0-	54255	3			N	-0-		-0-
06	57690 X	NO RPT	-0-	-57690	-0-					N	NO RPT		-0-
BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268													
01	71858 X	56950	-0-	-14908	-0-	56950	3			N	-0-		-0-
02	59248 X	51995	-0-	-7253	-0-	51995	3			N	-0-		-0-
03	62837 X	58927	-0-	-3910	-0-	58927	3			N	-0-		-0-
04	59670 X	56716	-0-	-2954	-0-	56716	3			N	-0-		-0-
05	60822 X	55059	-0-	-5763	-0-	55059	3			N	-0-		-0-
06	57030 X	NO RPT	-0-	-57030	-0-					N	NO RPT		-0-
BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505													
01	52235 X	43338	-0-	-8897	-0-	43338	3			N	-0-		-0-
02	46340 X	39503	-0-	-6837	-0-	39503	3			N	-0-		-0-
03	51305 X	40959	-0-	-10346	-0-	40959	3			N	-0-		-0-
04	46470 X	37921	-0-	-8549	-0-	37921	3			N	-0-		-0-
05	46469 X	39610	-0-	-6859	-0-	39610	3			N	-0-		-0-
06	42330 X	NO RPT	-0-	-42330	-0-					N	NO RPT		-0-
TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485													
01	84416 X	84416	-0-	-0-	-0-	84416	3			N	-0-		-0-
02	74137 X	74137	-0-	-0-	-0-	74137	3			N	-0-		-0-
03	79583 X	79583	-0-	-0-	-0-	79583	3			N	-0-		-0-
04	70802 X	70802	-0-	-0-	-0-	70802	3			N	-0-		-0-
05	71388 X	71388	-0-	-0-	-0-	71388	3			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
WNR HAYNESVILLE OPERATING, LLC //CONT.// 104378													
TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
01	80187 X	80187	-0-	-0-	-0-	-0-	80187	3		N	-0-		-0-
02	71577 X	71577	-0-	-0-	-0-	-0-	71577	3		N	-0-		-0-
03	73786 X	73786	-0-	-0-	-0-	-0-	73786	3		N	-0-		-0-
04	67297 X	67297	-0-	-0-	-0-	-0-	67297	3		N	-0-		-0-
05	67177 X	67177	-0-	-0-	-0-	-0-	67177	3		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186													
01	50476 X	50476	-0-	-0-	-0-	-0-	50476	3		N	-0-		-0-
02	45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	-0-	45584	3		N	-0-		-0-
03	48034 X	48034	-0-	-0-	-0-	-0-	48034	3		N	-0-		-0-
04	44444 X	44444	-0-	-0-	-0-	-0-	44444	3		N	-0-		-0-
05	45109 X	45109	-0-	-0-	-0-	-0-	45109	3		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393													
01	88664 X	88664	-0-	-0-	-0-	-0-	88664	3		N	-0-		-0-
02	76044 X	76044	-0-	-0-	-0-	-0-	76044	3		N	-0-		-0-
03	80885 X	80885	-0-	-0-	-0-	-0-	80885	3		N	-0-		-0-
04	79960 X	79960	-0-	-0-	-0-	-0-	79960	3		N	-0-		-0-
05	80659 X	80659	-0-	-0-	-0-	-0-	80659	3		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574													
01	14B2 EXT	1970	-0-	1970	6554	1931	2	39	9	N	35		37
02	14B DENY	1979	-0-	1979	8533	1979	2			N	-0-		37
03	10560 X	2027	-0-	-8533	-0-	2005	2	22	9	N	20		57
04	4440 X	1436	-0-	-3004	-0-	1436	2			N	-0-		57
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6460	2	9	9	N	8		65
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-		65
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473													
01	14B2 EXT	460	-0-	460	3258	460	3			N	-0-		78
02	3633 X	375	-0-	-3258	-0-	375	3			N	-0-		78
03	1488 X	480	-0-	-1008	-0-	461	3	19	9	N	17		95
04	1440 X	449	-0-	-991	-0-	449	3			N	-0-		95
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		95
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		95

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406												
JOHNSTON, E.C.			WELL #:		1	RRCID -> 252010		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10624 - 10928					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COMMON DISPOSAL, LLC					169728												
CHIRENO SWD			WELL #:		1	RRCID -> 260963		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5236 - 5400					
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-
INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT	INJECT						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038												
HERRIN, MARGARET GU #1			WELL #:		3	RRCID -> 239992		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 10965		PERF.11170 - 12657					
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					13
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT						Y	-0-					13
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
FOGLE GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 243281		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10733 - 14962					
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					82
533 N	658 N	1981 N	1978 N	851 N	711 N						Y	-0-					82
533	658	1981	1978	851	711						Y	-0-					82
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
BROWN GAS UNIT			WELL #:		8H	RRCID -> 244175		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 11274		PERF.10420 - 16224					
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					-0-
309 X	6132 X	6138 X	2670 X	713 X	300 X						Y	-0-					-0-
309	6132	6138	2670	713	300						Y	-0-					-0-
X	X	X	X	X	X						Y	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOGLE GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 244530		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 11234		PERF.10810 - 14780					
01	02	03	04	05	06						Y	-0-					43
403 N	308 N	310 N	270 N	341 N	270 N						Y	-0-					43
403	308	310	270	341	270						Y	-0-					43
N	N	N	N	N	N						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
-0-	-0-	-0-															

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
FURRH, GAIL																	
WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	1087	-0-	-2292	-0-	1087	2			Y	-0-					119	
02	2380 X	1186	-0-	-1194	-0-	1186	2			Y	-0-					119	
03	2108 X	762	-0-	-1346	-0-	762	2			Y	-0-					119	
04	1590 X	1090	-0-	-500	-0-	1090	2			Y	-0-					119	
05	1426 X	784	-0-	-642	-0-	784	2			Y	-0-					119	
06	1260 X	1085	-0-	-175	-0-	1	1	1084	2	Y	-0-					119	
LYNCH, T. GAS UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099		
01	3875 X	2881	-0-	-994	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-	
02	3500 X	3087	-0-	-413	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-	
03	3875 X	3810	-0-	-65	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-	
04	3750 X	2719	-0-	-1031	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-	
05	3875 X	2036	-0-	-1839	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-	
06	3690 X	2369	-0-	-1321	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-	
CALLISON															WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					34	
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					34	
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34	
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34	
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					34	
BOSH															WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545		
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					9	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					9	
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					9	
04	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					9	
05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					9	
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					9	
BOGUE "A"															WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752		
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					12	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					12	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					12	
04	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					12	
05	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					12	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12	
FURRH, BO GAS UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440		
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28	
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28	
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28	
04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					28	
05	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28	
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					28	
BALDWIN															WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310		
01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					14	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					14	
04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					14	
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					14	
06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					14	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	775 N	574 -0-	-201 -0-	574 2		N	-0-						177
02	784 N	339 -0-	-445 -0-	339 2		N	-0-						177
03	3100 N	5649 -0-	2549 2549	5649 2		N	-0-						177
04	3000 N	5960 -0-	2960 5509	5960 2		N	-0-						177
05	3100 N	4199 -0-	1099 6608	4199 2		N	-0-						177
06	9694 X	3086 -0-	-6608 -0-	1 1	3085 2	N	-0-						177
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755													
01	1258 N	1258 -0-	-0- -0-	1258 2		Y	-0-						88
02	2212 N	521 -0-	-1691 -0-	521 2		Y	-0-						88
03	713 N	555 -0-	-158 -0-	555 2		Y	-0-						88
04	1230 N	480 -0-	-750 -0-	480 2		Y	-0-						88
05	897 N	897 -0-	-0- -0-	897 2		Y	-0-						88
06	706 N	706 -0-	-0- -0-	706 2		Y	-0-						88
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197													
01	633 X	633 -0-	-0- -0-	633 2		N	-0-						12
02	1281 X	1281 -0-	-0- -0-	1281 2		N	-0-						12
03	1078 X	1078 -0-	-0- -0-	1078 2		N	-0-						12
04	922 X	922 -0-	-0- -0-	922 2		N	-0-						12
05	900 X	900 -0-	-0- -0-	900 2		N	-0-						12
06	817 X	817 -0-	-0- -0-	817 2		N	-0-						12
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318													
01	25901 X	25901 -0-	-0- -0-	25901 3		N	-0-						-0-
02	15165 X	15165 -0-	-0- -0-	15165 3		N	-0-						-0-
03	11728 X	11728 -0-	-0- -0-	11728 3		N	-0-						-0-
04	8255 X	8255 -0-	-0- -0-	8255 3		N	-0-						-0-
05	12037 X	12037 -0-	-0- -0-	12037 3		N	-0-						-0-
06	6172 X	6172 -0-	-0- -0-	6172 3		N	-0-						-0-
VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536													
01	31 N	-0- -0-	-31 -0-			N	-0-						-0-
02	28 N	17 -0-	-11 -0-	17 2		N	-0-						-0-
03	180 N	180 -0-	-0- -0-	180 2		N	-0-						-0-
04	1436 N	1436 -0-	-0- -0-	1436 2		N	-0-						-0-
05	1886 N	1886 -0-	-0- -0-	1886 2		N	-0-						-0-
06	3000 N	3918 -0-	918 918	3918 2		N	-0-						-0-
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380													
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476													
01	1364 N	1317 -0-	-47 -0-	1317 3		N	-0-						147
02	1344 N	1010 -0-	-334 -0-	1010 3		N	-0-						147
03	1745 N	1745 -0-	-0- -0-	1745 3		N	-0-						147
04	1457 N	1457 -0-	-0- -0-	1457 3		N	-0-						147
05	1446 N	1446 -0-	-0- -0-	1446 3		N	-0-						147
06	1650 N	1386 -0-	-264 -0-	1386 3		N	-0-						147

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	10211	-0-	7111	7880	10211	2			N	-0-			15
02	2800 N	7303	-0-	4503	12383	7303	2			N	-0-			15
03	22069 X	9686	-0-	-12383	-0-	9686	2			N	-0-			15
04	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-			15
05	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-			15
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-			15
BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250														
01	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-			-0-
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-			-0-
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-			-0-
05	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-			-0-
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-			-0-
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418														
01	3565 X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-			58
02	2884 X	1958	-0-	-926	-0-	1958	2			N	-0-			58
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-			58
04	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-			58
05	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-			58
06	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-			58
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209														
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			7
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-			7
04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-			7
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-			7
06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-			7
VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910														
01	1240 N	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-			-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500														
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1123	-0-	-613	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1047	-0-	-813	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978														
01	3100 N	11165	-0-	8065	33595	11165	2			N	-0-			-0-
02	43683 X	10088	-0-	-33595	-0-	10088	2			N	-0-			-0-
03	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-			-0-
04	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
05	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-			-0-
06	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
FULTS GAS UNIT															
WELL #:										DATE 06/05/2010		11456 PERF.11548 - 17290			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-			-0-
02	14206 X	14206	-0-	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-			-0-
03	30610 X	30610	-0-	-0-	-0-	-0-	30610	2			N	-0-			-0-
04	39312 X	39312	-0-	-0-	-0-	-0-	39312	2			N	-0-			-0-
05	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	-0-	26202	2			N	-0-			-0-
06	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	21333	2	N	-0-			-0-
ANDERSON GAS UNIT										DATE 09/01/2010		11156 PERF.11484 - 16125			
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					N	-0-			133
02	4200 X	170	-0-	-4030	-0-	-0-	170	2			N	-0-			133
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			133
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	186 X	34	-0-	-152	-0-	-0-	34	2			N	-0-			133
06	180 X	10	-0-	-170	-0-	-0-	10	2			N	-0-			133
VERHALEN "D"										DATE 12/05/2009		11164 PERF.11495 - 16037			
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1082	-0-	-592	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1254	-0-	-276	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
BROWN GAS UNIT										DATE 01/03/2010		11194 PERF.10491 - 15425			
01	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	-0-	12140	2			Y	-0-			117
02	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	-0-	10985	2			Y	-0-			117
03	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	-0-	9958	2	2	9	Y	-0-	2	8	117
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	-0-	7185	2			Y	-0-			117
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	5652	2			Y	-0-			117
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4449	2	Y	-0-			117
VERHALEN "E"										DATE 02/19/2010		10317 PERF.11363 - 15750			
01	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1308	-0-	-645	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1124	-0-	-426	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
BELL										DATE 12/22/2009		11025 PERF.11378 - 15548			
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			10
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			10
03	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			10
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			10
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			10
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			10
CLARK "H"										DATE 04/08/2010		10914 PERF.11176 - 15437			
01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-			12
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-			12
03	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-			12
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-			12
05	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-			12
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
HENDRY GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7967 X	6657	-0-	-1310	-0-	6657	2			N	-0-				-0-
02	7644 X	7120	-0-	-524	-0-	7120	2			N	-0-				-0-
03	8463 X	1197	-0-	-7266	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-				-0-
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-				-0-
06	7620 X	3492	-0-	-4128	-0-	2	1	3490	2	N	-0-				-0-
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612															
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-				-0-
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-				-0-
03	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			N	-0-				-0-
04	2970 X	2549	-0-	-421	-0-	2549	3			N	-0-				-0-
05	3069 X	1525	-0-	-1544	-0-	1525	3			N	-0-				-0-
06	2970 X	2601	-0-	-369	-0-	2601	3			N	-0-				-0-
BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200															
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631															
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	N	1				1
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				1
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1				2
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				2
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				2
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				2
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256															
01	2356 X	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-				-0-
02	2128 X	1848	-0-	-280	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
03	2356 X	1691	-0-	-665	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
04	2280 X	1709	-0-	-571	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
05	2263 X	1807	-0-	-456	-0-	1807	2			N	-0-				-0-
06	2190 X	2016	-0-	-174	-0-	2016	2			N	-0-				-0-
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590															
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-				-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-				-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-				-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1	1	1957	2	N	-0-				-0-
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725															
01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-				73
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-				73
03	2387 N	1590	-0-	-797	-0-	1590	2			Y	-0-				73
04	2070 N	1395	-0-	-675	-0-	1395	2			Y	-0-				73
05	1953 N	674	-0-	-1279	-0-	674	2			Y	-0-				73
06	1530 N	1141	-0-	-389	-0-	1	1	1140	2	Y	-0-				73

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
BLOCKER HEIRS														
WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-			10
02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-			10
03	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-			10
04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-			10
05	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-			10
06	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5698	2	11	9	N	10			20

HOLT													WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461	
01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-			3
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-			3
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			3
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			3
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			3
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			3

VERHALEN "F"													WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431	
01	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "E"													WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716	
01	1333 X	372	-0-	-961	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3987	-0-	1187	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
03	2941 N	1754	-0-	-1187	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
05	1767 X	1214	-0-	-553	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
06	1710 X	1056	-0-	-654	-0-	1056	2			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS													WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457	
01	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-			20
02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-			20
03	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-			20
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-			20
05	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-			20
06	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-			20

VERHALEN "B"													WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-

VERHALEN "A"													WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772	
01	7099 X	2399	-0-	-4700	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
02	6412 X	1906	-0-	-4506	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	1535	-0-	-2402	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	1746	-0-	-2064	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
05	3317 X	1606	-0-	-1711	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	1479	-0-	-831	-0-	1479	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																			
VERHALEN "A"																			
WELL #: 5H										RRCID -> 262215		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11310 - 17422			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		6231 X	2457	-0-	-3774	-0-	2457	2			N	-0-					-0-		
02		2016 X	896	-0-	-1120	-0-	896	2			N	-0-					-0-		
03		4123 X	1882	-0-	-2241	-0-	1882	2			N	-0-					-0-		
04		3990 X	1530	-0-	-2460	-0-	1530	2			N	-0-					-0-		
05		4123 X	732	-0-	-3391	-0-	732	2			N	-0-					-0-		
06		2370 X	1040	-0-	-1330	-0-	1040	2			N	-0-					-0-		

MIA AUSTIN										WELL #: 10H		RRCID -> 262478		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 10957		PERF.11411 - 18041	
01		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					18		
02		14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					18		
03		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					18		
04		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					18		
05		8246 X	7279	-0-	-967	-0-	7279	2			N	-0-					18		
06		7980 X	5435	-0-	-2545	-0-	5435	2			N	-0-					18		

FURRH "H"										WELL #: 1H		RRCID -> 262932		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10974 - 15394	
01		6045 X	5800	-0-	-245	-0-	5800	3			N	-0-					-0-		
02		5460 X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-		
03		6045 X	5663	-0-	-382	-0-	5663	3			N	-0-					-0-		
04		5640 X	5435	-0-	-205	-0-	5435	3			N	-0-					-0-		
05		5797 X	5652	-0-	-145	-0-	5652	3			N	-0-					-0-		
06		5610 X	5443	-0-	-167	-0-	5443	3			N	-0-					-0-		

MERCER										WELL #: 11H		RRCID -> 263072		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11050 - 15901	
01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					7		
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					7		
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					7		
04		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					7		
05		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					7		
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	N	-0-	3				10		

HAMILTON										WELL #: 1H		RRCID -> 263074		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 11079		PERF.11150 - 16350	
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-		
02		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-		
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-		
04		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
05		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-		
06		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-		

BELL										WELL #: 6H		RRCID -> 263075		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11200 - 17341	
01		8773 X	28	-0-	-8745	-0-	28	2			N	-0-					-0-		
02		7924 X	646	-0-	-7278	-0-	646	2			N	-0-					-0-		
03		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-		
04		570 X	195	-0-	-375	-0-	195	2			N	-0-					-0-		
05		713 X	374	-0-	-339	-0-	374	2			N	-0-					-0-		
06		690 X	235	-0-	-455	-0-	235	2			N	-0-					-0-		

AUSTIN, MIA										WELL #: 3H		RRCID -> 263522		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10970		PERF.11431 - 16420	
01		43413 X	43413	-0-	-0-	-0-	43413	2			N	-0-					13		
02		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	2			N	-0-	1	1			12		
03		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					12		
04		20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-					12		
05		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					12		
06		15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					12		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	21153	2			N	-0-			3
02	26262 X	26262	-0-	-0-	-0-	26262	2			N	-0-			3
03	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	22326	2			N	-0-			3
04	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	17614	2			N	-0-			3
05	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-			3
06	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	2			N	-0-			3
MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416														
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-			13
02	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-			13
03	4991 X	4243	-0-	-748	-0-	4239	2	4	9	N	-4			17
04	4830 X	683	-0-	-4147	-0-	683	2			N	-0-			17
05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-			17
06	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			17
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016														
01	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-			5
02	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-			5
03	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-			5
04	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-			5
05	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-			5
06	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-			5
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938														
01	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	2			N	-0-			-0-
02	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-			-0-
03	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2			N	-0-			-0-
04	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
05	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-			-0-
06	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-			-0-
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923														
01	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2			N	-0-			15
02	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-			15
03	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-			15
04	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-			15
05	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-			15
06	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-			15
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368														
01	9951 X	6698	-0-	-3253	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
02	8988 X	3005	-0-	-5983	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
03	9951 X	9549	-0-	-402	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
04	9630 X	7260	-0-	-2370	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
05	9176 X	7010	-0-	-2166	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
06	9240 X	6173	-0-	-3067	-0-	6173	2			N	-0-			-0-
HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659														
01	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	15039	2			N	-0-			2
02	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-			2
03	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-			2
04	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-			2
05	8928 X	6760	-0-	-2168	-0-	6760	2			N	-0-			2
06	8640 X	6533	-0-	-2107	-0-	6533	2			N	-0-			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038														
BOYNTON A				WELL #:	1H	RRCID ->	267272	COMPL.	DATE	11/08/2012	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	-0-		7702	3			N	-0-					59	
02	6888 X	6421	-0-	-467	-0-	-0-		6421	3			N	-0-					59	
03	7967 X	7084	-0-	-883	-0-	-0-		7084	3			N	-0-					59	
04	7710 X	6920	-0-	-790	-0-	-0-		6920	3			N	-0-					59	
05	7967 X	7100	-0-	-867	-0-	-0-		7100	3			N	-0-					59	
06	7440 X	6910	-0-	-530	-0-	-0-		6910	3			N	-0-					59	
PARKER UNIT 3H				WELL #:	1	RRCID ->	267450	COMPL.	DATE	09/25/2012	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100				
01	6138 X	5848	-0-	-290	-0-	-0-		5797	3	51	9	N	46	192	1			93	
02	5544 X	3792	-0-	-1752	-0-	-0-		3757	3	35	9	N	32					125	
03	5518 X	4417	-0-	-1101	-0-	-0-		4382	3	35	9	N	32					157	
04	5670 X	4770	-0-	-900	-0-	-0-		4739	3	31	9	N	28					185	
05	5859 X	4265	-0-	-1594	-0-	-0-		4208	3	57	9	N	52					237	
06	5670 X	3502	-0-	-2168	-0-	-0-		3476	3	26	9	N	24	188	1			73	
MORRIS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268326	COMPL.	DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.11068	- 16830				
01	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	-0-		2773	3			N	-0-					80	
02	3052 X	2190	-0-	-862	-0-	-0-		2190	3			N	-0-					80	
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-		3520	3			N	-0-					80	
04	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	-0-		2805	3			N	-0-					80	
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	-0-		3021	3			N	-0-					80	
06	3420 X	2751	-0-	-669	-0-	-0-		2751	3			N	-0-					80	
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272387	COMPL.	DATE	09/25/2013	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.11142	- 19130				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274229	COMPL.	DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641				
01	11532 X	10957	-0-	-575	-0-	-0-		10866	3	91	9	N	83	190	1			117	
02	10696 X	9920	-0-	-776	-0-	-0-		9844	3	76	9	N	69					186	
03	11842 X	11190	-0-	-652	-0-	-0-		11115	3	75	9	N	68	184	1			70	
04	11460 X	11027	-0-	-433	-0-	-0-		10946	3	81	9	N	74					144	
05	11780 X	10513	-0-	-1267	-0-	-0-		10445	3	68	9	N	62					206	
06	10830 X	10331	-0-	-499	-0-	-0-		10266	3	65	9	N	59	181	1			84	
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274234	COMPL.	DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273				
01	12710 X	7241	-0-	-5469	-0-	-0-		7241	3			N	-0-					106	
02	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	-0-		11217	3	209	9	N	190	190	1			106	
03	10788 X	7450	-0-	-3338	-0-	-0-		7254	3	196	9	N	178	178	1			106	
04	10440 X	8916	-0-	-1524	-0-	-0-		8916	3			N	-0-					106	
05	12648 X	8409	-0-	-4239	-0-	-0-		8409	3			N	-0-					106	
06	12240 X	8345	-0-	-3895	-0-	-0-		8144	3	201	9	N	183	183	1			106	
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274279	COMPL.	DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920				
01	13578 X	13290	-0-	-288	-0-	-0-		13088	3	202	9	N	184	191	1			187	
02	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	-0-		12336	3	196	9	N	178	203	1			162	
03	13640 X	13436	-0-	-204	-0-	-0-		13242	3	194	9	N	176	192	1			146	
04	13200 X	12852	-0-	-348	-0-	-0-		12581	3	271	9	N	246	188	1			204	
05	13888 X	13077	-0-	-811	-0-	-0-		12859	3	218	9	N	198	198	1			204	
06	13440 X	12478	-0-	-962	-0-	-0-		12478	3			N	-0-					204	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	3		N	-0-		191
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8139	3	3 9	N	3		194
03	9269	X	8424	-0-	-845	-0-	8424	3		N	-0-		194
04	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3		N	-0-		194
05	9269	X	8156	-0-	-1113	-0-	8156	3		N	-0-		194
06	8730	X	7481	-0-	-1249	-0-	7481	3		N	-0-		194
MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377													
01	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	42509	2		N	-0-		74
02	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2		N	-0-		74
03	33995	X	33995	-0-	-0-	-0-	33992	2	3 9	N	3	3 8	74
04	45736	X	45736	-0-	-0-	-0-	45736	2		N	-0-		74
05	39377	X	39377	-0-	-0-	-0-	39377	2		N	-0-		74
06	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	17	1	36963 2	N	-0-		74
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695													
01	33960	X	33960	-0-	-0-	-0-	33960	2		N	-0-		75
02	17640	X	7086	-0-	-10554	-0-	7086	2		N	-0-		75
03	78522	X	78522	-0-	-0-	-0-	78519	2	3 9	N	3	3 8	75
04	76636	X	76636	-0-	-0-	-0-	76635	2	1 9	N	1	1 8	75
05	42911	X	42911	-0-	-0-	-0-	42911	2		N	-0-		75
06	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	15	1	32417 2	N	-0-		75
FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953													
01	19871	X	17326	-0-	-2545	-0-	17326	2		N	-0-		74
02	17752	X	14614	-0-	-3138	-0-	14614	2		N	-0-		74
03	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	23136	2	1 9	N	1	1 8	74
04	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	24328	2		N	-0-		74
05	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2		N	-0-		74
06	21240	X	16056	-0-	-5184	-0-	7	1	16049 2	N	-0-		74
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931													
01	14539	X	10364	-0-	-4175	-0-	10364	2		N	-0-		-0-
02	12124	X	9490	-0-	-2634	-0-	9490	2		N	-0-		-0-
03	13423	X	10595	-0-	-2828	-0-	10595	2		N	-0-		-0-
04	12990	X	9917	-0-	-3073	-0-	9917	2		N	-0-		-0-
05	11284	X	10107	-0-	-1177	-0-	10107	2		N	-0-		-0-
06	10260	X	10206	-0-	-54	-0-	5	1	10201 2	N	-0-		-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879													
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986													
01	16461	X	14280	-0-	-2181	-0-	14280	2		N	-0-		-0-
02	14504	X	10684	-0-	-3820	-0-	10683	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	15438	X	11088	-0-	-4350	-0-	11087	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	14940	X	14487	-0-	-453	-0-	14487	2		N	-0-		-0-
05	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2		N	-0-		-0-
06	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
GIBSON GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	6322	-0-	-1955	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
02	7392 X	7368	-0-	-24	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
03	8184 X	3723	-0-	-4461	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
04	7890 X	4764	-0-	-3126	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
05	8153 X	2503	-0-	-5650	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
06	7890 X	7057	-0-	-833	-0-	3	1	7054	2	N	-0-			-0-
SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977														
01	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-			-0-
02	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	3			N	-0-			-0-
03	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	3			N	-0-			-0-
04	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-			-0-
05	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			N	-0-			-0-
06	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			N	-0-			-0-
TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541														
01	30411 X	25772	-0-	-4639	-0-	25772	3			N	-0-			130
02	26320 X	25639	-0-	-681	-0-	25518	3	121	9	N	110	180	1	60
03	28799 X	27510	-0-	-1289	-0-	27510	3			N	-0-			60
04	27750 X	25835	-0-	-1915	-0-	25835	3			N	-0-			60
05	28396 X	26452	-0-	-1944	-0-	26452	3			N	-0-			60
06	27480 X	24998	-0-	-2482	-0-	24998	3			N	-0-			60
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996														
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	953	-0-	-287	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-			-0-
FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540														
01	38009 X	38009	-0-	-0-	-0-	117	1	37889	2	N	3			41
						3	9							
02	33572 X	32623	-0-	-949	-0-	1926	1	30697	2	N	-0-			41
03	37169 X	31776	-0-	-5393	-0-	1946	1	29830	2	N	-0-			41
04	36780 X	29703	-0-	-7077	-0-	296	1	29407	2	N	-0-			41
05	38006 X	29875	-0-	-8131	-0-	29875	2			N	-0-			41
06	36780 X	23288	-0-	-13492	-0-	23288	2			N	-0-			41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
FURRH "H"															
WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31868 X	30695	-0-	-1173	-0-	95 2	1 9	30598	2	N	2			41	
02	27608 X	26679	-0-	-929	-0-	1557	1	25122	2	N	-0-			41	
03	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	1691	1	25914	2	N	-0-			41	
04	29700 X	26475	-0-	-3225	-0-	263	1	26212	2	N	-0-			41	
05	30690 X	27034	-0-	-3656	-0-	27034	2			N	-0-			41	
06	29700 X	21187	-0-	-8513	-0-	21187	2			N	-0-			41	
MARGIE-PERRY													WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806		
01	25327 X	24803	-0-	-524	-0-	24803	2			N	-0-			-0-	
02	22288 X	21988	-0-	-300	-0-	21988	2			N	-0-			-0-	
03	26350 X	23423	-0-	-2927	-0-	23423	2			N	-0-			-0-	
04	25500 X	22328	-0-	-3172	-0-	22328	2			N	-0-			-0-	
05	26350 X	22818	-0-	-3532	-0-	22818	2			N	-0-			-0-	
06	24000 X	21735	-0-	-2265	-0-	21735	2			N	-0-			-0-	
MARGIE-PERRY													WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654		
01	18631 X	18561	-0-	-70	-0-	18561	2			N	-0-			-0-	
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	2			N	-0-			-0-	
03	20398 X	17385	-0-	-3013	-0-	17385	2			N	-0-			-0-	
04	19740 X	16463	-0-	-3277	-0-	16463	2			N	-0-			-0-	
05	20398 X	16854	-0-	-3544	-0-	16854	2			N	-0-			-0-	
06	17970 X	15737	-0-	-2233	-0-	15737	2			N	-0-			-0-	
J. F. ROBERTS GAS UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548		
01	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-			-0-	
02	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-			-0-	
03	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21571	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
04	20720 X	20720	-0-	-0-	-0-	20720	2			N	-0-			-0-	
05	21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-			-0-	
06	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	9	1	19997	2	N	-0-			-0-	
J. F. ROBERTS GAS UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393		
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-	
02	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-	
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-	
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-	
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-	
06	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-	
LILLY UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511		
01	24583 X	19597	-0-	-4986	-0-	19597	3			Y	-0-			27	
02	21056 X	4416	-0-	-16640	-0-	4416	3			Y	-0-			27	
03	34091 X	34091	-0-	-0-	-0-	34091	3			Y	-0-			27	
04	28212 X	28212	-0-	-0-	-0-	28212	3			Y	-0-			27	
05	26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	26944	3			Y	-0-			27	
06	24505 X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	3			Y	-0-			27	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038									
LILLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL	DEPTH	10594	PERF.10993 - 17786	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	22039	-0-	-3195	-0-	22039	3		Y	-0-			29
02	22120	X	4392	-0-	-17728	-0-	4392	3		Y	-0-			29
03	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	46692	3		Y	-0-			29
04	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	40702	3		Y	-0-			29
05	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	35241	3		Y	-0-			29
06	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	30685	3		Y	-0-			29
LACY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	11104	PERF.11487 - 18203	
01	27342	X	22423	-0-	-4919	-0-	22423	2		N	-0-			-0-
02	24696	X	21844	-0-	-2852	-0-	21844	2		N	-0-			-0-
03	25885	X	19956	-0-	-5929	-0-	19956	2		N	-0-			-0-
04	23940	X	21065	-0-	-2875	-0-	21065	2		N	-0-			-0-
05	24738	X	20152	-0-	-4586	-0-	20152	2		N	-0-			-0-
06	23400	X	17942	-0-	-5458	-0-	8	1	17934	2	N	-0-		-0-
LACY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	11123	PERF.11521 - 19519	
01	42377	X	28681	-0-	-13696	-0-	28681	2		N	-0-			-0-
02	38276	X	26901	-0-	-11375	-0-	26901	2		N	-0-			-0-
03	42377	X	29060	-0-	-13317	-0-	29059	2	1	9	N	1	8	-0-
04	32040	X	27615	-0-	-4425	-0-	27615	2		N	-0-			-0-
05	31279	X	28233	-0-	-3046	-0-	28233	2		N	-0-			-0-
06	28830	X	27069	-0-	-1761	-0-	13	1	27056	2	N	-0-		-0-
SWIFT WSL 'H'				WELL #:	1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	10745	PERF.10915 - 21597	
01	64201	X	54176	-0-	-10025	-0-	54176	2		N	-0-			13
02	56280	X	51670	-0-	-4610	-0-	51670	2		N	-0-			13
03	60357	X	55040	-0-	-5317	-0-	55040	2		N	-0-			13
04	58410	X	52845	-0-	-5565	-0-	52845	2		N	-0-			13
05	58342	X	53871	-0-	-4471	-0-	53871	2		N	-0-			13
06	56600	X	56600	-0-	-0-	-0-	56600	2		N	-0-			13
LACY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.11350 - 19354	
01	46810	X	31981	-0-	-14829	-0-	31981	2		N	-0-			-0-
02	42280	X	28204	-0-	-14076	-0-	28204	2		N	-0-			-0-
03	46810	X	30285	-0-	-16525	-0-	30283	2	2	9	N	2	8	-0-
04	35190	X	28603	-0-	-6587	-0-	28603	2		N	-0-			-0-
05	33511	X	29123	-0-	-4388	-0-	29123	2		N	-0-			-0-
06	30960	X	27646	-0-	-3314	-0-	13	1	27633	2	N	-0-		-0-
SWIFT WSL 'H'				WELL #:	2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.11070 - 22389	
01	55521	X	48383	-0-	-7138	-0-	48383	2		N	-0-			11
02	48552	X	44440	-0-	-4112	-0-	44440	2		N	-0-			11
03	52018	X	46929	-0-	-5089	-0-	46929	2		N	-0-			11
04	48780	X	43851	-0-	-4929	-0-	43851	2		N	-0-			11
05	50282	X	45142	-0-	-5140	-0-	45142	2		N	-0-			11
06	47610	X	41961	-0-	-5649	-0-	41961	2		N	-0-			11
WESTMORELAND-LANCASTER				WELL #:	5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.11610 - 20496	
01	17205	X	13442	-0-	-3763	-0-	13442	2		N	-0-			-0-
02	14252	X	12013	-0-	-2239	-0-	12012	2	1	9	N	1	8	-0-
03	14353	X	12834	-0-	-1519	-0-	12834	2		N	-0-			-0-
04	13680	X	12325	-0-	-1355	-0-	12325	2		N	-0-			-0-
05	13795	X	12712	-0-	-1083	-0-	12712	2		N	-0-			-0-
06	13020	X	12202	-0-	-818	-0-	12202	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	31651 X	27809	-0-	-3842	-0-	27809	2		N	-0-			-0-
02	26992 X	25294	-0-	-1698	-0-	25294	2		N	-0-			-0-
03	28954 X	26981	-0-	-1973	-0-	26981	2		N	-0-			-0-
04	28020 X	25518	-0-	-2502	-0-	25518	2		N	-0-			-0-
05	28954 X	26184	-0-	-2770	-0-	26184	2		N	-0-			-0-
06	27090 X	22942	-0-	-4148	-0-	22942	2		N	-0-			-0-
WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426													
01	44113 X	42290	-0-	-1823	-0-	42290	2		N	-0-			-0-
02	39648 X	38076	-0-	-1572	-0-	38076	2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	43214 X	41476	-0-	-1738	-0-	41474	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	41550 X	39789	-0-	-1761	-0-	39789	2		N	-0-			-0-
05	42625 X	40777	-0-	-1848	-0-	40777	2		N	-0-			-0-
06	40920 X	39028	-0-	-1892	-0-	39028	2		N	-0-			-0-
BROWN-GIBSON A WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600													
01	44561 X	44561	-0-	-0-	-0-	44561	2		N	-0-			-0-
02	38163 X	38163	-0-	-0-	-0-	38163	2		N	-0-			-0-
03	40255 X	40255	-0-	-0-	-0-	40255	2		N	-0-			-0-
04	37758 X	37758	-0-	-0-	-0-	37758	2		N	-0-			-0-
05	38567 X	38567	-0-	-0-	-0-	38567	2		N	-0-			-0-
06	36540 X	36540	-0-	-0-	-0-	17	1	36523 2	N	-0-			-0-
BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760													
01	71951 X	56675	-0-	-15276	-0-	56675	2		N	-0-			-0-
02	60536 X	52029	-0-	-8507	-0-	52029	2		N	-0-			-0-
03	64263 X	55384	-0-	-8879	-0-	55384	2		N	-0-			-0-
04	60270 X	52150	-0-	-8120	-0-	52150	2		N	-0-			-0-
05	60295 X	53140	-0-	-7155	-0-	53140	2		N	-0-			-0-
06	55740 X	50479	-0-	-5261	-0-	23	1	50456 2	N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140													
01	32339 X	32339	-0-	-0-	-0-	32339	3		N	-0-			-0-
02	29687 X	29687	-0-	-0-	-0-	29687	3		N	-0-			-0-
03	31880 X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	3		N	-0-			-0-
04	29854 X	29854	-0-	-0-	-0-	29854	3		N	-0-			-0-
05	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	31052	3		N	-0-			-0-
06	29692 X	29692	-0-	-0-	-0-	29692	3		N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395													
01	30566 X	27085	-0-	-3481	-0-	27085	3		N	-0-			-0-
02	26600 X	25378	-0-	-1222	-0-	25378	3		N	-0-			-0-
03	29388 X	27397	-0-	-1991	-0-	27397	3		N	-0-			-0-
04	27780 X	26509	-0-	-1271	-0-	26509	3		N	-0-			-0-
05	28086 X	26657	-0-	-1429	-0-	26657	3		N	-0-			-0-
06	27180 X	25617	-0-	-1563	-0-	25617	3		N	-0-			-0-
BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700													
01	27869 X	23653	-0-	-4216	-0-	23653	2		N	-0-			-0-
02	23464 X	21679	-0-	-1785	-0-	21679	2		N	-0-			-0-
03	24924 X	22627	-0-	-2297	-0-	22627	2		N	-0-			-0-
04	24120 X	21660	-0-	-2460	-0-	21660	2		N	-0-			-0-
05	24831 X	22223	-0-	-2608	-0-	22223	2		N	-0-			-0-
06	23220 X	19608	-0-	-3612	-0-	19608	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
ABERCROMBIE VINCENT E WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		34224 X	33505	-0-	-719	-0-	33505	2			N	-0-			-0-
02		31276 X	30691	-0-	-585	-0-	30691	2			N	-0-			-0-
03		34906 X	32036	-0-	-2870	-0-	32036	2			N	-0-			-0-
04		33780 X	30632	-0-	-3148	-0-	30632	2			N	-0-			-0-
05		34906 X	30451	-0-	-4455	-0-	30451	2			N	-0-			-0-
*06		32880 X	28995	-0-	-3885	-0-	28995	2			N	-0-			-0-
BROWN-GIBSON B WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417															
01		68696 X	66032	-0-	-2664	-0-	66032	2			N	-0-			-0-
02		62048 X	54125	-0-	-7923	-0-	54125	2			N	-0-			-0-
03		68696 X	54534	-0-	-14162	-0-	54534	2			N	-0-			-0-
04		66480 X	48768	-0-	-17712	-0-	48768	2			N	-0-			-0-
05		68696 X	48043	-0-	-20653	-0-	48043	2			N	-0-			-0-
06		63900 X	44164	-0-	-19736	-0-	20	1	44144	2	N	-0-			-0-
ABERCROMBIE VINCENT F WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796															
01		35681 X	34495	-0-	-1186	-0-	34495	2			N	-0-			-0-
02		32564 X	31686	-0-	-878	-0-	31686	2			N	-0-			-0-
03		36053 X	33380	-0-	-2673	-0-	33380	2			N	-0-			-0-
04		34890 X	31641	-0-	-3249	-0-	31641	2			N	-0-			-0-
05		35929 X	31727	-0-	-4202	-0-	31727	2			N	-0-			-0-
*06		33960 X	30491	-0-	-3469	-0-	30491	2			N	-0-			-0-
MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009															
01		34997 X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-			-0-
02		29643 X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-			-0-
03		39260 X	39260	-0-	-0-	-0-	39260	2			N	-0-			-0-
04		36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	79	1	36093	2	N	-0-			-0-
05		36794 X	36794	-0-	-0-	-0-	87	1	36707	2	N	-0-			-0-
06		34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	1170	1	33748	2	N	-0-			-0-
MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366															
01		30951 X	30951	-0-	-0-	-0-	30951	2			N	-0-			-0-
02		25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-			-0-
03		35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-			-0-
04		32363 X	32363	-0-	-0-	-0-	70	1	32293	2	N	-0-			-0-
05		33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	79	1	33193	2	N	-0-			-0-
06		31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	1054	1	30387	2	N	-0-			-0-
MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766															
01		37513 X	37513	-0-	-0-	-0-	37513	2			N	-0-			-0-
02		31065 X	31065	-0-	-0-	-0-	31065	2			N	-0-			-0-
03		39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	39808	2			N	-0-			-0-
04		37185 X	37185	-0-	-0-	-0-	81	1	37104	2	N	-0-			-0-
05		38000 X	38000	-0-	-0-	-0-	90	1	37910	2	N	-0-			-0-
06		23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	773	1	22296	2	N	-0-			-0-
GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 06/04/2026 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728															
01		52297 X	41187	-0-	-11110	-0-	41187	2			N	-0-			-0-
02		47236 X	42642	-0-	-4594	-0-	42642	2			N	-0-			-0-
03		50747 X	43515	-0-	-7232	-0-	43515	2			N	-0-			-0-
04		47490 X	43862	-0-	-3628	-0-	43862	2			N	-0-			-0-
05		47523 X	45360	-0-	-2163	-0-	45360	2			N	-0-			-0-
06		46114 X	46114	-0-	-0-	-0-	46114	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												//CONT./// 16032 300															
GEORGE DGH B												//CONT./// 170038															
WELL #: 2H												RRCID -> 289933				COMPL. DATE 06/04/2026				TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
01		48515 X	39088	-0-	-9427	-0-			39088 2			N	-0-						-0-								
02		41440 X	39754	-0-	-1686	-0-			39754 2			N	-0-						-0-								
03		45694 X	41763	-0-	-3931	-0-			41763 2			N	-0-						-0-								
04		43980 X	38479	-0-	-5501	-0-			38479 2			N	-0-						-0-								
05		45446 X	41099	-0-	-4347	-0-			41099 2			N	-0-						-0-								
06		42600 X	42363	-0-	-237	-0-			42363 2			N	-0-						-0-								
BEAU HODGES 'H'												WELL #: 1H				RRCID -> 290339				COMPL. DATE 11/20/2020				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005			
01		43865 X	38216	-0-	-5649	-0-			38216 2			N	-0-						-0-								
02		37072 X	35337	-0-	-1735	-0-			35337 2			N	-0-						-0-								
03		40827 X	37494	-0-	-3333	-0-			37494 2			N	-0-						-0-								
04		39510 X	34823	-0-	-4687	-0-			34823 2			N	-0-						-0-								
05		40734 X	35681	-0-	-5053	-0-			35681 2			N	-0-						-0-								
06		37860 X	31514	-0-	-6346	-0-			31514 2			N	-0-						-0-								
SARAH HODGES 'H'												WELL #: 3H				RRCID -> 290340				COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547			
01		41571 X	33478	-0-	-8093	-0-			33478 2			N	-0-						-0-								
02		35588 X	33972	-0-	-1616	-0-			33972 2			N	-0-						-0-								
03		38099 X	34127	-0-	-3972	-0-			34127 2			N	-0-						-0-								
04		36570 X	32006	-0-	-4564	-0-			32006 2			N	-0-						-0-								
05		37603 X	32338	-0-	-5265	-0-			32338 2			N	-0-						-0-								
06		36390 X	28047	-0-	-8343	-0-			28047 2			N	-0-						-0-								
ROBERTS TTB 'H'												WELL #: 2H				RRCID -> 290561				COMPL. DATE 03/10/2021				TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789			
01		70153 X	63775	-0-	-6378	-0-			63775 2			N	-0-						-0-								
02		67060 X	56913	-0-	-10147	-0-			56913 2			N	-0-						-0-								
03		74245 X	60659	-0-	-13586	-0-			60656 2		3 9	N	-0-	3		3 8			-0-								
04		71850 X	56716	-0-	-15134	-0-			56716 2			N	-0-						-0-								
05		67456 X	57686	-0-	-9770	-0-			57686 2			N	-0-						-0-								
06		61710 X	54571	-0-	-7139	-0-			25 1	54546 2	2	N	-0-						-0-								
ROBERTS BF 'H'												WELL #: 1H				RRCID -> 290685				COMPL. DATE 03/10/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800			
01		60078 X	52844	-0-	-7234	-0-			52844 2			N	-0-						-0-								
02		51156 X	47133	-0-	-4023	-0-			47133 2			N	-0-						-0-								
03		55955 X	49152	-0-	-6803	-0-			49151 2		1 9	N	-0-	1		1 8			-0-								
04		52890 X	47437	-0-	-5453	-0-			47437 2			N	-0-						-0-								
05		54653 X	48668	-0-	-5985	-0-			48668 2			N	-0-						-0-								
06		51150 X	45730	-0-	-5420	-0-			21 1	45709 2	2	N	-0-						-0-								
ABERCROMBIE ABNEY 'H'												WELL #: 1H				RRCID -> 290943				COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402			
01		49755 X	40191	-0-	-9564	-0-			40191 2			N	-0-						-0-								
02		43176 X	39180	-0-	-3996	-0-			39180 2			N	-0-						-0-								
03		46655 X	41020	-0-	-5635	-0-			41020 2			N	-0-						-0-								
04		44310 X	31496	-0-	-12814	-0-			31496 2			N	-0-						-0-								
05		44175 X	40936	-0-	-3239	-0-			25 1	40911 2	2	N	-0-						-0-								
06		41970 X	37598	-0-	-4372	-0-			171 1	37427 2	2	N	-0-						-0-								
ABERCROMBIE VINCENT A												WELL #: 1H				RRCID -> 290944				COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317			
01		45911 X	28442	-0-	-17469	-0-			28442 2			N	-0-						-0-								
02		38584 X	25335	-0-	-13249	-0-			25335 2			N	-0-						-0-								
03		40796 X	35208	-0-	-5588	-0-			35208 2			N	-0-						-0-								
04		38790 X	34652	-0-	-4138	-0-			34652 2			N	-0-						-0-								
05		39525 X	36830	-0-	-2695	-0-			22 1	36808 2	2	N	-0-						-0-								
06		35384 X	35384	-0-	-0-	-0-			161 1	35223 2	2	N	-0-						-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ABERCROMBIE VINCENT B WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
01	47275	X	44742	-0-	-2533	-0-	44742	2		N	-0-			-0-
02	43036	X	39431	-0-	-3605	-0-	39431	2		N	-0-			-0-
03	47647	X	47302	-0-	-345	-0-	47302	2		N	-0-			-0-
04	46110	X	44453	-0-	-1657	-0-	44453	2		N	-0-			-0-
05	45380	X	45380	-0-	-0-	-0-	45380	2		N	-0-			-0-
*06	45780	X	43035	-0-	-2745	-0-	43035	2		N	-0-			-0-
ABERCROMBIE VINCENT C WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192														
01	53011	X	53011	-0-	-0-	-0-	53011	2		N	-0-			-0-
02	44016	X	40298	-0-	-3718	-0-	40298	2		N	-0-			-0-
03	51330	X	51330	-0-	-0-	-0-	51330	2		N	-0-			-0-
04	51300	X	48754	-0-	-2546	-0-	48754	2		N	-0-			-0-
05	53010	X	47859	-0-	-5151	-0-	47859	2		N	-0-			-0-
*06	51300	X	44460	-0-	-6840	-0-	44460	2		N	-0-			-0-
ABERCROMBIE VINCENT D WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515														
01	41788	X	38119	-0-	-3669	-0-	38119	2		N	-0-			-0-
02	38052	X	36429	-0-	-1623	-0-	36429	2		N	-0-			-0-
03	43873	X	43873	-0-	-0-	-0-	43873	2		N	-0-			-0-
04	41765	X	41765	-0-	-0-	-0-	41765	2		N	-0-			-0-
05	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	43092	2		N	-0-			-0-
*06	42450	X	41016	-0-	-1434	-0-	41016	2		N	-0-			-0-
MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590														
01	46345	X	39582	-0-	-6763	-0-	39582	2		N	-0-			-0-
02	39452	X	35796	-0-	-3656	-0-	35796	2		N	-0-			-0-
03	42749	X	36960	-0-	-5789	-0-	36960	2		N	-0-			-0-
04	40500	X	36200	-0-	-4300	-0-	79	1	36121	2	N	-0-		-0-
05	41199	X	36642	-0-	-4557	-0-	87	1	36555	2	N	-0-		-0-
06	38340	X	35107	-0-	-3233	-0-	1177	1	33930	2	N	-0-		-0-
MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579														
01	55707	X	46241	-0-	-9466	-0-	46241	2		N	-0-			-0-
02	48076	X	42783	-0-	-5293	-0-	42783	2		N	-0-			-0-
03	51677	X	45818	-0-	-5859	-0-	45818	2		N	-0-			-0-
04	49050	X	44749	-0-	-4301	-0-	97	1	44652	2	N	-0-		-0-
05	49228	X	35886	-0-	-13342	-0-	85	1	35801	2	N	-0-		-0-
06	45840	X	42361	-0-	-3479	-0-	1420	1	40941	2	N	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974														
01	71114	X	57229	-0-	-13885	-0-	57229	3		N	-0-			-0-
02	62888	X	60780	-0-	-2108	-0-	60780	3		N	-0-			-0-
03	69223	X	62728	-0-	-6495	-0-	62728	3		N	-0-			-0-
04	65400	X	61141	-0-	-4259	-0-	61141	3		N	-0-			-0-
05	67301	X	60902	-0-	-6399	-0-	60902	3		N	-0-			-0-
06	65130	X	57662	-0-	-7468	-0-	57662	3		N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464														
01	72726	X	52767	-0-	-19959	-0-	52767	3		N	-0-			-0-
02	61628	X	57893	-0-	-3735	-0-	57893	3		N	-0-			-0-
03	67735	X	58291	-0-	-9444	-0-	58291	3		N	-0-			-0-
04	64170	X	55523	-0-	-8647	-0-	55523	3		N	-0-			-0-
05	64108	X	57100	-0-	-7008	-0-	57100	3		N	-0-			-0-
06	62040	X	53735	-0-	-8305	-0-	53735	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038									
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	291500	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10492	PERF.10839 - 19343	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	63426 X	47124	-0-	-16302	-0-	47124	3		N	-0-				-0-
02	54880 X	51623	-0-	-3257	-0-	51623	3		N	-0-				-0-
03	60109 X	52480	-0-	-7629	-0-	52480	3		N	-0-				-0-
04	57180 X	50855	-0-	-6325	-0-	50855	3		N	-0-				-0-
05	57164 X	47165	-0-	-9999	-0-	47165	3		N	-0-				-0-
06	55320 X	46009	-0-	-9311	-0-	46009	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL	DEPTH	10498	PERF.11024 - 20030	
01	57443 X	43477	-0-	-13966	-0-	43477	3		N	-0-				-0-
02	50120 X	49139	-0-	-981	-0-	49139	3		N	-0-				-0-
03	54312 X	49936	-0-	-4376	-0-	49936	3		N	-0-				-0-
04	50700 X	48032	-0-	-2668	-0-	48032	3		N	-0-				-0-
05	54405 X	45422	-0-	-8983	-0-	45422	3		N	-0-				-0-
06	52650 X	43933	-0-	-8717	-0-	43933	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.11190 - 19974	
01	73811 X	58045	-0-	-15766	-0-	58045	3		N	-0-				-0-
02	63980 X	59882	-0-	-4098	-0-	59882	3		N	-0-				-0-
03	69843 X	62110	-0-	-7733	-0-	62110	3		N	-0-				-0-
04	66480 X	60143	-0-	-6337	-0-	60143	3		N	-0-				-0-
05	66371 X	59552	-0-	-6819	-0-	59552	3		N	-0-				-0-
06	64170 X	56985	-0-	-7185	-0-	56985	3		N	-0-				-0-

MCCLARAN HINSON A				WELL #:	1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.11272 - 19978	
01	57567 X	49068	-0-	-8499	-0-	49068	2		N	-0-				-0-
02	50176 X	44070	-0-	-6106	-0-	44070	2		N	-0-				-0-
03	54033 X	2033	-0-	-52000	-0-	2033	2		N	-0-				-0-
04	51180 X	-0-	-0-	-51180	-0-				N	-0-				-0-
05	52235 X	-0-	-0-	-52235	-0-				N	-0-				-0-
06	47490 X	-0-	-0-	-47490	-0-				N	-0-				-0-

MCCLARAN HINSON B				WELL #:	2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11215 - 19971	
01	50096 X	42536	-0-	-7560	-0-	42536	2		N	-0-				-0-
02	43652 X	38529	-0-	-5123	-0-	38529	2		N	-0-				-0-
03	46996 X	1799	-0-	-45197	-0-	1799	2		N	-0-				-0-
04	44550 X	-0-	-0-	-44550	-0-				N	-0-				-0-
05	45105 X	-0-	-0-	-45105	-0-				N	-0-				-0-
06	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-				N	-0-				-0-

DANIEL TP A				WELL #:	1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.10889 - 22431	
01	60140 X	55201	-0-	-4939	-0-	55201	3		N	-0-				-0-
02	54320 X	49566	-0-	-4754	-0-	49566	3		N	-0-				-0-
03	57474 X	53095	-0-	-4379	-0-	53095	3		N	-0-				-0-
04	54870 X	50614	-0-	-4256	-0-	50614	3		N	-0-				-0-
05	55211 X	50437	-0-	-4774	-0-	50437	3		N	-0-				-0-
06	53430 X	47853	-0-	-5577	-0-	47853	3		N	-0-				-0-

DANIEL TP B				WELL #:	2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	10621	PERF.10997 - 22220	
01	56048 X	47186	-0-	-8862	-0-	47186	3		N	-0-				-0-
02	49476 X	43318	-0-	-6158	-0-	43318	3		N	-0-				-0-
03	53940 X	46070	-0-	-7870	-0-	46070	3		N	-0-				-0-
04	51330 X	43934	-0-	-7396	-0-	43934	3		N	-0-				-0-
05	51956 X	43628	-0-	-8328	-0-	43628	3		N	-0-				-0-
06	46410 X	41439	-0-	-4971	-0-	41439	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
HARRISON LH A														
WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	130510 X	99465	-0-	-31045	-0-	99465	2			N	-0-			-0-
02	108416 X	84259	-0-	-24157	-0-	84259	2			N	-0-			-0-
03	113088 X	94571	-0-	-18517	-0-	94571	2			N	-0-			-0-
04	106350 X	92673	-0-	-13677	-0-	92673	2			N	-0-			-0-
05	105524 X	89678	-0-	-15846	-0-	89678	2			N	-0-			-0-
06	96270 X	82285	-0-	-13985	-0-	82285	2			N	-0-			-0-
HARRISON LH B														
WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770														
01	166501 X	123811	-0-	-42690	-0-	123811	2			N	-0-			-0-
02	134876 X	107909	-0-	-26967	-0-	107909	2			N	-0-			-0-
03	142011 X	114485	-0-	-27526	-0-	114485	2			N	-0-			-0-
04	131880 X	107394	-0-	-24486	-0-	107394	2			N	-0-			-0-
05	130448 X	107848	-0-	-22600	-0-	107848	2			N	-0-			-0-
06	119820 X	99573	-0-	-20247	-0-	99573	2			N	-0-			-0-
GEORGE DGH C														
WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/25/2026 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856														
01	53444 X	45477	-0-	-7967	-0-	45477	2			N	-0-			-0-
02	47096 X	38667	-0-	-8429	-0-	38667	2			N	-0-			-0-
03	50778 X	43260	-0-	-7518	-0-	43260	2			N	-0-			-0-
04	49466 X	49466	-0-	-0-	-0-	49466	2			N	-0-			-0-
05	48391 X	45934	-0-	-2457	-0-	45934	2			N	-0-			-0-
06	45078 X	45078	-0-	-0-	-0-	45078	2			N	-0-			-0-
MARSH KB A														
WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636														
01	46438 X	41239	-0-	-5199	-0-	41239	2			N	-0-			-0-
02	40376 X	35716	-0-	-4660	-0-	35716	2			N	-0-			-0-
03	49182 X	49182	-0-	-0-	-0-	49179	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
04	43260 X	35259	-0-	-8001	-0-	35259	2			N	-0-			-0-
05	43834 X	39039	-0-	-4795	-0-	39039	2			N	-0-			-0-
06	47610 X	33877	-0-	-13733	-0-	16	1	33861	2	N	-0-			-0-
MARSH KB B														
WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822														
01	201841 X	172628	-0-	-29213	-0-	172628	2			N	-0-			-0-
02	171696 X	152271	-0-	-19425	-0-	152271	2			N	-0-			-0-
03	186248 X	158799	-0-	-27449	-0-	158796	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
04	173700 X	159873	-0-	-13827	-0-	159873	2			N	-0-			-0-
05	178467 X	158262	-0-	-20205	-0-	158262	2			N	-0-			-0-
06	167070 X	149450	-0-	-17620	-0-	69	1	149381	2	N	-0-			-0-
MARSH KB C														
WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768														
01	90210 X	68120	-0-	-22090	-0-	68120	2			N	-0-			-0-
02	74928 X	61201	-0-	-13727	-0-	61201	2			N	-0-			-0-
03	79732 X	58012	-0-	-21720	-0-	58008	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
04	70020 X	59528	-0-	-10492	-0-	59527	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
05	71393 X	56222	-0-	-15171	-0-	56222	2			N	-0-			-0-
06	65910 X	55315	-0-	-10595	-0-	26	1	55289	2	N	-0-			-0-
GEORGE DGH D														
WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810														
01	77190 X	58874	-0-	-18316	-0-	58874	2			N	-0-			-0-
02	66080 X	57241	-0-	-8839	-0-	57241	2			N	-0-			-0-
03	71393 X	55135	-0-	-16258	-0-	55135	2			N	-0-			-0-
04	67770 X	60373	-0-	-7397	-0-	60373	2			N	-0-			-0-
05	68200 X	48696	-0-	-19504	-0-	48696	2			N	-0-			-0-
06	61320 X	52037	-0-	-9283	-0-	52037	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)															CAPACITY					CNTY: PANOLA																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															WELL #: 1H					RRCID -> 293561					COMPL. DATE 12/04/2022					TOTAL DEPTH 11105					PERF.11391 - 26370				
FURRH HFG															WELL #: 1H					RRCID -> 293561					COMPL. DATE 12/04/2022					TOTAL DEPTH 11105					PERF.11391 - 26370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
01	133548 X	103138	-0-	-30410	-0-	103138	2			N	-0-					-0-																							
02	106204 X	95694	-0-	-10510	-0-	95694	2			N	-0-					-0-																							
03	117583 X	102705	-0-	-14878	-0-	102699	2	6	9	N	5	5	8			-0-																							
04	108030 X	96038	-0-	-11992	-0-	96037	2	1	9	N	1	1	8			-0-																							
05	107911 X	95553	-0-	-12358	-0-	95553	2			N	-0-					-0-																							
06	102540 X	88457	-0-	-14083	-0-	41	1	88416	2	N	-0-					-0-																							
FURRH MFG B															WELL #: 2H					RRCID -> 293562					COMPL. DATE 12/04/2022					TOTAL DEPTH 11276					PERF.11430 - 26882				
01	165044 X	127998	-0-	-37046	-0-	127998	2			N	-0-					-0-																							
02	145040 X	112511	-0-	-32529	-0-	112511	2			N	-0-					-0-																							
03	141422 X	120367	-0-	-21055	-0-	120361	2	6	9	N	5	5	8			-0-																							
04	133140 X	111933	-0-	-21207	-0-	111932	2	1	9	N	1	1	8			-0-																							
05	133796 X	110067	-0-	-23729	-0-	110067	2			N	-0-					-0-																							
06	123870 X	104331	-0-	-19539	-0-	48	1	104283	2	N	-0-					-0-																							
FURRH MFG A															WELL #: 1H					RRCID -> 293564					COMPL. DATE 12/04/2022					TOTAL DEPTH 11100					PERF.11209 - 26935				
01	172670 X	120842	-0-	-51828	-0-	120842	2			N	-0-					-0-																							
02	138180 X	109848	-0-	-28332	-0-	109848	2			N	-0-					-0-																							
03	138570 X	116781	-0-	-21789	-0-	116775	2	6	9	N	5	5	8			-0-																							
04	129570 X	109736	-0-	-19834	-0-	109735	2	1	9	N	1	1	8			-0-																							
05	130014 X	110395	-0-	-19619	-0-	110395	2			N	-0-					-0-																							
06	117690 X	103664	-0-	-14026	-0-	48	1	103616	2	N	-0-					-0-																							
HERRIN GULLEY AR 'H'															WELL #: 1H					RRCID -> 293611					COMPL. DATE 06/16/2026					TOTAL DEPTH 24260					PERF.11406 - 24210				
01	104392 X	104392	-0-	-0-	-0-	104392	2			N	-0-					-0-																							
02	92821 X	92821	-0-	-0-	-0-	92798	2	23	9	N	21	21	8			-0-																							
03	101642 X	101642	-0-	-0-	-0-	101629	2	13	9	N	12	12	8			-0-																							
04	96068 X	96068	-0-	-0-	-0-	96068	2			N	-0-					-0-																							
05	95396 X	95396	-0-	-0-	-0-	95396	2			N	-0-					-0-																							
06	81268 X	81268	-0-	-0-	-0-	81268	2			N	-0-					-0-																							
HERRIN GA 'H'															WELL #: 1H					RRCID -> 293612					COMPL. DATE 06/17/2026					TOTAL DEPTH 10943					PERF.11185 - 21005				
01	73904 X	68682	-0-	-5222	-0-	68682	2			N	-0-					-0-																							
02	63084 X	57767	-0-	-5317	-0-	57744	2	23	9	N	21	21	8			-0-																							
03	65596 X	64163	-0-	-1433	-0-	64150	2	13	9	N	12	12	8			-0-																							
04	66480 X	59774	-0-	-6706	-0-	59774	2			N	-0-					-0-																							
05	68696 X	59310	-0-	-9386	-0-	59310	2			N	-0-					-0-																							
06	66480 X	53200	-0-	-13280	-0-	53200	2			N	-0-					-0-																							
HERRIN ABNEY 'H'															WELL #: 1H					RRCID -> 293614					COMPL. DATE 06/18/2026					TOTAL DEPTH 11093					PERF.11368 - 21098				
01	102207 X	81035	-0-	-21172	-0-	81035	2			N	-0-					-0-																							
02	89152 X	68322	-0-	-20830	-0-	68299	2	23	9	N	21	21	8			-0-																							
03	93806 X	76263	-0-	-17543	-0-	76250	2	13	9	N	12	12	8			-0-																							
04	87180 X	71745	-0-	-15435	-0-	71745	2			N	-0-					-0-																							
05	86707 X	70226	-0-	-16481	-0-	70226	2			N	-0-					-0-																							
06	78420 X	62721	-0-	-15699	-0-	62721	2			N	-0-					-0-																							
SPARKS MCJIMSEY B															WELL #: 2H					RRCID -> 293828					COMPL. DATE 11/12/2022					TOTAL DEPTH 11043					PERF.11273 - 20763				
01	71951 X	62699	-0-	-9252	-0-	62699	3			N	-0-					-0-																							
02	59416 X	57754	-0-	-1662	-0-	57754	3			N	-0-					-0-																							
03	65782 X	57852	-0-	-7930	-0-	57850	3	2	9	N	2	2	8			-0-																							
04	63660 X	54603	-0-	-9057	-0-	54603	3			N	-0-					-0-																							
05	64573 X	54580	-0-	-9993	-0-	54580	3			N	-0-					-0-																							
06	61890 X	51797	-0-	-10093	-0-	51797	3			N	-0-					-0-																							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	109182 X	94855	-0-	-14327	-0-	94855	3			N	-0-				-0-
02	93464 X	90026	-0-	-3438	-0-	90026	3			N	-0-				-0-
03	103478 X	95835	-0-	-7643	-0-	95831	3	4	9	N	-0-	4	8		-0-
04	100140 X	88950	-0-	-11190	-0-	88950	3			N	-0-				-0-
05	100130 X	86853	-0-	-13277	-0-	86853	3			N	-0-				-0-
06	96450 X	81404	-0-	-15046	-0-	81404	3			N	-0-				-0-
SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761															
01	82274 X	72644	-0-	-9630	-0-	72644	3			N	-0-				-0-
02	69132 X	66684	-0-	-2448	-0-	66684	3			N	-0-				-0-
03	76446 X	72299	-0-	-4147	-0-	72297	3	2	9	N	-0-	2	8		-0-
04	73980 X	66514	-0-	-7466	-0-	66514	3			N	-0-				-0-
05	76105 X	63209	-0-	-12896	-0-	63209	3			N	-0-				-0-
06	71460 X	62625	-0-	-8835	-0-	62625	3			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986															
01	69440 X	53273	-0-	-16167	-0-	53273	3			N	-0-				-0-
02	59668 X	52605	-0-	-7063	-0-	52605	3			N	-0-				-0-
03	63209 X	53973	-0-	-9236	-0-	53973	3			N	-0-				-0-
04	58440 X	49570	-0-	-8870	-0-	49570	3			N	-0-				-0-
05	59117 X	50395	-0-	-8722	-0-	50395	3			N	-0-				-0-
06	56370 X	47774	-0-	-8596	-0-	47774	3			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805															
01	80445 X	63747	-0-	-16698	-0-	63747	3			N	-0-				-0-
02	69188 X	62108	-0-	-7080	-0-	62108	3			N	-0-				-0-
03	74679 X	64385	-0-	-10294	-0-	64385	3			N	-0-				-0-
04	70860 X	61728	-0-	-9132	-0-	61728	3			N	-0-				-0-
05	70649 X	61557	-0-	-9092	-0-	61557	3			N	-0-				-0-
06	66540 X	58211	-0-	-8329	-0-	58211	3			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468															
01	73780 X	57607	-0-	-16173	-0-	57607	3			N	-0-				-0-
02	63616 X	58120	-0-	-5496	-0-	58120	3			N	-0-				-0-
03	68634 X	60011	-0-	-8623	-0-	60011	3			N	-0-				-0-
04	65280 X	57378	-0-	-7902	-0-	57378	3			N	-0-				-0-
05	65441 X	57424	-0-	-8017	-0-	57424	3			N	-0-				-0-
06	62280 X	54343	-0-	-7937	-0-	54343	3			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741															
01	117490 X	86173	-0-	-31317	-0-	86173	3			N	-0-				-0-
02	101164 X	91389	-0-	-9775	-0-	91389	3			N	-0-				-0-
03	109027 X	92804	-0-	-16223	-0-	92804	3			N	-0-				-0-
04	103710 X	89835	-0-	-13875	-0-	89835	3			N	-0-				-0-
05	103106 X	89528	-0-	-13578	-0-	89528	3			N	-0-				-0-
06	97920 X	84587	-0-	-13333	-0-	84587	3			N	-0-				-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701															
01	96007 X	72058	-0-	-23949	-0-	72058	3			N	-0-				-0-
02	82628 X	74865	-0-	-7763	-0-	74865	3			N	-0-				-0-
03	87792 X	74734	-0-	-13058	-0-	74734	3			N	-0-				-0-
04	83820 X	72731	-0-	-11089	-0-	72731	3			N	-0-				-0-
05	83638 X	71890	-0-	-11748	-0-	71890	3			N	-0-				-0-
06	80220 X	68003	-0-	-12217	-0-	68003	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	106144	X	76976	-0-	-29168	-0-	76976	3		N	-0-			-0-
02	91196	X	83198	-0-	-7998	-0-	83198	3		N	-0-			-0-
03	98332	X	84279	-0-	-14053	-0-	84279	3		N	-0-			-0-
04	92850	X	81034	-0-	-11816	-0-	81034	3		N	-0-			-0-
05	92721	X	80490	-0-	-12231	-0-	80490	3		N	-0-			-0-
06	89130	X	76220	-0-	-12910	-0-	76220	3		N	-0-			-0-
MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855														
01	78151	X	59709	-0-	-18442	-0-	59709	2		N	-0-			-0-
02	66444	X	55912	-0-	-10532	-0-	55912	2		N	-0-			-0-
03	70246	X	57301	-0-	-12945	-0-	57301	2		N	-0-			-0-
04	65640	X	53335	-0-	-12305	-0-	116	1	53219	2	N	-0-		-0-
05	65875	X	48236	-0-	-17639	-0-	115	1	48121	2	N	-0-		-0-
06	59910	X	32253	-0-	-27657	-0-	1081	1	31172	2	N	-0-		-0-
MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807														
01	96906	X	79240	-0-	-17666	-0-	79240	2		N	-0-			-0-
02	82992	X	70735	-0-	-12257	-0-	70735	2		N	-0-			-0-
03	88164	X	74267	-0-	-13897	-0-	74267	2		N	-0-			-0-
04	82470	X	68743	-0-	-13727	-0-	149	1	68594	2	N	-0-		-0-
05	83049	X	67548	-0-	-15501	-0-	160	1	67388	2	N	-0-		-0-
06	76680	X	41783	-0-	-34897	-0-	1400	1	40383	2	N	-0-		-0-
CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886														
01	144274	X	106533	-0-	-37741	-0-	106533	2		N	-0-			-0-
02	124712	X	107888	-0-	-16824	-0-	107888	2		N	-0-			-0-
03	138074	X	114863	-0-	-23211	-0-	114863	2		N	-0-			-0-
04	133620	X	109301	-0-	-24319	-0-	109301	2		N	-0-			-0-
05	122233	X	110284	-0-	-11949	-0-	110284	2		N	-0-			-0-
06	115590	X	102600	-0-	-12990	-0-	102600	2		N	-0-			-0-
CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199														
01	133579	X	96399	-0-	-37180	-0-	96399	2		N	-0-			-0-
02	123144	X	97690	-0-	-25454	-0-	97690	2		N	-0-			-0-
03	136338	X	101908	-0-	-34430	-0-	101908	2		N	-0-			-0-
04	131940	X	95685	-0-	-36255	-0-	95685	2		N	-0-			-0-
05	117304	X	95989	-0-	-21315	-0-	95989	2		N	-0-			-0-
06	104670	X	86995	-0-	-17675	-0-	86995	2		N	-0-			-0-
OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167														
01	145452	X	120475	-0-	-24977	-0-	120475	2		N	-0-			-0-
02	131376	X	104584	-0-	-26792	-0-	104584	2		N	-0-			-0-
03	145452	X	110751	-0-	-34701	-0-	110751	2		N	-0-			-0-
04	129390	X	103554	-0-	-25836	-0-	103554	2		N	-0-			-0-
05	126945	X	105969	-0-	-20976	-0-	105969	2		N	-0-			-0-
06	116580	X	93691	-0-	-22889	-0-	93691	2		N	-0-			-0-
THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305														
01	150226	X	129106	-0-	-21120	-0-	129106	2		N	-0-			-0-
02	135688	X	110486	-0-	-25202	-0-	110486	2		N	-0-			-0-
03	150226	X	116649	-0-	-33577	-0-	116649	2		N	-0-			-0-
04	133260	X	109014	-0-	-24246	-0-	109014	2		N	-0-			-0-
05	133827	X	110746	-0-	-23081	-0-	110746	2		N	-0-			-0-
06	124950	X	101613	-0-	-23337	-0-	101613	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
CALLISON SH A																	
WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	112561 X	83106	-0-	-29455	-0-	83106	2			N	-0-					-0-	
02	97552 X	82923	-0-	-14629	-0-	82923	2			N	-0-					-0-	
03	108004 X	90380	-0-	-17624	-0-	90380	2			N	-0-					-0-	
04	104520 X	84911	-0-	-19609	-0-	84911	2			N	-0-					-0-	
05	99076 X	84785	-0-	-14291	-0-	84785	2			N	-0-					-0-	
06	88860 X	75989	-0-	-12871	-0-	75989	2			N	-0-					-0-	
BRYANT GULLEY KBG														WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377			
01	216690 X	162909	-0-	-53781	-0-	162909	2			N	-0-					-0-	
02	175336 X	149798	-0-	-25538	-0-	149769	2	29	9	N	26		26	8		-0-	
03	182404 X	157154	-0-	-25250	-0-	157141	2	13	9	N	12		12	8		-0-	
04	169200 X	148476	-0-	-20724	-0-	148476	2			N	-0-					-0-	
05	170407 X	149067	-0-	-21340	-0-	149067	2			N	-0-					-0-	
06	160500 X	139212	-0-	-21288	-0-	139212	2			N	-0-					-0-	
BRYANT RAINS KBG C														WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344			
01	296484 X	247953	-0-	-48531	-0-	247953	2			N	-0-					-0-	
02	266756 X	213461	-0-	-53295	-0-	213439	2	22	9	N	20		20	8		-0-	
03	287866 X	222994	-0-	-64872	-0-	222984	2	10	9	N	9		9	8		-0-	
04	265080 X	211623	-0-	-53457	-0-	211623	2			N	-0-					-0-	
05	267282 X	212191	-0-	-55091	-0-	212191	2			N	-0-					-0-	
06	239940 X	197931	-0-	-42009	-0-	197931	2			N	-0-					-0-	
BRYANT RAINS BG														WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440			
01	177475 X	141143	-0-	-36332	-0-	141143	2			N	-0-					-0-	
02	150192 X	131879	-0-	-18313	-0-	131857	2	22	9	N	20		20	8		-0-	
03	158844 X	138638	-0-	-20206	-0-	138627	2	11	9	N	10		10	8		-0-	
04	146880 X	129737	-0-	-17143	-0-	129737	2			N	-0-					-0-	
05	146413 X	130082	-0-	-16331	-0-	130082	2			N	-0-					-0-	
06	141300 X	121446	-0-	-19854	-0-	121446	2			N	-0-					-0-	
BRYANT RAINS KBG B														WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460			
01	130355 X	107860	-0-	-22495	-0-	107860	2			N	-0-					-0-	
02	116872 X	94576	-0-	-22296	-0-	94557	2	19	9	N	17		17	8		-0-	
03	122016 X	99367	-0-	-22649	-0-	99358	2	9	9	N	8		8	8		-0-	
04	112860 X	93757	-0-	-19103	-0-	93757	2			N	-0-					-0-	
05	113367 X	94045	-0-	-19322	-0-	94045	2			N	-0-					-0-	
06	104370 X	86497	-0-	-17873	-0-	86497	2			N	-0-					-0-	
HAMILTON														WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156			
01	133083 X	97935	-0-	-35148	-0-	97935	2			N	-0-					-0-	
02	112252 X	92938	-0-	-19314	-0-	92938	2			N	-0-					-0-	
03	119288 X	97702	-0-	-21586	-0-	97702	2			N	-0-					-0-	
04	109620 X	92007	-0-	-17613	-0-	92007	2			N	-0-					-0-	
05	109616 X	91550	-0-	-18066	-0-	91550	2			N	-0-					-0-	
06	99570 X	82363	-0-	-17207	-0-	82363	2			N	-0-					-0-	
HAMILTON VERHALEN A														WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874			
01	124279 X	98881	-0-	-25398	-0-	98881	2			N	-0-					-0-	
02	104552 X	87899	-0-	-16653	-0-	87899	2			N	-0-					-0-	
03	111352 X	94880	-0-	-16472	-0-	94880	2			N	-0-					-0-	
04	103950 X	89546	-0-	-14404	-0-	89546	2			N	-0-					-0-	
05	104563 X	89647	-0-	-14916	-0-	89647	2			N	-0-					-0-	
06	95700 X	81270	-0-	-14430	-0-	81270	2			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	58156 X	45362	-0-	-12794	-0-	45362 2								-0-
02	48804 X	39018	-0-	-9786	-0-	39018 2								-0-
03	52080 X	42326	-0-	-9754	-0-	42326 2								-0-
04	48510 X	40205	-0-	-8305	-0-	40205 2								-0-
05	48608 X	40143	-0-	-8465	-0-	40143 2								-0-
06	43890 X	35083	-0-	-8807	-0-	35083 2								-0-
BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569														
01	181164 X	140940	-0-	-40224	-0-	140940 2								-0-
02	154868 X	115607	-0-	-39261	-0-	115594 2	13 9							-0-
03	160952 X	121323	-0-	-39629	-0-	121316 2	7 9							-0-
04	149520 X	114416	-0-	-35104	-0-	114416 2								-0-
05	150598 X	114205	-0-	-36393	-0-	114205 2								-0-
06	136380 X	107157	-0-	-29223	-0-	107157 2								-0-
COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396														
01	119102 X	-0-	-0-	-119102	-0-									-0-
02	102480 X	61881	-0-	-40599	-0-	61881 2								-0-
03	104036 X	81095	-0-	-22941	-0-	81095 2								-0-
04	96510 X	75662	-0-	-20848	-0-	75662 2								-0-
05	69316 X	28381	-0-	-40935	-0-	28381 2								-0-
06	78480 X	62492	-0-	-15988	-0-	62492 2								-0-
COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222														
01	85095 X	-0-	-0-	-85095	-0-									-0-
02	73416 X	42693	-0-	-30723	-0-	42693 2								-0-
03	75888 X	74479	-0-	-1409	-0-	74479 2								-0-
04	68100 X	56264	-0-	-11836	-0-	56264 2								-0-
05	48174 X	-0-	-0-	-48174	-0-									-0-
06	84614 X	84614	-0-	-0-	-0-	84614 2								-0-
CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138														
01	311395 X	239767	-0-	-71628	-0-	239767 2								-0-
02	251160 X	192790	-0-	-58370	-0-	192790 2								-0-
03	267158 X	204057	-0-	-63101	-0-	204057 2								-0-
04	258540 X	188519	-0-	-70021	-0-	188519 2								-0-
05	267158 X	185005	-0-	-82153	-0-	185005 2								-0-
06	232020 X	168291	-0-	-63729	-0-	168291 2								-0-
CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400														
01	258478 X	205721	-0-	-52757	-0-	205721 2								-0-
02	237944 X	169914	-0-	-68030	-0-	169914 2								-0-
03	263438 X	177557	-0-	-85881	-0-	177557 2								-0-
04	254940 X	161268	-0-	-93672	-0-	161268 2								-0-
05	231849 X	158223	-0-	-73626	-0-	158223 2								-0-
06	199080 X	141756	-0-	-57324	-0-	141756 2								-0-
VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728														
01	200756 X	149458	-0-	-51298	-0-	149458 2								-0-
02	169456 X	127364	-0-	-42092	-0-	127364 2								-0-
03	181040 X	137687	-0-	-43353	-0-	137687 2								-0-
04	167430 X	129518	-0-	-37912	-0-	129518 2								-0-
05	162006 X	128463	-0-	-33543	-0-	128463 2								-0-
06	144630 X	116809	-0-	-27821	-0-	116809 2								-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	190092 X	147186	-0-	-42906	-0-	147186	2			N	-0-			-0-
02	158788 X	128628	-0-	-30160	-0-	128628	2			N	-0-			-0-
03	170624 X	134053	-0-	-36571	-0-	134053	2			N	-0-			-0-
04	157470 X	126042	-0-	-31428	-0-	126042	2			N	-0-			-0-
05	157108 X	126058	-0-	-31050	-0-	126058	2			N	-0-			-0-
06	142440 X	115694	-0-	-26746	-0-	115694	2			N	-0-			-0-
VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127														
01	175429 X	132284	-0-	-43145	-0-	132284	2			N	-0-			-0-
02	145964 X	114708	-0-	-31256	-0-	114708	2			N	-0-			-0-
03	157170 X	120153	-0-	-37017	-0-	120153	2			N	-0-			-0-
04	142110 X	112813	-0-	-29297	-0-	112813	2			N	-0-			-0-
05	140616 X	112064	-0-	-28552	-0-	112064	2			N	-0-			-0-
06	128010 X	102227	-0-	-25783	-0-	102227	2			N	-0-			-0-
BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11600 - 24974														
01	455545 X	318643	-0-	-136902	-0-	318643	2			N	-0-			-0-
02	369740 X	269322	-0-	-100418	-0-	269322	2			N	-0-			-0-
03	398691 X	288122	-0-	-110569	-0-	288122	2			N	-0-			-0-
04	308370 X	266405	-0-	-41965	-0-	266405	2			N	-0-			-0-
05	318649 X	264139	-0-	-54510	-0-	264139	2			N	-0-			-0-
06	308370 X	245191	-0-	-63179	-0-	245191	2			N	-0-			-0-
SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11285 - 28694														
01	475540 X	346196	-0-	-129344	-0-	346196	2			N	-0-			-0-
02	379792 X	298792	-0-	-81000	-0-	298792	2			N	-0-			-0-
03	412114 X	321132	-0-	-90982	-0-	321132	2			N	-0-			-0-
04	335040 X	297275	-0-	-37765	-0-	297275	2			N	-0-			-0-
05	346208 X	292106	-0-	-54102	-0-	292106	2			N	-0-			-0-
06	335040 X	268386	-0-	-66654	-0-	268386	2			N	-0-			-0-
HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11556 - 23532														
01	322493 X	230529	-0-	-91964	-0-	230529	2			N	-0-			-0-
02	259672 X	196926	-0-	-62746	-0-	196926	2			N	-0-			-0-
03	280922 X	204291	-0-	-76631	-0-	204291	2			N	-0-			-0-
04	255180 X	187347	-0-	-67833	-0-	187347	2			N	-0-			-0-
05	247101 X	184332	-0-	-62769	-0-	184332	2			N	-0-			-0-
06	223080 X	168045	-0-	-55035	-0-	168045	2			N	-0-			-0-
HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11713 - 20965														
01	299460 X	206754	-0-	-92706	-0-	206754	2			N	-0-			-0-
02	240044 X	179002	-0-	-61042	-0-	179002	2			N	-0-			-0-
03	254262 X	183378	-0-	-70884	-0-	183378	2			N	-0-			-0-
04	228000 X	165627	-0-	-62373	-0-	165627	2			N	-0-			-0-
05	215915 X	160090	-0-	-55825	-0-	160090	2			N	-0-			-0-
06	200070 X	143993	-0-	-56077	-0-	143993	2			N	-0-			-0-
OWEN GMB A WELL #: 1H RRCID -> 300055 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11760 - 26950														
01	568075 X	503411	-0-	-64664	-0-	503411	2			N	-0-			-0-
02	513100 X	445282	-0-	-67818	-0-	445282	2			N	-0-			-0-
03	568075 X	493670	-0-	-74405	-0-	493670	2			N	-0-			-0-
04	539160 X	470267	-0-	-68893	-0-	470267	2			N	-0-			-0-
05	533386 X	469267	-0-	-64119	-0-	469267	2			N	-0-			-0-
06	487170 X	444706	-0-	-42464	-0-	444706	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
OWEN GMB B																	
WELL #: 2H RRCID -> 300056 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11720 - 26526																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	562774 X	515530	-0-	-47244	-0-	515530	2			N	-0-					-0-	
02	508312 X	449139	-0-	-59173	-0-	449139	2			N	-0-					-0-	
03	562774 X	472069	-0-	-90705	-0-	472069	2			N	-0-					-0-	
04	532140 X	435915	-0-	-96225	-0-	435915	2			N	-0-					-0-	
05	537416 X	427095	-0-	-110321	-0-	427095	2			N	-0-					-0-	
06	498900 X	399440	-0-	-99460	-0-	399440	2			N	-0-					-0-	
THANOS TA														WELL #: 1H RRCID -> 300185 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11550 - 26212			
01	594394 X	529767	-0-	-64627	-0-	529767	2			N	-0-					-0-	
02	536872 X	463430	-0-	-73442	-0-	463430	2			N	-0-					-0-	
03	594394 X	491898	-0-	-102496	-0-	491898	2			N	-0-					-0-	
04	549090 X	446345	-0-	-102745	-0-	446345	2			N	-0-					-0-	
05	533851 X	433949	-0-	-99902	-0-	433949	2			N	-0-					-0-	
06	512670 X	395474	-0-	-117196	-0-	395474	2			N	-0-					-0-	
BLOCKER GILL CC A														WELL #: 1H RRCID -> 300550 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11562 - 24883			
01	670654 X	573374	-0-	-97280	-0-	573374	2			N	-0-					-0-	
02	605752 X	492426	-0-	-113326	-0-	492426	2			N	-0-					-0-	
03	670654 X	517639	-0-	-153015	-0-	517639	2			N	-0-					-0-	
04	554880 X	473774	-0-	-81106	-0-	473774	2			N	-0-					-0-	
05	573376 X	455413	-0-	-117963	-0-	455413	2			N	-0-					-0-	
06	554880 X	408262	-0-	-146618	-0-	408262	2			N	-0-					-0-	
BLOCKER GILL CC B														WELL #: 2H RRCID -> 300551 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11495 - 24591			
01	582025 X	470506	-0-	-111519	-0-	470506	2			N	-0-					-0-	
02	525700 X	432374	-0-	-93326	-0-	432374	2			N	-0-					-0-	
03	582025 X	426520	-0-	-155505	-0-	426520	2			N	-0-					-0-	
04	455340 X	388842	-0-	-66498	-0-	388842	2			N	-0-					-0-	
05	478702 X	363254	-0-	-115448	-0-	363254	2			N	-0-					-0-	
06	463260 X	325463	-0-	-137797	-0-	325463	2			N	-0-					-0-	
BLOCKER GILL CC C														WELL #: 3H RRCID -> 300552 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11497 - 24590			
01	614916 X	497605	-0-	-117311	-0-	497605	2			N	-0-					-0-	
02	555408 X	459011	-0-	-96397	-0-	459011	2			N	-0-					-0-	
03	614916 X	470912	-0-	-144004	-0-	470912	2			N	-0-					-0-	
04	481560 X	430520	-0-	-51040	-0-	430520	2			N	-0-					-0-	
05	508183 X	423038	-0-	-85145	-0-	423038	2			N	-0-					-0-	
06	491790 X	379352	-0-	-112438	-0-	379352	2			N	-0-					-0-	
CRATON OPERATING LLC														186717			
BARTLEY GU														WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248			
01	6355 X	1386	-0-	-4969	-0-	1332	2	54	9	N	49	2	8			120	
02	4396 X	1064	-0-	-3332	-0-	1064	2			N	-0-					120	
03	2666 X	1301	-0-	-1365	-0-	1301	2			N	-0-					120	
04	2460 X	1467	-0-	-993	-0-	1327	2	140	9	N	127					247	
05	2015 X	1387	-0-	-628	-0-	1387	2			N	-0-					247	
06	1350 X	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			N	-0-					247	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC												//CONT.// 186717											
HOPE												WELL #: 1		RRCID -> 244249		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 11460		PERF. 8590 - 11214			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		297	2				N		-0-				77			
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	2				N		-0-				77			
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2				N		-0-				77			
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		421	2				N		-0-				77			
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-		824	2		57	9	N		52				129			
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2				N		-0-				129			

MITCHELL TRUST GU												WELL #: 1A		RRCID -> 245169		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 11324 - 11482			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-			

HUFFMAN GU												WELL #: 1		RRCID -> 245866		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 9818 - 11260			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				314			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				314			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				314			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				314			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				314			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				314			

FOGLE TRUST												WELL #: 3		RRCID -> 247037		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9910 - 11184			
01	1364	N	734	-0-	-630	-0-	-0-		734	2				Y		-0-				-0-			
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-		1340	2				Y		-0-				-0-			
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		1052	2		34	9	Y		31				31			
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-		1193	2				Y		-0-				31			
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		1081	2				Y		-0-				31			
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	-0-		893	2				Y		-0-				31			

D'ASTO												WELL #: 3		RRCID -> 247193		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 9762 - 11270			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-			

HARRIS-MUNDEN GU												WELL #: 8H		RRCID -> 247391		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 11560 - 14287			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				175			
02	14B2	EXT	586	-0-	586	-0-	-0-		586	2				Y		-0-				175			
03	14B2	EXT	289	-0-	289	-0-	-0-		875	2				Y		-0-				175			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		875					Y		-0-				175			
05	875	X	-0-	-0-	-875	-0-	-0-							Y		-0-				175			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				175			

GLADNEY GAS UNIT												WELL #: 14		RRCID -> 248335		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 9106 - 11482			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				37			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				37			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				37			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				37			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				37			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				37			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			10
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			10
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			10
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			10
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			10
BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050															
01	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	4269	2			N	-0-			3
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			3
03	4309	X	3548	-0-	-761	-0-	3548	2			N	-0-			3
04	4020	X	3421	-0-	-599	-0-	3421	2			N	-0-			3
05	4278	X	2786	-0-	-1492	-0-	2786	2			N	-0-			3
06	4590	X	1055	-0-	-3535	-0-	1055	2			N	-0-			3
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181															
01	2263	X	400	-0-	-1863	-0-	400	2			N	-0-			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922															
01	2573	X	620	-0-	-1953	-0-	620	2			Y	-0-			41
02	2072	X	497	-0-	-1575	-0-	497	2			Y	-0-			41
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22			63
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1394	2	87	9	Y	79	131	1	11
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	Y	15			26
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1613	2	41	9	Y	37			63
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100															
01	2573	X	1822	-0-	-751	-0-	1822	2			N	-0-			5
02	2772	X	2694	-0-	-78	-0-	2694	2			N	-0-			5
03	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2			N	-0-			5
04	2970	X	2069	-0-	-901	-0-	2069	2			N	-0-			5
05	3069	X	1430	-0-	-1639	-0-	1430	2			N	-0-			5
06	2940	X	2309	-0-	-631	-0-	2309	2			N	-0-			5
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180															
01	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-			214
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			214
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			214
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			214
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	2	9	N	2			216
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			216

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3782 X	632	-0-	-3150	-0-	624	2	8	9	Y	7		40
02	3416 X	849	-0-	-2567	-0-	849	2			Y	-0-		40
03	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	2999	2	35	9	Y	32		72
04	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2120	2	14	9	Y	13		85
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	Y	4		89
06	2940 X	2224	-0-	-716	-0-	2224	2			Y	-0-		89
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219													
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7504	2	28	9	Y	25		140
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			Y	-0-		140
03	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6306	2	75	9	Y	68		208
04	7380 X	6138	-0-	-1242	-0-	6124	2	14	9	Y	13	180 1	41
05	7626 X	7017	-0-	-609	-0-	7005	2	12	9	Y	11		52
06	7350 X	4308	-0-	-3042	-0-	4234	2	74	9	Y	67		119
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265													
01	9331 X	7702	-0-	-1629	-0-	7702	2			Y	-0-		1
02	8176 X	4387	-0-	-3789	-0-	4387	2			Y	-0-		1
03	8804 X	8382	-0-	-422	-0-	8382	2			Y	-0-		1
04	7860 X	7517	-0-	-343	-0-	7517	2			Y	-0-		1
05	7812 X	7181	-0-	-631	-0-	7181	2			Y	-0-		1
06	8100 X	4266	-0-	-3834	-0-	4266	2			Y	-0-		1
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604													
01	10416 X	9185	-0-	-1231	-0-	9185	2			Y	-0-		1
02	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			Y	-0-		1
03	9796 X	9106	-0-	-690	-0-	9106	2			Y	-0-		1
04	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			Y	-0-		1
05	9331 X	9108	-0-	-223	-0-	9108	2			Y	-0-		1
06	11520 X	7363	-0-	-4157	-0-	7363	2			Y	-0-		1
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998													
01	4247 X	3167	-0-	-1080	-0-	3167	2			N	-0-		127
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-		127
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-		127
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-		127
05	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	2240	2			N	-0-		127
06	5940 X	4599	-0-	-1341	-0-	4599	2			N	-0-		127
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092													
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-		-0-
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-		-0-
03	5394 X	3126	-0-	-2268	-0-	3126	2			Y	-0-		-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-		-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-		-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-		-0-
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380													
01	11904 X	8073	-0-	-3831	-0-	8073	2			Y	-0-		-0-
02	10752 X	6385	-0-	-4367	-0-	6385	2			Y	-0-		-0-
03	11904 X	10956	-0-	-948	-0-	10956	2			Y	-0-		-0-
04	11430 X	11212	-0-	-218	-0-	11212	2			Y	-0-		-0-
05	11811 X	11402	-0-	-409	-0-	11402	2			Y	-0-		-0-
06	10590 X	10132	-0-	-458	-0-	10132	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
PORTER DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263552	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL	DEPTH	11809	PERF.12093	- 18154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2407	-0-	-786	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
02	2884 X	2360	-0-	-524	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2547	-0-	-615	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		16H	RRCID ->	265073	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	11311	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	237861	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL	DEPTH	11094	PERF. 8644	- 11024	
HULL UNIT A				A102										
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3001	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	6	1	1
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3001	2	6	9	Y	5	5	1	1
04	2910 X	2880	-0-	-30	-0-	2877	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
05	3007 N	2984	-0-	-23	-0-	2980	2	4	9	Y	4	3	1	1
*06	2910 N	2866	-0-	-44	-0-	2862	2	4	9	Y	4	5	1	-0-

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.11101	- 11373	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11056	- 11359	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #:		15 T	RRCID ->	244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.11023	- 11163	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
HULL UNIT B WELL #: B 23										RRCID ->	245029	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL	DEPTH 10837	PERF. 9895	-	10820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-						
02	308 N	196	-0-	-112	-0-	196	2			Y	-0-			-0-						
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-						
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-						
*06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2			Y	-0-			-0-						
BROWN										WELL #:	1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL	DEPTH 10933	PERF. 10863	-	20873
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33						
IVORY ACQ.										WELL #:	2	RRCID ->	245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL	DEPTH 11012	PERF. 9398	-	10751
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	N	-0-			-0-						
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-						
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-						
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-						
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-			-0-						
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-			-0-						
SMITH-BIRD UNIT										WELL #:	19	RRCID ->	246052	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH 10724	PERF. 8864	-	10570
01	2480 N	2234	-0-	-246	-0-	2234	2			Y	-0-			3						
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-			3						
03	2356 N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			Y	-0-	2	1	1						
04	2160 N	1089	-0-	-1071	-0-	1089	2			Y	-0-			1						
05	2325 N	785	-0-	-1540	-0-	785	2			Y	-0-			1						
*06	2130 N	52	-0-	-2078	-0-	52	2			Y	-0-	1	1	-0-						
MEEK-HAYNES UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL	DEPTH 11955	PERF. 11082	-	11386
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
GANT ESTATE										WELL #:	3	RRCID ->	246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL	DEPTH 11650	PERF. 6902	-	11260
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
JONES, JERRY										WELL #:	1	RRCID ->	247669	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL	DEPTH 11055	PERF. 10661	-	10734
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			-0-						
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-						
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-						
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	383	2	N	-0-			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	502	2			Y	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-
*06	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060											
01	23581 X	23581	-0-	-0-	-0-	23580	2	1 9		Y	1
02	34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	34033	2	1 9		Y	1
03	37190 X	37190	-0-	-0-	-0-	37190	2			Y	-0-
04	30511 X	30511	-0-	-0-	-0-	30511	2			Y	-0-
05	26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	26004	2			Y	-0-
*06	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	21574	2			Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892											
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-
02	4368 X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2			Y	-0-
03	4836 X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2			Y	-0-
04	4680 X	3726	-0-	-954	-0-	3726	2			Y	-0-
05	4836 X	3503	-0-	-1333	-0-	3503	2			Y	-0-
*06	4680 X	3180	-0-	-1500	-0-	3180	2			Y	-0-
C. M. ABNEY DEEP GAS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218											
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3069	2	8 9		N	7
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3967	2	8 9		N	7
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3 9		N	3
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-
*06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289											
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879											
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522											
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020													
01	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	2994	2			Y	-0-	-0-
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	2893	2			Y	-0-	-0-
03	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3062	2			Y	-0-	-0-
04	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2			Y	-0-	-0-
05	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	2932	2			Y	-0-	-0-
*06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	2813	2			Y	-0-	-0-
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402													
01	3689	X	2515	-0-	-1174	-0-	2515	2			N	-0-	23
02	3332	X	3320	-0-	-12	-0-	3320	2			N	-0-	23
03	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	3189	2			N	-0-	23
04	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2847	2			N	-0-	23
05	3689	X	2885	-0-	-804	-0-	2885	2			N	-0-	23
06	3570	X	2758	-0-	-812	-0-	2758	2			N	-0-	23
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746													
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-	8
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-	8
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-	8
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-	8
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-	8
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-	8
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301													
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-	214
02	1316	N	1101	-0-	-215	-0-	1101	2			N	-0-	214
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-	214
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-	214
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1157	2	1	9	N	1	215
*06	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	1085	2			N	-0-	215

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160																			
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					12
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	-0-	1				13
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					13
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					13
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					13
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					13
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341																			
01	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	127	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	571	-0-	-979	-0-	-0-	-0-	71	1	500	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	43	-0-	-1067	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	156	-0-	-1425	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
*06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411																			
01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					27
02	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					27
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					27
04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					27
05	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					27
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					27
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568																			
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052																			
01	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	821	-0-	-2899	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
03	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
*06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793																
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997																
01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					40
02	3304 X	3019	-0-	-285	-0-	3019	2			N	-0-					40
03	3906 X	2982	-0-	-924	-0-	2982	2			N	-0-					40
04	3780 X	2926	-0-	-854	-0-	2926	2			N	-0-					40
05	3906 X	2911	-0-	-995	-0-	2911	2			N	-0-					40
06	3750 X	2851	-0-	-899	-0-	2851	2			N	-0-					40
DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241																
01	8060 X	4412	-0-	-3648	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	3170	-0-	-3102	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4523	-0-	-685	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	3540	-0-	-1440	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	2741	-0-	-1909	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3321	-0-	-1059	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103																
01	7316 X	5796	-0-	-1520	-0-	5796	2			N	-0-					22
02	6076 X	5032	-0-	-1044	-0-	5032	2			N	-0-					22
03	6541 X	5507	-0-	-1034	-0-	5507	2			N	-0-					22
04	6090 X	5304	-0-	-786	-0-	5304	2			N	-0-					22
05	6169 X	5440	-0-	-729	-0-	5440	2			N	-0-					22
*06	5610 X	5113	-0-	-497	-0-	5113	2			N	-0-					22
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523																
01	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7924	2	31	9	N	28	28	8			5
02	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					5
03	5146 X	2086	-0-	-3060	-0-	2073	2	13	9	N	12	12	8			5
04	4980 X	180	-0-	-4800	-0-	178	2	2	9	N	2	2	8			5
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					5
*06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					5
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825																
01	4588 X	4470	-0-	-118	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3870	-0-	-302	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4085	-0-	-385	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4230	-0-	-296	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*06	4320 X	4018	-0-	-302	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11743	2		4	9	N	4		4	8		65	
02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2				N	-0-					65	
03	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8774	2		4	9	N	4		4	8		65	
04	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2				N	-0-					65	
05	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2				N	-0-					65	
06	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7161	2		4	9	N	4		4	8		65	
HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449																		
01	52824 X	47225	-0-	-5599	-0-	5012	1	42213	2	N		-0-					-0-	
02	46816 X	40113	-0-	-6703	-0-	3665	1	36448	2	N		-0-					-0-	
03	50809 X	43333	-0-	-7476	-0-	4933	1	38400	2	N		-0-					-0-	
04	48000 X	40675	-0-	-7325	-0-	3447	1	37228	2	N		-0-					-0-	
05	48298 X	42781	-0-	-5517	-0-	3766	1	39015	2	N		-0-					-0-	
06	45690 X	40662	-0-	-5028	-0-	3624	1	37038	2	N		-0-					-0-	
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326																		
01	34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	317	1	34399	2	N		30		30	8		16	
						33	9											
02	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	5	1	31034	2	N		-0-					16	
03	32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	45	1	32606	2	N		27		27	8		16	
						30	9											
04	30115 X	30115	-0-	-0-	-0-	166	1	29949	2	N		-0-					16	
05	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	29533	2			N		-0-					16	
06	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	93	1	27360	2	N		28		28	8		16	
						31	9											
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349																		
01	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	475	1	19789	2	N		20		20	8		-0-	
						22	9											
02	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	350	1	18867	2	N		-0-					-0-	
03	21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	1216	1	19986	2	N		19		19	8		-0-	
						21	9											
04	20308 X	20308	-0-	-0-	-0-	20308	2			N		-0-					-0-	
05	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	1056	1	19027	2	N		-0-					-0-	
06	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	468	1	16859	2	N		23		23	8		-0-	
						25	9											
MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026																		
01	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	1186	1	22338	2	N		-0-					-0-	
02	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	2			N		-0-					-0-	
03	23862 X	23862	-0-	-0-	-0-	23862	2			N		-0-					-0-	
04	23270 X	23270	-0-	-0-	-0-	23270	2			N		-0-					-0-	
05	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	22090	2			N		-0-					-0-	
06	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N		-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLISON-JOIE														CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1H RRCID -> 287226														CAPACITY									
COMPL. DATE 05/17/2019														TOTAL	DEPTH	11165	PERF.11380	- 19352					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01	41793 X	41793	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	41656	2	N	15	15	8			-0-					
								17	9														
02	37046 X	37046	-0-	-0-	-0-	-0-		37046	2			N	-0-					-0-					
03	39792 X	39792	-0-	-0-	-0-	-0-		39775	2	17	9	N	15	15	8			-0-					
04	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	-0-		37251	2			N	-0-					-0-					
05	38193 X	38193	-0-	-0-	-0-	-0-		38193	2			N	-0-					-0-					
06	35433 X	35433	-0-	-0-	-0-	-0-		35430	2	3	9	N	3	3	8			-0-					

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)														WELL #:	1H	RRCID -> 287227	COMPL. DATE 04/15/2020		TOTAL	DEPTH	11202	PERF.11555	- 18321
01	22365 X	22365	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	1	21237	2	N	-0-					-0-					
02	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	-0-		19647	2			N	-0-					-0-					
03	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	-0-		19481	2			N	-0-					-0-					
04	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	-0-		18488	2			N	-0-					-0-					
05	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	-0-		18568	2			N	-0-					-0-					
06	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	-0-		16301	2			N	-0-					-0-					

CALLISON-SINCLAIR-JOIE														WELL #:	1H	RRCID -> 287286	COMPL. DATE 05/16/2019		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.11448	- 17814
01	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-					
02	18620 X	-0-	-0-	-18620	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)														WELL #:	1H	RRCID -> 288030	COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL	DEPTH	11362	PERF.11638	- 19905
01	33883 X	29871	-0-	-4012	-0-	-0-		49	1	29822	2	N	-0-					-0-					
02	30408 X	26201	-0-	-4207	-0-	-0-		26201	2			N	-0-					-0-					
03	32302 X	28185	-0-	-4117	-0-	-0-		351	1	27834	2	N	-0-					-0-					
04	29730 X	26865	-0-	-2865	-0-	-0-		52	1	26813	2	N	-0-					-0-					
05	30597 X	28683	-0-	-1914	-0-	-0-		28683	2			N	-0-					-0-					
06	35036 X	35036	-0-	-0-	-0-	-0-		399	1	34637	2	N	-0-					-0-					

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)														WELL #:	1H	RRCID -> 288058	COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL	DEPTH	11353	PERF.11535	- 20099
01	38502 X	35569	-0-	-2933	-0-	-0-		35569	2			N	-0-					-0-					
02	34776 X	31450	-0-	-3326	-0-	-0-		31450	2			N	-0-					-0-					
03	36859 X	33303	-0-	-3556	-0-	-0-		33303	2			N	-0-					-0-					
04	34410 X	31087	-0-	-3323	-0-	-0-		31087	2			N	-0-					-0-					
05	35557 X	30094	-0-	-5463	-0-	-0-		30094	2			N	-0-					-0-					
06	40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	-0-		40811	2			N	-0-					-0-					

A P LISTON														WELL #:	1H	RRCID -> 288349	COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11421	- 18277
01	36425 X	33136	-0-	-3289	-0-	-0-		3516	1	29620	2	N	-0-					-0-					
02	32900 X	28645	-0-	-4255	-0-	-0-		2617	1	26028	2	N	-0-					-0-					
03	36239 X	30504	-0-	-5735	-0-	-0-		3473	1	27031	2	N	-0-					-0-					
04	33780 X	28428	-0-	-5352	-0-	-0-		2409	1	26019	2	N	-0-					-0-					
05	34906 X	28939	-0-	-5967	-0-	-0-		2548	1	26391	2	N	-0-					-0-					
06	32070 X	28090	-0-	-3980	-0-	-0-		2504	1	25586	2	N	-0-					-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	32457 X	29599	-0-	-2858	-0-	3141	1	26458	2	N	-0-			-0-
02	29176 X	24326	-0-	-4850	-0-	2223	1	22103	2	N	-0-			-0-
03	30938 X	26078	-0-	-4860	-0-	2969	1	23109	2	N	-0-			-0-
04	29670 X	24595	-0-	-5075	-0-	2084	1	22511	2	N	-0-			-0-
05	29605 X	25473	-0-	-4132	-0-	2242	1	23231	2	N	-0-			-0-
06	28650 X	24234	-0-	-4416	-0-	2160	1	22074	2	N	-0-			-0-
BOSH-THANOS B (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749														
01	90180 X	90180	-0-	-0-	-0-	2799	1	87320	2	N	55	55	8	-0-
						61	9							
02	79007 X	79007	-0-	-0-	-0-	2250	1	76757	2	N	-0-			-0-
03	84417 X	84417	-0-	-0-	-0-	2520	1	81835	2	N	56	56	8	-0-
						62	9							
04	75946 X	75946	-0-	-0-	-0-	2061	1	73885	2	N	-0-			-0-
05	71948 X	71948	-0-	-0-	-0-	2080	1	69868	2	N	-0-			-0-
06	65108 X	65108	-0-	-0-	-0-	1647	1	63394	2	N	61	61	8	-0-
						67	9							
BOSH-THANOS A (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650														
01	48537 X	48537	-0-	-0-	-0-	1505	1	46971	2	N	55	55	8	-0-
						61	9							
02	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	1119	1	38188	2	N	-0-			-0-
03	38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	1147	1	37250	2	N	56	56	8	-0-
						62	9							
04	34671 X	34671	-0-	-0-	-0-	941	1	33730	2	N	-0-			-0-
05	33740 X	33740	-0-	-0-	-0-	975	1	32765	2	N	-0-			-0-
06	30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	762	1	29346	2	N	61	61	8	-0-
						67	9							
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820														
01	83931 X	83931	-0-	-0-	-0-	1014	1	82917	2	N	-0-			-0-
02	72072 X	61463	-0-	-10609	-0-	446	1	61017	2	N	-0-			-0-
03	79794 X	58663	-0-	-21131	-0-	762	1	57901	2	N	-0-			-0-
04	77220 X	53274	-0-	-23946	-0-	928	1	52346	2	N	-0-			-0-
05	79794 X	51289	-0-	-28505	-0-	745	1	50544	2	N	-0-			-0-
06	77220 X	44524	-0-	-32696	-0-	501	1	44023	2	N	-0-			-0-
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502														
01	40021 X	40021	-0-	-0-	-0-	483	1	39538	2	N	-0-			-0-
02	51940 X	33682	-0-	-18258	-0-	244	1	33438	2	N	-0-			-0-
03	57505 X	35138	-0-	-22367	-0-	456	1	34682	2	N	-0-			-0-
04	55650 X	32447	-0-	-23203	-0-	565	1	31882	2	N	-0-			-0-
05	50716 X	30301	-0-	-20415	-0-	440	1	29861	2	N	-0-			-0-
06	38730 X	25939	-0-	-12791	-0-	292	1	25647	2	N	-0-			-0-
BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447														
01	64821 X	63649	-0-	-1172	-0-	769	1	62880	2	N	-0-			-0-
02	58548 X	51273	-0-	-7275	-0-	372	1	50901	2	N	-0-			-0-
03	64821 X	50404	-0-	-14417	-0-	654	1	49750	2	N	-0-			-0-
04	62730 X	45061	-0-	-17669	-0-	785	1	44276	2	N	-0-			-0-
05	64821 X	43769	-0-	-21052	-0-	636	1	43133	2	N	-0-			-0-
06	61590 X	42632	-0-	-18958	-0-	480	1	42152	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	51801 X	45294	-0-	-6507	-0-	4807	1	40487	2	N	-0-			-0-
02	46788 X	38368	-0-	-8420	-0-	3505	1	34863	2	N	-0-			-0-
03	51491 X	41095	-0-	-10396	-0-	4678	1	36417	2	N	-0-			-0-
04	48660 X	38542	-0-	-10118	-0-	3267	1	35275	2	N	-0-			-0-
05	46190 X	39981	-0-	-6209	-0-	3520	1	36461	2	N	-0-			-0-
06	43830 X	38190	-0-	-5640	-0-	3404	1	34786	2	N	-0-			-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627														
01	87048 X	69018	-0-	-18030	-0-	3716	1	65302	2	N	-0-			-0-
02	78624 X	59044	-0-	-19580	-0-	4140	1	54904	2	N	-0-			-0-
03	80259 X	62372	-0-	-17887	-0-	5826	1	56546	2	N	-0-			-0-
04	73920 X	58095	-0-	-15825	-0-	7038	1	51057	2	N	-0-			-0-
05	71300 X	62714	-0-	-8586	-0-	2918	1	59796	2	N	-0-			-0-
06	66780 X	59590	-0-	-7190	-0-	1216	1	58374	2	N	-0-			-0-
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445														
01	71393 X	58174	-0-	-13219	-0-	3132	1	55042	2	N	-0-			-0-
02	63140 X	50109	-0-	-13031	-0-	3514	1	46595	2	N	-0-			-0-
03	64666 X	53752	-0-	-10914	-0-	5021	1	48731	2	N	-0-			-0-
04	61140 X	49611	-0-	-11529	-0-	6010	1	43601	2	N	-0-			-0-
05	60109 X	57248	-0-	-2861	-0-	2663	1	54585	2	N	-0-			-0-
06	56310 X	54626	-0-	-1684	-0-	1115	1	53511	2	N	-0-			-0-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915														
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780														
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13	1	954	2	N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	5	1	628	2	N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	584	2	N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	2	N	-0-			-0-
RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038														
01	806 N	236	-0-	-570	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	14	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-			-0-
05	961 N	285	-0-	-676	-0-	16	1	269	2	N	-0-			-0-
06	480 N	156	-0-	-324	-0-	15	1	141	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CAPACITY				CNTY: PANOLA							
EXCO OPERATING COMPANY, LP												//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED											
RED RIVER 164												//CONT.// 256915											
WELL #: 1												RRCID -> 253436				COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13001		PERF.13183 - 17072			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		651 N	327	-0-	-324	-0-			11 1			316 2	N	-0-				-0-					
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-			13 1			974 2	N	-0-				-0-					
03		992 N	726	-0-	-266	-0-			14 1			712 2	N	-0-				-0-					
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-			15 1			458 2	N	-0-				-0-					
05		1085 N	640	-0-	-445	-0-			9 1			631 2	N	-0-				-0-					
06		690 N	605	-0-	-85	-0-			15 1			590 2	N	-0-				-0-					

RED RIVER 619 A												WELL #: 1				RRCID -> 253438		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12321 - 17091	
01		372 N	10	-0-	-362	-0-			10 2				N	-0-				-0-					
02		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-			5 1			2623 2	N	-0-				-0-					
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-			12 1			1877 2	N	-0-				-0-					
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-			15 1			785 2	N	-0-				-0-					
05		1860 N	533	-0-	-1327	-0-			15 1			518 2	N	-0-				-0-					
06		1800 N	174	-0-	-1626	-0-			13 1			161 2	N	-0-				-0-					

BURROWS GAS UNIT												WELL #: 1H				RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021		PERF.12738 - 17236	
01		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-			16 1			8862 2	N	-0-				-0-					
02		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-			14 1			7444 2	N	-0-				-0-					
03		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-			15 1			7747 2	N	-0-				-0-					
04		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-			15 1			7313 2	N	-0-				-0-					
05		7409 X	7137	-0-	-272	-0-			16 1			7121 2	N	-0-				-0-					
06		7170 X	6615	-0-	-555	-0-			15 1			6600 2	N	-0-				-0-					

RED RIVER 257 A												WELL #: 1				RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969		PERF.12980 - 17708	
01		2573 N	2469	-0-	-104	-0-			6 1			2463 2	N	-0-				-0-					
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-			7 1			1854 2	N	-0-				-0-					
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-			9 1			2360 2	N	-0-				-0-					
04		2400 N	2149	-0-	-251	-0-			8 1			2141 2	N	-0-				-0-					
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			9 1			2335 2	N	-0-				-0-					
06		2280 N	1680	-0-	-600	-0-			8 1			1672 2	N	-0-				-0-					

RED RIVER 620 A												WELL #: 1				RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12962 - 17030	
01		1643 X	693	-0-	-950	-0-			13 1			680 2	N	-0-				-0-					
02		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-			14 1			2111 2	N	-0-				-0-					
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-			16 1			1250 2	N	-0-				-0-					
04		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-			15 1			1091 2	N	-0-				-0-					
05		2356 X	877	-0-	-1479	-0-			16 1			861 2	N	-0-				-0-					
06		2280 X	490	-0-	-1790	-0-			15 1			475 2	N	-0-				-0-					

RED RIVER 257 B												WELL #: 1HB				RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 12354		PERF.12536 - 16598	
01		1240 N	969	-0-	-271	-0-			2 1			967 2	N	-0-				-0-					
02		924 N	780	-0-	-144	-0-			2 1			778 2	N	-0-				-0-					
03		1302 N	788	-0-	-514	-0-			2 1			786 2	N	-0-				-0-					
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			2 1			1288 2	N	-0-				-0-					
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-			3 1			1541 2	N	-0-				-0-					
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			3 1			1112 2	N	-0-				-0-					

RED RIVER 589												WELL #: 1				RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13406 - 17488	
01		2201 N	1659	-0-	-542	-0-			12 1			1647 2	N	-0-				-0-					
02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			14 1			2235 2	N	-0-				-0-					
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-			15 1			2172 2	N	-0-				-0-					
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-			15 1			1983 2	N	-0-				-0-					
05		2480 N	1947	-0-	-533	-0-			14 1			1933 2	N	-0-				-0-					
06		2130 N	1797	-0-	-333	-0-			14 1			1783 2	N	-0-				-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HALEY SHALE UNIT										CARTY: PANOLA													
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915										NON-ASSOCIATED													
WELL #: 1 H										RRCID -> 258163													
COMPL. DATE 11/28/2010										TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	2015 N	1837	-0-	-0-	-178	-0-	-0-	13	1	1824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	1085 N	973	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	16	1	957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
RED RIVER 619 B					WELL #: 1					RRCID -> 258694					COMPL. DATE 04/29/2010				TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483				
01	713 N	257	-0-	-0-	-456	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	504 N	474	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
RED RIVER 620 B					WELL #: 1					RRCID -> 258763					COMPL. DATE 10/12/2010				TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790				
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	1710 N	1428	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	6	1	1422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	1581 N	1452	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	5	1	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	1530 N	1444	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	5	1	1439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
WALLING GAS UNIT					WELL #: 1 H					RRCID -> 258852					COMPL. DATE 03/02/2010				TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780				
01	2325 X	1767	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	6	1	1761	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22					
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2036	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22					
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22					
04	3000 N	3568	-0-	-0-	568	568	568	11	1	3557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22					
05	3100 N	3117	-0-	-0-	17	585	585	11	1	3106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22					
06	3000 N	2580	-0-	-0-	-420	165	165	10	1	2570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22					
RED RIVER 365 B					WELL #: 2 H					RRCID -> 258869					COMPL. DATE 11/11/2010				TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343				
01	2883 X	1933	-0-	-0-	-950	-0-	-0-	9	1	1924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	3162 X	1149	-0-	-0-	-2013	-0-	-0-	11	1	1138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	3060 X	2912	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	11	1	2901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	3317 X	2312	-0-	-0-	-1005	-0-	-0-	14	1	2298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	3210 X	2925	-0-	-0-	-285	-0-	-0-	12	1	2913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
OWENS					WELL #: 1					RRCID -> 258968					COMPL. DATE 06/01/2010				TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768				
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	2883 X	2268	-0-	-0-	-615	-0-	-0-	11	1	2257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	2790 X	1416	-0-	-0-	-1374	-0-	-0-	8	1	1408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	2883 X	1174	-0-	-0-	-1709	-0-	-0-	6	1	1168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	2790 X	430	-0-	-0-	-2360	-0-	-0-	3	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
RED RIVER 35					WELL #: 1					RRCID -> 258972					COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429				
01	2697 X	2581	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	13	1	2568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	2697 N	2560	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	16	1	2544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	2490 N	2435	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	15	1	2420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	2697 N	2532	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	16	1	2516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	2490 N	2404	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	14	1	2390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				//CONT.//	256915										
RED RIVER 365 A				WELL #:	1	RRCID ->	259049	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.13656	-	17585
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1705 N	1517	-0-	-188	-0-	2	1	1515	2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1016	-0-	-524	-0-	1	1	1015	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	2	1	1269	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1	1	1188	2	N	-0-			-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	2	1	1282	2	N	-0-			-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	2	1	1549	2	N	-0-			-0-
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	259251	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.13708	-	19482
01		2976 X	773	-0-	-2203	-0-	3	1	770	2	N	-0-			-0-
02		2688 X	800	-0-	-1888	-0-	3	1	797	2	N	-0-			-0-
03		2976 X	1192	-0-	-1784	-0-	3	1	1189	2	N	-0-			-0-
04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	6	1	3821	2	N	-0-			-0-
05		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	2	N	-0-			-0-
06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	7	1	3496	2	N	-0-			-0-
JOBE SHALE UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	259566	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL	DEPTH	10739	PERF.11075	-	15097
01		4991 X	4372	-0-	-619	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			-0-
02		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	14	1	5054	2	N	-0-			-0-
03		5301 X	5170	-0-	-131	-0-	16	1	5154	2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4488	-0-	-642	-0-	15	1	4473	2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4963	-0-	-338	-0-	15	1	4948	2	N	-0-			-0-
06		5130 X	3762	-0-	-1368	-0-	15	1	3747	2	N	-0-			-0-
CAMERON MINERALS SU				WELL #:	1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL	DEPTH	13909	PERF.14690	-	19754
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	2486	2	N	-0-			-0-
02		2156 N	1911	-0-	-245	-0-	4	1	1907	2	N	-0-			-0-
03		2604 N	1793	-0-	-811	-0-	2	1	1791	2	N	-0-			-0-
04		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	5	1	2931	2	N	-0-			-0-
05		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	4	1	2822	2	N	-0-			-0-
06		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	5	1	2912	2	N	-0-			-0-
MORRISON				WELL #:	1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL	DEPTH	12523	PERF.12875	-	17980
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	2	N	-0-			-0-
02		2464 N	2442	-0-	-22	-0-	14	1	2428	2	N	-0-			-0-
03		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	16	1	2700	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	2969	-0-	-31	-0-	15	1	2954	2	N	-0-			-0-
05		3100 X	2559	-0-	-541	-0-	15	1	2544	2	N	-0-			-0-
06		3000 X	2952	-0-	-48	-0-	14	1	2938	2	N	-0-			-0-
REBELS SU				WELL #:	1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	12729	PERF.13086	-	18118
01		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	7	1	2699	2	N	-0-			-0-
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	6	1	2079	2	N	-0-			-0-
03		2418 N	858	-0-	-1560	-0-	3	1	855	2	N	-0-			-0-
04		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	-0-			-0-
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	7	1	2322	2	N	-0-			-0-
06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	7	1	2281	2	N	-0-			-0-
RED RIVER 442				WELL #:	1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.13532	-	18195
01		3069 X	2770	-0-	-299	-0-	5	1	2765	2	N	-0-			-0-
02		2772 X	2180	-0-	-592	-0-	6	1	2174	2	N	-0-			-0-
03		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	9	1	2571	2	N	-0-			-0-
04		486 X	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	2	N	-0-			-0-
05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	4	1	3497	2	N	-0-			-0-
06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	6	1	3303	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WOOD SU										CARTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915										NON-ASSOCIATED									
WELL #:										1 H RRCID -> 260899									
COMPL. DATE 01/02/2011										TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	6727 X	1754	-0-	-4973	-0-	3	1	1751	2	N	-0-			-0-					
02	5740 X	3464	-0-	-2276	-0-	9	1	3455	2	N	-0-			-0-					
03	5518 X	4208	-0-	-1310	-0-	11	1	4197	2	N	-0-			-0-					
04	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	11	1	4040	2	N	-0-			-0-					
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4383	2	N	-0-			-0-					
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	13	1	4323	2	N	-0-			-0-					
HOLLOWAY SU										WELL #:									
1HB RRCID -> 261103										COMPL. DATE 02/06/2011									
TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498																			
01	2697 X	1947	-0-	-750	-0-	23	1	1924	2	N	-0-			-0-					
02	2268 X	1551	-0-	-717	-0-	18	1	1533	2	N	-0-			-0-					
03	3038 X	2335	-0-	-703	-0-	29	1	2306	2	N	-0-			-0-					
04	2940 X	2063	-0-	-877	-0-	10	1	2053	2	N	-0-			-0-					
05	3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	31	1	1767	2	N	-0-			-0-					
06	2250 X	2227	-0-	-23	-0-	23	1	2204	2	N	-0-			-0-					
SMITH SU										WELL #:									
1H RRCID -> 261417										COMPL. DATE 03/17/2011									
TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399																			
01	3193 X	2702	-0-	-491	-0-	9	1	2693	2	N	-0-			-0-					
02	2884 X	2148	-0-	-736	-0-	9	1	2139	2	N	-0-			-0-					
03	2821 X	2414	-0-	-407	-0-	10	1	2404	2	N	-0-			-0-					
04	2670 X	1903	-0-	-767	-0-	10	1	1893	2	N	-0-			-0-					
05	2759 X	2612	-0-	-147	-0-	8	1	2604	2	N	-0-			-0-					
06	2610 X	2407	-0-	-203	-0-	12	1	2395	2	N	-0-			-0-					
RED RIVER 257 B										WELL #:									
2H RRCID -> 262115										COMPL. DATE 04/09/2011									
TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050																			
01	2387 X	1380	-0-	-1007	-0-	4	1	1376	2	N	-0-			-0-					
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	6	1	2186	2	N	-0-			-0-					
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	13	1	2892	2	N	-0-			-0-					
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	5	1	1425	2	N	-0-			-0-					
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	6	1	2561	2	N	-0-			-0-					
06	2820 N	2204	-0-	-616	-0-	6	1	2198	2	N	-0-			-0-					
WALKER SU D										WELL #:									
1H RRCID -> 262136										COMPL. DATE 05/29/2011									
TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370																			
01	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	14	1	21109	2	N	-0-			-0-					
02	17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	14	1	17160	2	N	-0-			-0-					
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	16	1	16973	2	N	-0-			-0-					
04	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	15	1	14754	2	N	-0-			-0-					
05	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	16	1	13593	2	N	-0-			-0-					
06	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	15	1	11782	2	N	-0-			-0-					
HOLLOWAY SU										WELL #:									
2H RRCID -> 262224										COMPL. DATE 05/16/2011									
TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248																			
01	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3027	2	N	-0-			-0-					
02	2996 X	2790	-0-	-206	-0-	7	1	2783	2	N	-0-			-0-					
03	3317 X	2949	-0-	-368	-0-	8	1	2941	2	N	-0-			-0-					
04	2940 X	1827	-0-	-1113	-0-	4	1	1823	2	N	-0-			-0-					
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	8	1	3206	2	N	-0-			-0-					
06	3000 X	2220	-0-	-780	-0-	7	1	2213	2	N	-0-			-0-					
WALKER SU A										WELL #:									
1 H RRCID -> 262302										COMPL. DATE 04/05/2011									
TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565																			
01	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	15	1	14112	2	N	-0-			-0-					
02	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	14	1	11445	2	N	-0-			-0-					
03	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	15	1	11572	2	N	-0-			-0-					
04	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	15	1	10175	2	N	-0-			-0-					
05	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	15	1	9970	2	N	-0-			-0-					
06	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	15	1	9067	2	N	-0-			-0-					

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1206

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP				//CONT.//	256915												
PATTERSON SU				WELL #:	1H	RRCID ->	262303	COMPL.	DATE	04/03/2011	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.15026	- 17192		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	231	2	N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	150	2	N	-0-				-0-
03	217 N	105	-0-	-112	-0-	-0-		6	1	99	2	N	-0-				-0-
04	240 N	49	-0-	-191	-0-	-0-		5	1	44	2	N	-0-				-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	-0-		5	1	49	2	N	-0-				-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-		5	1	50	2	N	-0-				-0-

GREER SU				WELL #:	1H	RRCID ->	262333	COMPL.	DATE	07/04/2011	TOTAL	DEPTH	13299	PERF.13899	- 19977		
01	3875 X	1606	-0-	-2269	-0-	-0-		4	1	1602	2	N	-0-				-0-
02	3528 X	1243	-0-	-2285	-0-	-0-		4	1	1239	2	N	-0-				-0-
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	4479	2	N	-0-				-0-
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	4231	2	N	-0-				-0-
05	4216 X	3977	-0-	-239	-0-	-0-		6	1	3971	2	N	-0-				-0-
06	4350 X	3310	-0-	-1040	-0-	-0-		5	1	3305	2	N	-0-				-0-

YORK SU				WELL #:	1 H	RRCID ->	262357	COMPL.	DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.14046	- 18476		
01	2139 X	916	-0-	-1223	-0-	-0-		4	1	912	2	N	-0-				-0-
02	1652 X	1318	-0-	-334	-0-	-0-		7	1	1311	2	N	-0-				-0-
03	1643 X	1155	-0-	-488	-0-	-0-		6	1	1149	2	N	-0-				-0-
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	988	2	N	-0-				-0-
05	1457 X	1011	-0-	-446	-0-	-0-		5	1	1006	2	N	-0-				-0-
06	1410 X	464	-0-	-946	-0-	-0-		2	1	462	2	N	-0-				-0-

DILLARD SU				WELL #:	1H	RRCID ->	262445	COMPL.	DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	13106	PERF.13721	- 19269		
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1364	2	N	-0-				-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1348	2	N	-0-				-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	1799	2	N	-0-				-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1356	2	N	-0-				-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1284	2	N	-0-				-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	1665	2	N	-0-				-0-

GOMEZ SU A				WELL #:	1H	RRCID ->	262449	COMPL.	DATE	04/07/2011	TOTAL	DEPTH	14653	PERF.14822	- 19423		
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	2046	2	N	-0-				-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	1879	2	N	-0-				-0-
03	2511 N	264	-0-	-2247	-0-	-0-		1	1	263	2	N	-0-				-0-
04	1980 N	983	-0-	-997	-0-	-0-		1	1	982	2	N	-0-				-0-
05	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	2976	2	N	-0-				-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	2477	2	N	-0-				-0-

WEEKS SU				WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL.	DATE	07/18/2011	TOTAL	DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561		
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	4094	2	N	-0-				-0-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	3598	2	N	-0-				-0-
03	4278 X	4175	-0-	-103	-0-	-0-		6	1	4169	2	N	-0-				-0-
04	4140 X	3919	-0-	-221	-0-	-0-		5	1	3914	2	N	-0-				-0-
05	4278 X	2577	-0-	-1701	-0-	-0-		4	1	2573	2	N	-0-				-0-
06	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	15883	2	N	-0-				-0-

SILAS SU				WELL #:	1H	RRCID ->	262542	COMPL.	DATE	07/23/2011	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735		
01	4588 X	3541	-0-	-1047	-0-	-0-		12	1	3529	2	N	-0-				-0-
02	4144 X	3975	-0-	-169	-0-	-0-		14	1	3961	2	N	-0-				-0-
03	4278 X	3847	-0-	-431	-0-	-0-		16	1	3831	2	N	-0-				-0-
04	4140 X	3983	-0-	-157	-0-	-0-		15	1	3968	2	N	-0-				-0-
05	4402 X	3857	-0-	-545	-0-	-0-		15	1	3842	2	N	-0-				-0-
06	4260 X	3144	-0-	-1116	-0-	-0-		14	1	3130	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CNTY: PANOLA									
EXCO OPERATING COMPANY, LP																			
WATSON SU																			
//CONT.// 16032 300										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 256915										CAPACITY									
WELL #: 1H										RRCID -> 262775									
COMPL. DATE 08/24/2011										TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		155	N	108	-0-	-47	-0-		1	1	107	2	N	-0-			-0-		
02		266	N	266	-0-	-0-	-0-		1	1	265	2	N	-0-			-0-		
03		186	N	182	-0-	-4	-0-		1	1	181	2	N	-0-			-0-		
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-		
05		362	N	362	-0-	-0-	-0-		1	1	361	2	N	-0-			-0-		
06		180	N	154	-0-	-26	-0-		154	2			N	-0-			-0-		
GOMEZ SU A										WELL #: 2HB									
RRCID -> 262781										COMPL. DATE 08/30/2011									
TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964																			
01		2111	X	2111	-0-	-0-	-0-		9	1	2102	2	N	-0-			-0-		
02		2017	X	2017	-0-	-0-	-0-		8	1	2009	2	N	-0-			-0-		
03		2077	X	506	-0-	-1571	-0-		1	1	505	2	N	-0-			-0-		
04		2010	X	1152	-0-	-858	-0-		1	1	1151	2	N	-0-			-0-		
05		4811	X	4811	-0-	-0-	-0-		11	1	4800	2	N	-0-			-0-		
06		3000	N	3292	-0-	292	292		9	1	3283	2	N	-0-			-0-		
WALKER SU F										WELL #: 1H									
RRCID -> 262799										COMPL. DATE 06/04/2011									
TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																			
01		1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-			-0-		
02		21694	X	21694	-0-	-0-	-0-		7	1	21687	2	N	-0-			-0-		
03		38872	X	38872	-0-	-0-	-0-		16	1	38856	2	N	-0-			-0-		
04		31026	X	31026	-0-	-0-	-0-		15	1	31011	2	N	-0-			-0-		
05		27265	X	27265	-0-	-0-	-0-		16	1	27249	2	N	-0-			-0-		
06		23184	X	23184	-0-	-0-	-0-		15	1	23169	2	N	-0-			-0-		
FITZGERALD SU										WELL #: 1H									
RRCID -> 262816										COMPL. DATE 08/08/2011									
TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																			
01		1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		2	1	1001	2	N	-0-			-0-		
02		1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		4	1	1393	2	N	-0-			-0-		
03		1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		7	1	1280	2	N	-0-			-0-		
04		960	N	843	-0-	-117	-0-		5	1	838	2	N	-0-			-0-		
05		1240	N	990	-0-	-250	-0-		5	1	985	2	N	-0-			-0-		
06		1200	N	417	-0-	-783	-0-		2	1	415	2	N	-0-			-0-		
PLATT SU										WELL #: 1H									
RRCID -> 262820										COMPL. DATE 09/09/2011									
TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																			
01		2201	N	1988	-0-	-213	-0-		5	1	1983	2	N	-0-			-0-		
02		1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		5	1	1940	2	N	-0-			-0-		
03		2325	N	2316	-0-	-9	-0-		9	1	2307	2	N	-0-			-0-		
04		2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		7	1	2216	2	N	-0-			-0-		
05		2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		7	1	2260	2	N	-0-			-0-		
06		2250	N	2180	-0-	-70	-0-		8	1	2172	2	N	-0-			-0-		
FITZALLEN SU										WELL #: 1H									
RRCID -> 262845										COMPL. DATE 09/27/2011									
TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																			
01		2511	N	2431	-0-	-80	-0-		3	1	2428	2	N	-0-			-0-		
02		2184	N	2146	-0-	-38	-0-		3	1	2143	2	N	-0-			-0-		
03		2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		4	1	2459	2	N	-0-			-0-		
04		2340	N	1402	-0-	-938	-0-		2	1	1400	2	N	-0-			-0-		
05		2829	N	2829	-0-	-0-	-0-		5	1	2824	2	N	-0-			-0-		
06		2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		4	1	2468	2	N	-0-			-0-		
DAVIS SU										WELL #: 1H									
RRCID -> 262944										COMPL. DATE 04/28/2011									
TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02		44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-			-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05		62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STEDHAM SU													CARTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 256915																		
WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	-0-	-0-		-1705	-0-						N	-0-					-0-
02	2800 N	2992	-0-		192	192		5	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	228 N	36	-0-		-192	-0-		36	2			N	-0-					-0-
04	2962 N	2962	-0-		-0-	-0-		4	1	2958	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	2037	-0-		-9	-0-		8	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	1980 X	1405	-0-		-575	-0-		5	1	1400	2	N	-0-					-0-
PHILLIPS SU													WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247					
01	2552 N	2552	-0-		-0-	-0-		3	1	2549	2	N	-0-					-0-
02	1683 N	1683	-0-		-0-	-0-		3	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2113 N	2113	-0-		-0-	-0-		6	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2460 N	1569	-0-		-891	-0-		4	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	2372 N	2372	-0-		-0-	-0-		5	1	2367	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	885	-0-		-1155	-0-		3	1	882	2	N	-0-					-0-
IRONOSA SU													WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784					
01	4537 X	4537	-0-		-0-	-0-		15	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4139 X	4139	-0-		-0-	-0-		14	1	4125	2	N	-0-					-0-
03	4411 X	4411	-0-		-0-	-0-		15	1	4396	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	4176	-0-		-204	-0-		15	1	4161	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4250	-0-		-338	-0-		15	1	4235	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	4077	-0-		-363	-0-		15	1	4062	2	N	-0-					-0-
PARK SU													WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108					
01	837 X	356	-0-		-481	-0-		28	1	328	2	N	-0-					-0-
02	756 X	614	-0-		-142	-0-		61	1	553	2	N	-0-					-0-
03	1037 X	1037	-0-		-0-	-0-		158	1	879	2	N	-0-					-0-
04	540 X	426	-0-		-114	-0-		29	1	397	2	N	-0-					-0-
05	3781 X	3781	-0-		-0-	-0-		315	1	3466	2	N	-0-					-0-
06	3447 X	3447	-0-		-0-	-0-		331	1	3116	2	N	-0-					-0-
HOPKINS SU													WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
DENNIS SU													WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130					
01	9052 X	1548	-0-		-7504	-0-		2	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	8176 X	1385	-0-		-6791	-0-		2	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	9052 X	611	-0-		-8441	-0-		2	1	609	2	N	-0-					-0-
04	8760 X	2045	-0-		-6715	-0-		7	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2232 X	1683	-0-		-549	-0-		5	1	1678	2	N	-0-					-0-
06	1500 X	1430	-0-		-70	-0-		5	1	1425	2	N	-0-					-0-
STANSBURY SU													WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399					
01	6332 X	6332	-0-		-0-	-0-		273	1	6059	2	N	-0-					-0-
02	6674 X	6674	-0-		-0-	-0-		301	1	6373	2	N	-0-					-0-
03	7053 X	7053	-0-		-0-	-0-		355	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	3063 X	3063	-0-		-0-	-0-		164	1	2899	2	N	-0-					-0-
05	6389 X	6389	-0-		-0-	-0-		314	1	6075	2	N	-0-					-0-
06	5106 X	5106	-0-		-0-	-0-		302	1	4804	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WARD SU													CARTY: PANOLA		
		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		256915											
		WELL #:		1H		RRCID -> 263291		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL		DEPTH 13300		PERF.13750 - 17343	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	9	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	02	2464 X	2105	-0-	-359	-0-	9	1	2096	2	N	-0-			-0-
03	03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	9	1	2751	2	N	-0-			-0-
04	04	2370 N	2101	-0-	-269	-0-	7	1	2094	2	N	-0-			-0-
05	05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	9	1	2740	2	N	-0-			-0-
06	06	2670 N	2333	-0-	-337	-0-	9	1	2324	2	N	-0-			-0-
		WALKER SU H		WELL #:		1 H		RRCID -> 263331		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL		DEPTH 14545	
														PERF.14966 - 19947	
01	01	9920 X	9029	-0-	-891	-0-	13	1	9016	2	N	-0-			-0-
02	02	8960 X	7382	-0-	-1578	-0-	14	1	7368	2	N	-0-			-0-
03	03	9920 X	7875	-0-	-2045	-0-	11	1	7864	2	N	-0-			-0-
04	04	9600 X	6172	-0-	-3428	-0-	7	1	6165	2	N	-0-			-0-
05	05	9920 X	7438	-0-	-2482	-0-	9	1	7429	2	N	-0-			-0-
06	06	8730 X	6769	-0-	-1961	-0-	11	1	6758	2	N	-0-			-0-
		WALKER SU G		WELL #:		1H		RRCID -> 263422		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL		DEPTH 14607	
														PERF.14783 - 19930	
01	01	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	8	1	25889	2	N	-0-			-0-
02	02	34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	11	1	34116	2	N	-0-			-0-
03	03	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	15	1	37624	2	N	-0-			-0-
04	04	33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	15	1	33360	2	N	-0-			-0-
05	05	30707 X	30707	-0-	-0-	-0-	15	1	30692	2	N	-0-			-0-
06	06	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	15	1	25728	2	N	-0-			-0-
		STEDHAM SU		WELL #:		1 H		RRCID -> 263662		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL		DEPTH 13320	
														PERF. N/A	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WALKER SU E		WELL #:		1H		RRCID -> 263723		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL		DEPTH 14610	
														PERF.15673 - 19574	
01	01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		BRENT MILLER A1		WELL #:		1H		RRCID -> 263852		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL		DEPTH 13989	
														PERF.14336 - 19335	
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		GOMEZ SU B		WELL #:		1H		RRCID -> 263946		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL		DEPTH 14660	
														PERF.15212 - 19437	
01	01	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	15	1	14515	2	N	-0-			-0-
02	02	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	13	1	11861	2	N	-0-			-0-
03	03	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	15	1	12925	2	N	-0-			-0-
04	04	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	15	1	11747	2	N	-0-			-0-
05	05	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	15	1	10344	2	N	-0-			-0-
06	06	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	15	1	10154	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GOMEZ SU C													CARTY: PANOLA			
WELL #:		1H	RRCID	-> 264333		COMPL.	DATE	03/11/2012	TOTAL	DEPTH	14967	PERF.	15231	- 20161		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	01	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	15	1	30350	2	N	-0-				-0-
02	02	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	14	1	24893	2	N	-0-				-0-
03	03	25954 X	25954	-0-	-0-	-0-	15	1	25939	2	N	-0-				-0-
04	04	23803 X	23803	-0-	-0-	-0-	15	1	23788	2	N	-0-				-0-
05	05	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	15	1	23073	2	N	-0-				-0-
06	06	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	15	1	21100	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU													CARTY: PANOLA			
WELL #:		4H	RRCID	-> 264389		COMPL.	DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	14056	PERF.	14548	- 19446		
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALKER SU B													CARTY: PANOLA			
WELL #:		1H	RRCID	-> 264390		COMPL.	DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	14349	PERF.	14787	- 20102		
01	01	6324 X	4559	-0-	-1765	-0-	4	1	4555	2	N	-0-				-0-
02	02	5712 X	3487	-0-	-2225	-0-	4	1	3483	2	N	-0-				-0-
03	03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5	1	5972	2	N	-0-				-0-
04	04	5010 X	4184	-0-	-826	-0-	3	1	4181	2	N	-0-				-0-
05	05	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4	1	5283	2	N	-0-				-0-
06	06	5790 X	4899	-0-	-891	-0-	4	1	4895	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU													CARTY: PANOLA			
WELL #:		8H	RRCID	-> 264511		COMPL.	DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	14084	PERF.	14610	- 19115		
01	01	341 N	128	-0-	-213	-0-	1	1	127	2	N	-0-				-0-
02	02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-				-0-
03	03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	2	N	-0-				-0-
04	04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	2	N	-0-				-0-
05	05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	608	2	N	-0-				-0-
06	06	780 N	127	-0-	-653	-0-	1	1	126	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU													CARTY: PANOLA			
WELL #:		9HB	RRCID	-> 264516		COMPL.	DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.	14135	- 19035		
01	01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	N	-0-				-0-
02	02	2800 N	3355	-0-	555	555	12	1	3343	2	N	-0-				-0-
03	03	2135 N	1580	-0-	-555	-0-	6	1	1574	2	N	-0-				-0-
04	04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	N	-0-				-0-
05	05	1984 X	332	-0-	-1652	-0-	16	1	316	2	N	-0-				-0-
06	06	1920 X	110	-0-	-1810	-0-	6	1	104	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU													CARTY: PANOLA			
WELL #:		5HB	RRCID	-> 264684		COMPL.	DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	13644	PERF.	14060	- 19237		
01	01	2418 X	584	-0-	-1834	-0-	2	1	582	2	N	-0-				-0-
02	02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3	1	3848	2	N	-0-				-0-
03	03	3410 X	2776	-0-	-634	-0-	2	1	2774	2	N	-0-				-0-
04	04	3300 X	636	-0-	-2664	-0-	1	1	635	2	N	-0-				-0-
05	05	3410 X	389	-0-	-3021	-0-	1	1	388	2	N	-0-				-0-
06	06	3300 X	322	-0-	-2978	-0-	1	1	321	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU													CARTY: PANOLA			
WELL #:		3HB	RRCID	-> 264685		COMPL.	DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	13618	PERF.	14216	- 19238		
01	01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-				-0-
02	02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	4	1	3610	2	N	-0-				-0-
03	03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2	1	2932	2	N	-0-				-0-
04	04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2	1	2027	2	N	-0-				-0-
05	05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	3	1	1717	2	N	-0-				-0-
06	06	1110 X	365	-0-	-745	-0-	1	1	364	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU													CARTY: PANOLA		
//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		DATE 03/23/2012		TOTAL		DEPTH 13635		PERF.14135 - 19387	
//CONT.//		256915		WELL #:		7HB		RRCID -> 264691		COMPL.		DATE 03/23/2012		TOTAL	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	967	-0-	-583	-0-	2 1	965	2	N	-0-				-0-
02	1400	X	303	-0-	-1097	-0-	1 1	302	2	N	-0-				-0-
03	1550	X	480	-0-	-1070	-0-	1 1	479	2	N	-0-				-0-
04	930	N	315	-0-	-615	-0-	1 1	314	2	N	-0-				-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2 1	941	2	N	-0-				-0-
06	450	N	106	-0-	-344	-0-	1 1	105	2	N	-0-				-0-
RED RIVER 575 SU															
WELL #:		1HB		RRCID -> 264742		COMPL.		DATE 09/20/2011		TOTAL		DEPTH 12615		PERF.12810 - 17484	
01	2232	X	1120	-0-	-1112	-0-	56 1	1064	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	3570	-0-	-770	-0-	104 1	3466	2	N	-0-				-0-
03	3056	X	2286	-0-	-770	-0-	189 1	2097	2	N	-0-				-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	69 1	1419	2	N	-0-				-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	185 1	2280	2	N	-0-				-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	142 1	1606	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU															
WELL #:		6H		RRCID -> 264950		COMPL.		DATE 03/23/2012		TOTAL		DEPTH 14197		PERF.14575 - 19871	
01	4898	X	638	-0-	-4260	-0-	2 1	636	2	N	-0-				-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	6 1	7084	2	N	-0-				-0-
03	5797	X	3345	-0-	-2452	-0-	4 1	3341	2	N	-0-				-0-
04	5610	X	2424	-0-	-3186	-0-	3 1	2421	2	N	-0-				-0-
05	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	6 1	5669	2	N	-0-				-0-
06	6120	X	991	-0-	-5129	-0-	3 1	988	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU															
WELL #:		10		RRCID -> 264951		COMPL.		DATE 01/16/2012		TOTAL		DEPTH 14380		PERF.14090 - 14130	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PARK WEST SU															
WELL #:		1 H		RRCID -> 265006		COMPL.		DATE 05/03/2012		TOTAL		DEPTH 13576		PERF.13789 - 17430	
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	6 1	2175	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	2814	-0-	14	-0-	5 1	2809	2	N	-0-				-0-
03	2885	N	2871	-0-	-14	-0-	5 1	2866	2	N	-0-				-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	4 1	2286	2	N	-0-				-0-
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	6 1	2586	2	N	-0-				-0-
06	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	5 1	2352	2	N	-0-				-0-
THOMAS SU															
WELL #:		1 H		RRCID -> 265010		COMPL.		DATE 05/03/2012		TOTAL		DEPTH 12801		PERF.13312 - 19988	
01	3844	X	671	-0-	-3173	-0-	1 1	670	2	N	-0-				-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	4 1	3670	2	N	-0-				-0-
03	3844	X	1792	-0-	-2052	-0-	4 1	1788	2	N	-0-				-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	4 1	3130	2	N	-0-				-0-
05	4061	X	1481	-0-	-2580	-0-	4 1	1477	2	N	-0-				-0-
06	3930	X	1586	-0-	-2344	-0-	4 1	1582	2	N	-0-				-0-
CAMERON MINERALS SU															
WELL #:		2H		RRCID -> 265063		COMPL.		DATE 03/22/2012		TOTAL		DEPTH 14025		PERF.14575 - 19827	
01	1922	X	870	-0-	-1052	-0-	3 1	867	2	N	-0-				-0-
02	1512	X	414	-0-	-1098	-0-	2 1	412	2	N	-0-				-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	3 1	2911	2	N	-0-				-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4 1	5078	2	N	-0-				-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	6 1	5156	2	N	-0-				-0-
06	2820	X	1970	-0-	-850	-0-	5 1	1965	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU C										//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
WELL #: 1H										RRCID -> 265072										COMPL. DATE 03/24/2012										TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																												
01		8835 X	4087	-0-		-4748	-0-				3	1	4084	2	N	-0-					-0-																												
02		7028 X	6231	-0-		-797	-0-				4	1	6227	2	N	-0-					-0-																												
03		5983 X	4648	-0-		-1335	-0-				5	1	4643	2	N	-0-					-0-																												
04		5310 X	4112	-0-		-1198	-0-				4	1	4108	2	N	-0-					-0-																												
05		6913 X	5016	-0-		-1897	-0-				5	1	5011	2	N	-0-					-0-																												
06		6690 X	3332	-0-		-3358	-0-				4	1	3328	2	N	-0-					-0-																												
BROWN-WEEKS SU (ALLOC)										WELL #: 1H										RRCID -> 265838										COMPL. DATE 12/31/2011										TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626									
01		1380 X	1380	-0-		-0-	-0-				1	1	1379	2	N	-0-					-0-																												
02		3584 X	1599	-0-		-1985	-0-				1	1	1598	2	N	-0-					-0-																												
03		3968 X	1282	-0-		-2686	-0-				1	1	1281	2	N	-0-					-0-																												
04		3840 X	958	-0-		-2882	-0-				958	2			N	-0-					-0-																												
05		2635 X	522	-0-		-2113	-0-				522	2			N	-0-					-0-																												
06		12118 X	12118	-0-		-0-	-0-				3	1	12115	2	N	-0-					-0-																												
BRENT MILLER UNIT A6										WELL #: 3H										RRCID -> 265968										COMPL. DATE 11/01/2012										TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473									
01		6921 X	6921	-0-		-0-	-0-				12	1	6909	2	N	-0-					-0-																												
02		4508 X	4497	-0-		-11	-0-				12	1	4485	2	N	-0-					-0-																												
03		4991 X	1682	-0-		-3309	-0-				3	1	1679	2	N	-0-					-0-																												
04		7905 X	7905	-0-		-0-	-0-				8	1	7897	2	N	-0-					-0-																												
05		7593 X	7593	-0-		-0-	-0-				7	1	7586	2	N	-0-					-0-																												
06		7213 X	7213	-0-		-0-	-0-				7	1	7206	2	N	-0-					-0-																												
YORK SU										WELL #: 2HB										RRCID -> 266015										COMPL. DATE 10/16/2014										TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146									
01		3379 X	2803	-0-		-576	-0-				5	1	2798	2	N	-0-					-0-																												
02		2744 X	2385	-0-		-359	-0-				4	1	2381	2	N	-0-					-0-																												
03		3286 X	2418	-0-		-868	-0-				4	1	2414	2	N	-0-					-0-																												
04		3180 X	2538	-0-		-642	-0-				4	1	2534	2	N	-0-					-0-																												
05		3385 X	3385	-0-		-0-	-0-				5	1	3380	2	N	-0-					-0-																												
06		4011 X	4011	-0-		-0-	-0-				8	1	4003	2	N	-0-					-0-																												
BRENT MILLER UNIT A6										WELL #: 1H										RRCID -> 266086										COMPL. DATE 11/01/2012										TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426									
01		3162 X	2220	-0-		-942	-0-				4	1	2216	2	N	-0-					-0-																												
02		3388 X	1674	-0-		-1714	-0-				3	1	1671	2	N	-0-					-0-																												
03		3751 X	1140	-0-		-2611	-0-				2	1	1138	2	N	-0-					-0-																												
04		3630 X	3352	-0-		-278	-0-				6	1	3346	2	N	-0-					-0-																												
05		2467 X	2467	-0-		-0-	-0-				4	1	2463	2	N	-0-					-0-																												
06		3623 X	3623	-0-		-0-	-0-				9	1	3614	2	N	-0-					-0-																												
BRENT MILLER UNIT A6										WELL #: 2H										RRCID -> 266572										COMPL. DATE 11/01/2012										TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065									
01		11 X	-0-	-0-		-11	-0-								N	-0-					-0-																												
02		3 N		-0-		-0-	-0-				3	2			N	-0-					-0-																												
03		7 N		-0-		-0-	-0-				7	2			N	-0-					-0-																												
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																												
05		3 N	-0-	-0-		-3	-0-								N	-0-					-0-																												
06		7 N	-0-	-0-		-7	-0-								N	-0-					-0-																												
BRENT MILLER UNIT A2										WELL #: 2H										RRCID -> 272027										COMPL. DATE 04/14/2014										TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322									
01		8277 X	6385	-0-		-1892	-0-				9	1	6376	2	N	-0-					-0-																												
02		7784 X	5891	-0-		-1893	-0-				6	1	5885	2	N	-0-					-0-																												
03		9362 X	9007	-0-		-355	-0-				10	1	8997	2	N	-0-					-0-																												
04		9060 X	8740	-0-		-320	-0-				9	1	8731	2	N	-0-					-0-																												
05		9362 X	8804	-0-		-558	-0-				10	1	8794	2	N	-0-					-0-																												
06		8730 X	7523	-0-		-1207	-0-				10	1	7513	2	N	-0-					-0-																												

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP															
JACOB SU															
WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10168 X	9271	-0-	-897	-0-	290	1	8981	2	N	-0-		-0-		
02	9184 X	8168	-0-	-1016	-0-	303	1	7865	2	N	-0-		-0-		
03	10168 X	9155	-0-	-1013	-0-	352	1	8803	2	N	-0-		-0-		
04	9090 X	4818	-0-	-4272	-0-	148	1	4670	2	N	-0-		-0-		
05	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	340	1	9800	2	N	-0-		-0-		
06	8970 X	6681	-0-	-2289	-0-	312	1	6369	2	N	-0-		-0-		
DEEN SU													WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690		
01	6913 X	6259	-0-	-654	-0-	6	1	6253	2	N	-0-		-0-		
02	6244 X	5519	-0-	-725	-0-	6	1	5513	2	N	-0-		-0-		
03	6913 X	5694	-0-	-1219	-0-	6	1	5688	2	N	-0-		-0-		
04	6060 X	2785	-0-	-3275	-0-	6	1	2779	2	N	-0-		-0-		
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	10	1	8034	2	N	-0-		-0-		
06	6060 X	5615	-0-	-445	-0-	5	1	5610	2	N	-0-		-0-		
BRENT MILLER UNIT A2													WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028		
01	13919 X	12644	-0-	-1275	-0-	14	1	12630	2	N	-0-		-0-		
02	11984 X	9474	-0-	-2510	-0-	13	1	9461	2	N	-0-		-0-		
03	13082 X	12426	-0-	-656	-0-	14	1	12412	2	N	-0-		-0-		
04	12660 X	11908	-0-	-752	-0-	14	1	11894	2	N	-0-		-0-		
05	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	13	1	13418	2	N	-0-		-0-		
06	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	14	1	12917	2	N	-0-		-0-		
CRENSHAW SU													WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645		
01	7037 X	1371	-0-	-5666	-0-	7	1	1364	2	N	-0-		-0-		
02	6356 X	1201	-0-	-5155	-0-	6	1	1195	2	N	-0-		-0-		
03	5952 X	2401	-0-	-3551	-0-	9	1	2392	2	N	-0-		-0-		
04	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	7	1	8361	2	N	-0-		-0-		
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	10	1	4751	2	N	-0-		-0-		
06	2310 X	1680	-0-	-630	-0-	8	1	1672	2	N	-0-		-0-		
THOMAS SU													WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472		
01	11036 X	6503	-0-	-4533	-0-	141	1	6362	2	N	-0-		-0-		
02	8568 X	5826	-0-	-2742	-0-	267	1	5559	2	N	-0-		-0-		
03	9486 X	4744	-0-	-4742	-0-	191	1	4553	2	N	-0-		-0-		
04	8790 X	8147	-0-	-643	-0-	147	1	8000	2	N	-0-		-0-		
05	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	308	1	9642	2	N	-0-		-0-		
06	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	320	1	9087	2	N	-0-		-0-		
THOMAS SU													WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500		
01	4092 X	2790	-0-	-1302	-0-	11	1	2779	2	N	-0-		-0-		
02	6776 X	3327	-0-	-3449	-0-	12	1	3315	2	N	-0-		-0-		
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	12	1	8479	2	N	-0-		-0-		
04	7260 X	3431	-0-	-3829	-0-	13	1	3418	2	N	-0-		-0-		
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	15	1	3895	2	N	-0-		-0-		
06	7470 X	6722	-0-	-748	-0-	14	1	6708	2	N	-0-		-0-		
THOMAS SU													WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604		
01	4898 X	4815	-0-	-83	-0-	12	1	4803	2	N	-0-		-0-		
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	8	1	4719	2	N	-0-		-0-		
03	6014 X	4946	-0-	-1068	-0-	9	1	4937	2	N	-0-		-0-		
04	5820 X	4057	-0-	-1763	-0-	5	1	4052	2	N	-0-		-0-		
05	6014 X	4475	-0-	-1539	-0-	8	1	4467	2	N	-0-		-0-		
06	5070 X	4417	-0-	-653	-0-	7	1	4410	2	N	-0-		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP THOMAS SU															//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915 WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840															CAPACITY CNTY: PANOLA														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																									
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	10935	2	N	-0-					-0-																									
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	8277	2	N	-0-					-0-																									
03	10726	X	8069	-0-	-2657	-0-	-0-		11	1	8058	2	N	-0-					-0-																									
04	10380	X	2146	-0-	-8234	-0-	-0-		3	1	2143	2	N	-0-					-0-																									
05	10726	X	7203	-0-	-3523	-0-	-0-		9	1	7194	2	N	-0-					-0-																									
06	10380	X	3595	-0-	-6785	-0-	-0-		6	1	3589	2	N	-0-					-0-																									
BRUCE SU						WELL #:	1H	RRCID -> 278099	COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL	DEPTH 12855	PERF.12839	- 20138																												
01	13392	X	10350	-0-	-3042	-0-	-0-		14	1	10336	2	N	-0-					-0-																									
02	11872	X	10526	-0-	-1346	-0-	-0-		13	1	10513	2	N	-0-					-0-																									
03	13826	X	13325	-0-	-501	-0-	-0-		15	1	13310	2	N	-0-					-0-																									
04	13380	X	7998	-0-	-5382	-0-	-0-		7	1	7991	2	N	-0-					-0-																									
05	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	14263	2	N	-0-					-0-																									
06	12900	X	7537	-0-	-5363	-0-	-0-		14	1	7523	2	N	-0-					-0-																									
REBELS SU						WELL #:	2HB	RRCID -> 278226	COMPL. DATE 06/24/2022				TOTAL	DEPTH 12277	PERF.12576	- 19748																												
01	4712	X	3360	-0-	-1352	-0-	-0-		6	1	3354	2	N	-0-					-0-																									
02	4256	X	3586	-0-	-670	-0-	-0-		6	1	3580	2	N	-0-					-0-																									
03	4712	X	3456	-0-	-1256	-0-	-0-		8	1	3448	2	N	-0-					-0-																									
04	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	-0-		6	1	3306	2	N	-0-					-0-																									
05	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	-0-		7	1	3957	2	N	-0-					-0-																									
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	3879	2	N	-0-					-0-																									
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC						WELL #:	1H	RRCID -> 279409	COMPL. DATE 06/19/2015				TOTAL	DEPTH 13192	PERF.13382	- 20442																												
01	12772	X	8289	-0-	-4483	-0-	-0-		9	1	8280	2	N	-0-					-0-																									
02	11536	X	10824	-0-	-712	-0-	-0-		8	1	10816	2	N	-0-					-0-																									
03	11656	X	8187	-0-	-3469	-0-	-0-		9	1	8178	2	N	-0-					-0-																									
04	11010	X	10960	-0-	-50	-0-	-0-		9	1	10951	2	N	-0-					-0-																									
05	11997	X	10327	-0-	-1670	-0-	-0-		10	1	10317	2	N	-0-					-0-																									
06	11610	X	10816	-0-	-794	-0-	-0-		9	1	10807	2	N	-0-					-0-																									
GREER - IRONOSA ALLOC						WELL #:	1HB	RRCID -> 279411	COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL	DEPTH 12821	PERF.13344	- 19824																												
01	6417	X	4352	-0-	-2065	-0-	-0-		9	1	4343	2	N	-0-					-0-																									
02	5656	X	5492	-0-	-164	-0-	-0-		10	1	5482	2	N	-0-					-0-																									
03	7409	X	6350	-0-	-1059	-0-	-0-		12	1	6338	2	N	-0-					-0-																									
04	7170	X	4747	-0-	-2423	-0-	-0-		10	1	4737	2	N	-0-					-0-																									
05	7409	X	6646	-0-	-763	-0-	-0-		11	1	6635	2	N	-0-					-0-																									
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	6446	2	N	-0-					-0-																									
RED RIVER 620B-620A ALLOC						WELL #:	1HB	RRCID -> 279427	COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL	DEPTH 12522	PERF.12802	- 20117																												
01	4929	X	3776	-0-	-1153	-0-	-0-		5	1	3771	2	N	-0-					-0-																									
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	4504	2	N	-0-					-0-																									
03	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	-0-		6	1	4541	2	N	-0-					-0-																									
04	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	-0-		7	1	4292	2	N	-0-					-0-																									
05	4991	X	4094	-0-	-897	-0-	-0-		6	1	4088	2	N	-0-					-0-																									
06	4830	X	3216	-0-	-1614	-0-	-0-		5	1	3211	2	N	-0-					-0-																									
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC						WELL #:	1H	RRCID -> 279428	COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL	DEPTH 13367	PERF.13715	- 20990																												
01	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	10231	2	N	-0-					-0-																									
02	8960	X	7763	-0-	-1197	-0-	-0-		9	1	7754	2	N	-0-					-0-																									
03	9920	X	9833	-0-	-87	-0-	-0-		8	1	9825	2	N	-0-					-0-																									
04	9600	X	8457	-0-	-1143	-0-	-0-		8	1	8449	2	N	-0-					-0-																									
05	9920	X	6494	-0-	-3426	-0-	-0-		5	1	6489	2	N	-0-					-0-																									
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	9686	2	N	-0-					-0-																									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915													
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368													
01	9176	X	6266	-0-	-2910	-0-	5	1	6261	2	N	-0-	-0-
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	6	1	9219	2	N	-0-	-0-
03	8525	X	7751	-0-	-774	-0-	10	1	7741	2	N	-0-	-0-
04	8250	X	7155	-0-	-1095	-0-	4	1	7151	2	N	-0-	-0-
05	10168	X	8270	-0-	-1898	-0-	7	1	8263	2	N	-0-	-0-
06	9840	X	7647	-0-	-2193	-0-	7	1	7640	2	N	-0-	-0-
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117													
01	104241	X	104241	-0-	-0-	-0-	15	1	104226	2	N	-0-	-0-
02	88449	X	88449	-0-	-0-	-0-	14	1	88435	2	N	-0-	-0-
03	88266	X	88266	-0-	-0-	-0-	15	1	88251	2	N	-0-	-0-
04	40009	X	40009	-0-	-0-	-0-	7	1	40002	2	N	-0-	-0-
05	98606	X	98606	-0-	-0-	-0-	15	1	98591	2	N	-0-	-0-
06	74635	X	74635	-0-	-0-	-0-	15	1	74620	2	N	-0-	-0-
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417													
01	7347	X	5298	-0-	-2049	-0-	8	1	5290	2	N	-0-	-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	6	1	7626	2	N	-0-	-0-
03	7254	X	6616	-0-	-638	-0-	9	1	6607	2	N	-0-	-0-
04	6420	X	3665	-0-	-2755	-0-	12	1	3653	2	N	-0-	-0-
05	8091	X	7331	-0-	-760	-0-	9	1	7322	2	N	-0-	-0-
06	7830	X	5306	-0-	-2524	-0-	5	1	5301	2	N	-0-	-0-
WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653													
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	N	-0-	-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-	-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-	-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	1	1	138	2	N	-0-	-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	N	-0-	-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	2	N	-0-	-0-
CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076													
01	7688	X	6948	-0-	-740	-0-	6	1	6942	2	N	-0-	-0-
02	6944	X	5892	-0-	-1052	-0-	5	1	5887	2	N	-0-	-0-
03	7688	X	6596	-0-	-1092	-0-	6	1	6590	2	N	-0-	-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	6	1	3023	2	N	-0-	-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	6	1	7787	2	N	-0-	-0-
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6	1	6535	2	N	-0-	-0-
DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714													
01	8773	X	8548	-0-	-225	-0-	8	1	8540	2	N	-0-	-0-
02	7924	X	7159	-0-	-765	-0-	7	1	7152	2	N	-0-	-0-
03	11253	X	8586	-0-	-2667	-0-	8	1	8578	2	N	-0-	-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	5	1	3850	2	N	-0-	-0-
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	8	1	10419	2	N	-0-	-0-
06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8	1	8142	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP JACOB SU														CARTY: PANOLA											
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
WELL #: 2HB RRCID -> 279917														COMPL. DATE 03/16/2016				TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
01		7099 X	6744	-0-	-355	-0-	-0-			7 1	6737	2	N	-0-						-0-					
02		5852 X	5793	-0-	-59	-0-	-0-			6 1	5787	2	N	-0-						-0-					
03		7874 X	6638	-0-	-1236	-0-	-0-			8 1	6630	2	N	-0-						-0-					
04		7620 X	5653	-0-	-1967	-0-	-0-			7 1	5646	2	N	-0-						-0-					
05		7874 X	5756	-0-	-2118	-0-	-0-			9 1	5747	2	N	-0-						-0-					
06		6540 X	5409	-0-	-1131	-0-	-0-			10 1	5399	2	N	-0-						-0-					

JACOB-SMITH ALLOC														WELL #: 1H RRCID -> 279918				COMPL. DATE 03/10/2016				TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628			
01		9269 X	2759	-0-	-6510	-0-	-0-			4 1	2755	2	N	-0-						-0-					
02		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	10504	2	N	-0-						-0-					
03		9951 X	3853	-0-	-6098	-0-	-0-			8 1	3845	2	N	-0-						-0-					
04		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	9710	2	N	-0-						-0-					
05		11625 X	9215	-0-	-2410	-0-	-0-			7 1	9208	2	N	-0-						-0-					
06		11250 X	10199	-0-	-1051	-0-	-0-			6 1	10193	2	N	-0-						-0-					

JACOB SU														WELL #: 3H RRCID -> 279919				COMPL. DATE 03/04/2016				TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636			
01		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	6211	2	N	-0-						-0-					
02		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	5354	2	N	-0-						-0-					
03		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	6572	2	N	-0-						-0-					
04		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	5810	2	N	-0-						-0-					
05		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	5421	2	N	-0-						-0-					
06		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	8405	2	N	-0-						-0-					

CRENSHAW-SMITH ALLOC														WELL #: 1HB RRCID -> 279920				COMPL. DATE 03/10/2016				TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268			
01		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	8383	2	N	-0-						-0-					
02		6328 X	6094	-0-	-234	-0-	-0-			6 1	6088	2	N	-0-						-0-					
03		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	6845	2	N	-0-						-0-					
04		8130 X	4185	-0-	-3945	-0-	-0-			4 1	4181	2	N	-0-						-0-					
05		8401 X	4631	-0-	-3770	-0-	-0-			7 1	4624	2	N	-0-						-0-					
06		8130 X	4528	-0-	-3602	-0-	-0-			7 1	4521	2	N	-0-						-0-					

CRENSHAW-SMITH ALLOC														WELL #: 2H RRCID -> 279921				COMPL. DATE 03/13/2016				TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693			
01		8370 X	8194	-0-	-176	-0-	-0-			7 1	8187	2	N	-0-						-0-					
02		7420 X	6556	-0-	-864	-0-	-0-			6 1	6550	2	N	-0-						-0-					
03		8463 X	4954	-0-	-3509	-0-	-0-			7 1	4947	2	N	-0-						-0-					
04		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	8547	2	N	-0-						-0-					
05		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	12720	2	N	-0-						-0-					
06		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	9074	2	N	-0-						-0-					

CRENSHAW-SMITH ALLOC														WELL #: 3HB RRCID -> 279922				COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

JACOB-HOPKINS ALLOC														WELL #: 1HB RRCID -> 279923				COMPL. DATE 03/04/2016				TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145			
01		7781 X	5337	-0-	-2444	-0-	-0-			9 1	5328	2	N	-0-						-0-					
02		6720 X	5757	-0-	-963	-0-	-0-			8 1	5749	2	N	-0-						-0-					
03		7378 X	5200	-0-	-2178	-0-	-0-			9 1	5191	2	N	-0-						-0-					
04		7140 X	5234	-0-	-1906	-0-	-0-			8 1	5226	2	N	-0-						-0-					
05		7378 X	6869	-0-	-509	-0-	-0-			10 1	6859	2	N	-0-						-0-					
06		6180 X	4983	-0-	-1197	-0-	-0-			9 1	4974	2	N	-0-						-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU I													CARTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 256915																
WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23219 X	15245	-0-	-7974	-0-	-0-	-0-	6	1	15239	2	N	-0-			-0-
02	20972 X	15591	-0-	-5381	-0-	-0-	-0-	6	1	15585	2	N	-0-			-0-
03	21514 X	19199	-0-	-2315	-0-	-0-	-0-	7	1	19192	2	N	-0-			-0-
04	20820 X	15856	-0-	-4964	-0-	-0-	-0-	6	1	15850	2	N	-0-			-0-
05	21514 X	18164	-0-	-3350	-0-	-0-	-0-	7	1	18157	2	N	-0-			-0-
06	18570 X	11578	-0-	-6992	-0-	-0-	-0-	7	1	11571	2	N	-0-			-0-
WALKER SU B - A													WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255			
01	145235 X	75353	-0-	-69882	-0-	-0-	-0-	295	1	75058	2	N	-0-			-0-
02	120092 X	90689	-0-	-29403	-0-	-0-	-0-	378	1	90311	2	N	-0-			-0-
03	120404 X	100834	-0-	-19570	-0-	-0-	-0-	405	1	100429	2	N	-0-			-0-
04	111060 X	70293	-0-	-40767	-0-	-0-	-0-	334	1	69959	2	N	-0-			-0-
05	108903 X	97536	-0-	-11367	-0-	-0-	-0-	418	1	97118	2	N	-0-			-0-
06	97590 X	85552	-0-	-12038	-0-	-0-	-0-	402	1	85150	2	N	-0-			-0-
WALKER SU H-C ALLOC													WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557			
01	191208 X	157946	-0-	-33262	-0-	-0-	-0-	415	1	157531	2	N	-0-			-0-
02	167916 X	129983	-0-	-37933	-0-	-0-	-0-	378	1	129605	2	N	-0-			-0-
03	164734 X	134509	-0-	-30225	-0-	-0-	-0-	418	1	134091	2	N	-0-			-0-
04	159420 X	122195	-0-	-37225	-0-	-0-	-0-	402	1	121793	2	N	-0-			-0-
05	164734 X	119402	-0-	-45332	-0-	-0-	-0-	419	1	118983	2	N	-0-			-0-
06	152850 X	109093	-0-	-43757	-0-	-0-	-0-	405	1	108688	2	N	-0-			-0-
BOWLES GU													WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11418 - 19483			
01	405697 X	321944	-0-	-83753	-0-	-0-	-0-	395	1	321549	2	N	-0-			-0-
02	366436 X	306381	-0-	-60055	-0-	-0-	-0-	378	1	306003	2	N	-0-			-0-
03	363537 X	316541	-0-	-46996	-0-	-0-	-0-	404	1	316137	2	N	-0-			-0-
04	347520 X	299450	-0-	-48070	-0-	-0-	-0-	403	1	299047	2	N	-0-			-0-
05	355818 X	295287	-0-	-60531	-0-	-0-	-0-	419	1	294868	2	N	-0-			-0-
06	328260 X	258923	-0-	-69337	-0-	-0-	-0-	398	1	258525	2	N	-0-			-0-
BOWLES GU													WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11539 - 19772			
01	415245 X	282974	-0-	-132271	-0-	-0-	-0-	373	1	282601	2	N	-0-			-0-
02	375060 X	270770	-0-	-104290	-0-	-0-	-0-	375	1	270395	2	N	-0-			-0-
03	371008 X	279990	-0-	-91018	-0-	-0-	-0-	413	1	279577	2	N	-0-			-0-
04	336060 X	258626	-0-	-77434	-0-	-0-	-0-	404	1	258222	2	N	-0-			-0-
05	330336 X	253825	-0-	-76511	-0-	-0-	-0-	419	1	253406	2	N	-0-			-0-
06	290100 X	229300	-0-	-60800	-0-	-0-	-0-	401	1	228899	2	N	-0-			-0-
GOMEZ SU B-C ALLOC													WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458			
01	681659 X	681659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	680849	2	N	-0-			-0-
02	599730 X	599730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	598977	2	N	-0-			-0-
03	609595 X	609595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	1	608778	2	N	-0-			-0-
04	295511 X	295511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	295052	2	N	-0-			-0-
05	583508 X	583508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	1	582670	2	N	-0-			-0-
06	482796 X	482796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	481998	2	N	-0-			-0-
GOMEZ SU B-C ALLOC													WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU E-D ALLOC A													CARTY: PANOLA											
//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
WELL #: 1H													RRCID	->	297975	COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL	DEPTH 14629	PERF.15175	-	25246		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE									
01	671119	X	666877	-0-	-4242	-0-		417	1	666460	2	N	-0-			-0-								
02	593936	X	588128	-0-	-5808	-0-		375	1	587753	2	N	-0-			-0-								
03	638941	X	623767	-0-	-15174	-0-		417	1	623350	2	N	-0-			-0-								
04	645360	X	510679	-0-	-134681	-0-		364	1	510315	2	N	-0-			-0-								
05	666872	X	592150	-0-	-74722	-0-		413	1	591737	2	N	-0-			-0-								
06	645360	X	561743	-0-	-83617	-0-		405	1	561338	2	N	-0-			-0-								
WALKER SU E-D ALLOC B													WELL #:	2H	RRCID	->	298072	COMPL. DATE 03/19/2025		TOTAL	DEPTH 14629	PERF.15010	-	25324
01	700910	X	615146	-0-	-85764	-0-		418	1	614728	2	N	-0-			-0-								
02	611520	X	523855	-0-	-87665	-0-		375	1	523480	2	N	-0-			-0-								
03	651217	X	558874	-0-	-92343	-0-		417	1	558457	2	N	-0-			-0-								
04	595290	X	512337	-0-	-82953	-0-		402	1	511935	2	N	-0-			-0-								
05	615133	X	509570	-0-	-105563	-0-		409	1	509161	2	N	-0-			-0-								
06	595290	X	472887	-0-	-122403	-0-		404	1	472483	2	N	-0-			-0-								
WALKER SU K ALLOC													WELL #:	1H	RRCID	->	299273	COMPL. DATE 06/24/2025		TOTAL	DEPTH 15032	PERF.14960	-	25152
01	1505641	X	1505641	-0-	-0-	-0-		821	1	1504820	2	N	-0-			-0-								
02	1335620	X	1335620	-0-	-0-	-0-		756	1	1334864	2	N	-0-			-0-								
03	1348264	X	1348264	-0-	-0-	-0-		784	1	1347480	2	N	-0-			-0-								
04	741467	X	741467	-0-	-0-	-0-		474	1	740993	2	N	-0-			-0-								
05	1394890	X	1394890	-0-	-0-	-0-		838	1	1394052	2	N	-0-			-0-								
06	1209047	X	1209047	-0-	-0-	-0-		806	1	1208241	2	N	-0-			-0-								
WALKER SU K ALLOC													WELL #:	2HB	RRCID	->	299274	COMPL. DATE 06/24/2025		TOTAL	DEPTH 14633	PERF.14693	-	24762
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
WALKER SU L													WELL #:	1H	RRCID	->	300460	COMPL. DATE 12/11/2025		TOTAL	DEPTH 14856	PERF.14994	-	25740
01	1866196	X	1866196	-0-	-0-	-0-		826	1	1865370	2	N	-0-			-0-								
02	1693710	X	1693710	-0-	-0-	-0-		748	1	1692962	2	N	-0-			-0-								
03	1839922	X	1839922	-0-	-0-	-0-		833	1	1839089	2	N	-0-			-0-								
04	1045077	X	1045077	-0-	-0-	-0-		514	1	1044563	2	N	-0-			-0-								
05	1791022	X	1791022	-0-	-0-	-0-		838	1	1790184	2	N	-0-			-0-								
06	1644406	X	1644406	-0-	-0-	-0-		804	1	1643602	2	N	-0-			-0-								
WALKER SU L													WELL #:	2HB	RRCID	->	300461	COMPL. DATE 12/11/2025		TOTAL	DEPTH 14498	PERF.14502	-	25481
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
CHIRENO SU D													WELL #:	1H	RRCID	->	300909	COMPL. DATE 04/09/2026		TOTAL	DEPTH 14457	PERF.14831	-	22087
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	874770	X	605757	-0-	-269013	-0-		401	1	605356	2	N	-0-			-0-								
05	903929	X	620761	-0-	-283168	-0-		418	1	620343	2	N	-0-			-0-								
06	874770	X	605757	-0-	-269013	-0-		401	1	605356	2	N	-0-			-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP														
CHIRENO SU D														
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 256915														
WELL #: 2HB RRCID -> 301003										COMPL. DATE 04/09/2026		TOTAL DEPTH 14086 PERF.14337 - 21587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	432985	-0-	432985	432985	333	1	432652	2	N	-0-			-0-
05	0 Z	637679	-0-	637679	1070664	418	1	637261	2	N	-0-			-0-
06	0 Z	597768	-0-	597768	1668432	402	1	597366	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS ALLOC B										WELL #: 2HB RRCID -> 301581		COMPL. DATE 05/16/2026 TOTAL DEPTH 13212 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	90617	-0-	90617	90617	122	1	90495	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS ALLOC B										WELL #: 1H RRCID -> 301582		COMPL. DATE 04/18/2026 TOTAL DEPTH 13625 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	110778	-0-	110778	110778	122	1	110656	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC										278755				
JARRELL UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 244823		COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458		
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			3
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			3
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			3
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			3
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WOOD TRUST										WELL #: 1 RRCID -> 244852		COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710		
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			27
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			27
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			27
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			27
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WATKINS										WELL #: 1 RRCID -> 254632		COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820		
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			200
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			200
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			200
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			200
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			200
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

WALKER UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 256672		COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			19
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			19
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			19
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			19
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
0												
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			33
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			33
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			33
04	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2	N	-0-			33
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			33
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-			33
R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346												
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2	N	-0-			-0-
03	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2	N	-0-			-0-
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2	N	-0-			-0-
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2	N	-0-			-0-
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONG TRUSTS, THE 507585												
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152												
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-			7
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-			7
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	-0-			7
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	Y	10			17
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	-0-			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133												
01	3100 N	4878	-0-	1778	2184	4878	2	Y	-0-			21
02	2800 N	3015	-0-	215	2399	3015	2	Y	-0-			21
03	3100 N	3138	-0-	38	2437	3138	2	Y	-0-			21
04	5393 X	2956	-0-	-2437	-0-	2956	2	Y	-0-			21
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	Y	-0-			21
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			21
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685												
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2573 X	1628	-0-	-945	-0-	1628	2	Y	-0-			-0-
02	2324 X	1718	-0-	-606	-0-	1718	2	Y	-0-			-0-
03	2573 X	1887	-0-	-686	-0-	1887	2	Y	-0-			-0-
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	Y	-0-			-0-
05	1891 X	1880	-0-	-11	-0-	1880	2	Y	-0-			-0-
06	1830 X	1581	-0-	-249	-0-	1581	2	Y	-0-			-0-
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122												
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW DAWN ENERGY, LLC 606062												
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991												
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	1	11 9	N	10		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		172
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336												
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8 1	457 2	Y	-0-			62
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	8 1	648 2	Y	-0-			62
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	8 1	342 2	Y	-0-			62
04	450 N	316	-0-	-134	-0-	8 1	308 2	Y	-0-			62
*05	775 N	511	-0-	-264	-0-	28 1	483 2	Y	-0-			62
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8 1	337 2	Y	-0-			62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	602 1 69 9	10006 2	Y	63	64 1	5		
02	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	551 1 64 9	8966 2	Y	58	58 1	5		
03	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	600 1 84 9	10292 2	Y	76	70 1	11		
04	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	600 1 74 9	9949 2	Y	67	73 1	2 8	3	
05	11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	566 1 65 9	9563 2	Y	59	56 1	6		
06	10620 X	8944	-0-	-1676	-0-	516 1 73 9	8355 2	Y	66	63 1	2 8	7	
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226													
01	14694 X	13407	-0-	-1287	-0-	757 1 72 9	12578 2	Y	65	66 1	5		
02	13048 X	12153	-0-	-895	-0-	699 1 66 9	11388 2	Y	60	60 1	5		
03	14198 X	13185	-0-	-1013	-0-	723 1 83 9	12379 2	Y	75	69 1	11		
04	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	716 1 70 9	11885 2	Y	64	72 1	3		
05	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	712 1 68 9	12035 2	Y	62	58 1	7		
06	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	700 1 63 9	11335 2	Y	57	58 1	6		
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262													
01	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	9 1 67 9	19674 2	Y	61	48 1	4 8	33	
02	DLQ G-10	17399	-0-	17399	17399	8 1 48 9	17343 2	Y	44	56 1	1 8	20	
03	DLQ G-10	19301	-0-	19301	36700	10 1 58 9	19233 2	Y	53	56 1	17		
04	54893 X	18193	-0-	-36700	-0-	10 1 62 9	18121 2	Y	56	44 1	29		
05	18569 X	18508	-0-	-61	-0-	11 1 45 9	18452 2	Y	41	52 1	18		
06	17970 X	17616	-0-	-354	-0-	11 1 58 9	17547 2	Y	53	50 1	21		
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871													
01	25008 X	25008	-0-	-0-	-0-	12 1 122 9	24874 2	Y	111	93 1	2 8	64	
02	DLQ G-10	22281	-0-	22281	22281	10 1 95 9	22176 2	Y	86	109 1	1 8	40	
03	DLQ G-10	24458	-0-	24458	46739	13 1 113 9	24332 2	Y	103	110 1	33		
04	70132 X	23393	-0-	-46739	-0-	13 1 120 9	23260 2	Y	109	86 1	56		
05	24025 X	23370	-0-	-655	-0-	13 1 89 9	23268 2	Y	81	102 1	35		
06	23250 X	22782	-0-	-468	-0-	13 1 114 9	22655 2	Y	104	98 1	41		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
HICKS-SHIVERS														
WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	28913 X	28913	-0-	-0-	-0-	14 1	28825 2	Y	67	53 1	4 8			37
02	DLQ G-10	25568	-0-	25568	25568	13 1	25501 2	Y	49	62 1	1 8			23
03	DLQ G-10	27946	-0-	27946	53514	54 9								
04	80194 X	26680	-0-	-53514	-0-	14 1	27868 2	Y	58	62 1				19
05	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	64 9								
06	25511 X	25511	-0-	-0-	-0-	14 1	26598 2	Y	62	49 1				32
						68 9								
						15 1	26926 2	Y	46	58 1				20
						51 9								
						15 1	25432 2	Y	58	55 1				23
						64 9								
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS														
WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895														
01	38962 X	38962	-0-	-0-	-0-	17 1	38834 2	Y	101	84 1	2 8			58
02	DLQ G-10	34672	-0-	34672	34672	111 9								
03	DLQ G-10	38033	-0-	38033	72705	16 1	34571 2	Y	77	98 1	1 8			36
04	DLQ G-10	36295	-0-	36295	109000	85 9								
05	DLQ G-10	36945	-0-	36945	145945	18 1	37906 2	Y	99	99 1	6 8			30
06	DLQ G-10	35001	-0-	35001	180946	109 9								
						20 1	36159 2	Y	105	77 1	7 8			51
						116 9								
						20 1	36837 2	Y	80	93 1	6 8			32
						88 9								
						19 1	34828 2	Y	140	115 1	3 8			54
						154 9								
HICKS-SHIVERS														
WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970														
01	36069 X	36069	-0-	-0-	-0-	16 1	35958 2	Y	86	74 1	2 8			49
02	DLQ G-10	33494	-0-	33494	33494	95 9								
03	DLQ G-10	36086	-0-	36086	69580	16 1	33402 2	Y	69	85 1	1 8			32
04	105964 X	36384	-0-	-69580	-0-	76 9								
05	38378 X	37112	-0-	-1266	-0-	18 1	35979 2	Y	81	87 1				26
06	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	89 9								
						20 1	36264 2	Y	91	70 1				47
						100 9								
						20 1	37016 2	Y	69	86 1				30
						76 9								
						20 1	35854 2	Y	89	84 1				35
						98 9								
HICKS-SHIVERS														
WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363														
01	39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	18 1	39589 2	Y	98	80 1	4 8			55
02	DLQ G-10	35339	-0-	35339	35339	108 9								
03	DLQ G-10	38904	-0-	38904	74243	17 1	35239 2	Y	75	93 1	3 8			34
04	111582 X	37339	-0-	-74243	-0-	83 9								
05	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	19 1	38788 2	Y	88	94 1				28
06	36434 X	36434	-0-	-0-	-0-	97 9								
						20 1	37213 2	Y	96	74 1	1 8			49
						106 9								
						20 1	38177 2	Y	71	89 1				31
						78 9								
						21 1	36314 2	Y	90	86 1				35
						99 9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
HICKS-SHIVERS														
WELL #: 2HH RRCID -> 289651														
COMPL. DATE 11/13/2020														
TOTAL DEPTH 10688														
PERF.11301 - 20912														
CNTY: PANOLA														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
01	39317 X	39317	-0-	-0-	-0-	18 1	39199 2	Y	91	74 1	4 8	51		
02	DLQ G-10	34666	-0-	34666	34666	100 9	34576 2	Y	67	86 1	1 8	31		
03	DLQ G-10	37996	-0-	37996	72662	16 1	37880 2	Y	89	86 1	8 8	26		
04	DLQ G-10	36390	-0-	36390	109052	74 9	36256 2	Y	104	67 1	19 8	44		
05	DLQ G-10	37257	-0-	37257	146309	18 1	37152 2	Y	77	81 1	12 8	28		
06	DLQ G-10	35561	-0-	35561	181870	98 9	35383 2	Y	144	112 1	6 8	54		
						20 1								
						85 9								
						158 9								
LONGINO HV A														
WELL #: 15HH RRCID -> 290135														
COMPL. DATE 09/11/2020														
TOTAL DEPTH 10941														
PERF.11189 - 20340														
01	50116 X	50116	-0-	-0-	-0-	1 1	50108 2	Y	6	15 1		9		
02	43737 X	43737	-0-	-0-	-0-	7 9	43728 2	Y	7			16		
03	47884 X	47884	-0-	-0-	-0-	1 1	47879 2	Y	4	16 1		4		
04	46430 X	46430	-0-	-0-	-0-	8 9								
05	50745 X	50745	-0-	-0-	-0-	1 1	11 9	Y	10			14		
						4 9	50730 2	Y	13	17 1		10		
*06	50378 X	50378	-0-	-0-	-0-	14 9	36 9	Y	33	35 1	1 8	7		
						50342 2								
LONGINO HV B														
WELL #: 16HH RRCID -> 290345														
COMPL. DATE 09/11/2020														
TOTAL DEPTH 11087														
PERF.11254 - 20741														
01	58497 X	58123	-0-	-374	-0-	1 1	58118 2	Y	4	10 1		8		
02	DLQ G-10	51126	-0-	51126	51126	4 9	51119 2	Y	5			13		
03	DLQ G-10	56385	-0-	56385	107511	1 1	56382 2	Y	2	11 1		4		
04	162628 X	55117	-0-	-107511	-0-	2 9	9 9	Y	8			12		
05	64083 X	64083	-0-	-0-	-0-	55108 2	64073 2	Y	8	12 1		8		
*06	71566 X	71566	-0-	-0-	-0-	1 1	71535 2	Y	27	28 1	1 8	6		
						9 9								
						30 9								
LONGINO HV C														
WELL #: 17HH RRCID -> 290346														
COMPL. DATE 09/10/2020														
TOTAL DEPTH 10955														
PERF.11130 - 21257														
01	51305 X	50899	-0-	-406	-0-	1 1	50892 2	Y	5	14 1		8		
02	DLQ G-10	44871	-0-	44871	44871	6 9	44862 2	Y	7			15		
03	DLQ G-10	49399	-0-	49399	94270	1 1	49395 2	Y	3	15 1		3		
04	144451 X	50181	-0-	-94270	-0-	8 9	12 9	Y	11			14		
05	58192 X	58192	-0-	-0-	-0-	1 1	58177 2	Y	13	18 1		9		
*06	62861 X	62861	-0-	-0-	-0-	3 9	41 9	Y	37	39 1	1 8	6		
						14 9								
						62820 2								
MULLINS														
WELL #: 1HH RRCID -> 291461														
COMPL. DATE 06/08/2021														
TOTAL DEPTH 10993														
PERF.11381 - 19175														
01	51487 X	51487	-0-	-0-	-0-	768 1	50719 2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	45157	-0-	45157	45157	695 1	44462 2	Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	48423	-0-	48423	93580	719 1	47704 2	Y	-0-			-0-		
04	139812 X	46232	-0-	-93580	-0-	417 1	45815 2	Y	-0-			-0-		
05	45542 X	45542	-0-	-0-	-0-	45542 2		Y	-0-			-0-		
*06	45990 X	43322	-0-	-2668	-0-	43322 2		Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
MULLINS														
WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	72588 X	72588	-0-	-0-	-0-	1083	1	71505	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	63030	-0-	63030	63030	971	1	62059	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	67480	-0-	67480	130510	1003	1	66477	2	Y	-0-			-0-
04	193772 X	63262	-0-	-130510	-0-	570	1	62692	2	Y	-0-			-0-
05	63540 X	63540	-0-	-0-	-0-	63540	2			Y	-0-			-0-
*06	64410 X	60195	-0-	-4215	-0-	60195	2			Y	-0-			-0-
OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937														
01	101800 X	101800	-0-	-0-	-0-	11	1	101789	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	90334	-0-	90334	90334	999	1	89335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	92566	-0-	92566	182900	1087	1	91479	2	Y	-0-			-0-
04	262755 X	79855	-0-	-182900	-0-	1038	1	78817	2	Y	-0-			-0-
05	98053 X	98053	-0-	-0-	-0-	1325	1	96728	2	Y	-0-			-0-
06	87954 X	87954	-0-	-0-	-0-	1258	1	86696	2	Y	-0-			-0-
PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272														
01	50114 X	50114	-0-	-0-	-0-	3	1	50111	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44795	-0-	44795	44795	268	1	44527	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	47909	-0-	47909	92704	297	1	47612	2	Y	-0-			-0-
04	138143 X	45439	-0-	-92704	-0-	298	1	45141	2	Y	-0-			-0-
05	45145 X	45145	-0-	-0-	-0-	343	1	44802	2	Y	-0-			-0-
06	43760 X	43760	-0-	-0-	-0-	339	1	43421	2	Y	-0-			-0-
OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940														
01	74651 X	74651	-0-	-0-	-0-	8	1	74643	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67427	-0-	67427	67427	745	1	66682	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	71895	-0-	71895	139322	845	1	71050	2	Y	-0-			-0-
04	208064 X	68742	-0-	-139322	-0-	894	1	67848	2	Y	-0-			-0-
05	68477 X	68477	-0-	-0-	-0-	925	1	67552	2	Y	-0-			-0-
06	66900 X	64345	-0-	-2555	-0-	920	1	63425	2	Y	-0-			-0-
PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584														
01	93868 X	87586	-0-	-6282	-0-	5	1	87581	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78436	-0-	78436	78436	470	1	77966	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	83075	-0-	83075	161511	515	1	82560	2	Y	-0-			-0-
04	240008 X	78497	-0-	-161511	-0-	514	1	77983	2	Y	-0-			-0-
05	78747 X	78747	-0-	-0-	-0-	599	1	78148	2	Y	-0-			-0-
06	78570 X	74866	-0-	-3704	-0-	581	1	74285	2	Y	-0-			-0-
PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674														
01	78554 X	75988	-0-	-2566	-0-	4	1	75984	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	67236	-0-	67236	67236	403	1	66833	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	73296	-0-	73296	140532	454	1	72842	2	Y	-0-			-0-
04	209931 X	69399	-0-	-140532	-0-	454	1	68945	2	Y	-0-			-0-
05	68950 X	68950	-0-	-0-	-0-	524	1	68426	2	Y	-0-			-0-
06	69030 X	65750	-0-	-3280	-0-	510	1	65240	2	Y	-0-			-0-
PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508														
01	48112 X	45382	-0-	-2730	-0-	3	1	45379	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	40985	-0-	40985	40985	246	1	40739	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43344	-0-	43344	84329	269	1	43075	2	Y	-0-			-0-
04	125623 X	41294	-0-	-84329	-0-	270	1	41024	2	Y	-0-			-0-
05	41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	317	1	41357	2	Y	-0-			-0-
06	39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	304	1	38911	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.															
PEARL HV E															
WELL #: 5HH RRCID -> 291972															
COMPL. DATE 12/19/2021															
TOTAL DEPTH 11145														PERF.11597 - 19391	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		66937 X	66937	-0-	-0-	-0-	4	1	66933	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	59559	-0-	59559	59559	357	1	59202	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	64097	-0-	64097	123656	397	1	63700	2	Y	-0-			-0-
04		184034 X	60378	-0-	-123656	-0-	395	1	59983	2	Y	-0-			-0-
05		61436 X	61436	-0-	-0-	-0-	467	1	60969	2	Y	-0-			-0-
06		62460 X	57252	-0-	-5208	-0-	444	1	56808	2	Y	-0-			-0-
WOOLWORTH HV D															
WELL #: 4HH RRCID -> 293750															
COMPL. DATE 09/21/2022															
TOTAL DEPTH 11214														PERF.11449 - 22127	
01		63798 X	53397	-0-	-10401	-0-	1	1	53393	2	Y	3	6	1	7
02		55328 X	49983	-0-	-5345	-0-	1	1	49979	2	Y	3			10
03		58931 X	54334	-0-	-4597	-0-	1	1	54332	2	Y	1	6	1	5
04		55200 X	51912	-0-	-3288	-0-	1	9							9
05		61818 X	61818	-0-	-0-	-0-	1	1	61811	2	Y	5	7	1	7
*06		56825 X	56825	-0-	-0-	-0-	1	9							
							6	9							
							56810	2	15	9	Y	14	14	1	6
WOOLWORTH HV B															
WELL #: 2HH RRCID -> 293752															
COMPL. DATE 09/21/2022															
TOTAL DEPTH 11241														PERF.11411 - 23653	
01		81251 X	60000	-0-	-21251	-0-	1	1	59995	2	Y	4	11	1	13
02		71428 X	66596	-0-	-4832	-0-	4	9							
03		76539 X	68938	-0-	-7601	-0-	2	1	66586	2	Y	7			20
04		67200 X	66457	-0-	-743	-0-	8	9							
05		73718 X	70311	-0-	-3407	-0-	1	1	68934	2	Y	3	14	1	9
*06		71340 X	64272	-0-	-7068	-0-	1	1	66446	2	Y	9			18
							10	9							
							1	1	70299	2	Y	10	14	1	14
							11	9							
							1	1	64241	2	Y	27	27	1	12
							30	9							
WOOLWORTH HV C															
WELL #: 3HH RRCID -> 293753															
COMPL. DATE 09/21/2022															
TOTAL DEPTH 11099														PERF.11302 - 23383	
01		92411 X	67614	-0-	-24797	-0-	1	1	67606	2	Y	6	15	1	13
02		86772 X	72980	-0-	-13792	-0-	7	9							
03		96069 X	76241	-0-	-19828	-0-	2	1	72968	2	Y	9			22
04		81180 X	71873	-0-	-9307	-0-	10	9							
05		83886 X	77105	-0-	-6781	-0-	2	1	76236	2	Y	3	18	1	7
*06		78180 X	73757	-0-	-4423	-0-	3	9							
							1	1	71859	2	Y	12			19
							13	9							
							2	1	77088	2	Y	14	19	1	14
							15	9							
							1	1	73717	2	Y	35	36	1	12
							39	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
WOOLWORTH HV A														
WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	80817 X	71368	-0-	-9449	-0-	1 1	71360 2	Y	6	16	1		14	
02	78630 X	78630	-0-	-0-	-0-	7 9	78617 2	Y	10				24	
03	80817 X	80081	-0-	-736	-0-	2 1	80075 2	Y	4	19	1		9	
04	82109 X	82109	-0-	-0-	-0-	4 9	82094 2	Y	13				22	
05	81120 X	81120	-0-	-0-	-0-	1 1	81103 2	Y	14	19	1		17	
*06	82980 X	72085	-0-	-10895	-0-	14 9	72048 2	Y	33	35	1	1 8	14	
						15 9								
						36 9								
EMERALD HV A														
WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061														
01	61263 X	61263	-0-	-0-	-0-	3 1	61260 2	N	-0-				-0-	
02	54855 X	54855	-0-	-0-	-0-	2 1	54852 2	N	-0-				-0-	
03	58008 X	58008	-0-	-0-	-0-	3 1	58005 2	N	-0-				-0-	
04	54833 X	54833	-0-	-0-	-0-	3 1	54830 2	N	-0-				-0-	
05	55308 X	55308	-0-	-0-	-0-	3 1	55305 2	N	-0-				-0-	
06	55890 X	52720	-0-	-3170	-0-	3 1	52717 2	N	-0-				-0-	
EMERALD HV C														
WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162														
01	55645 X	53136	-0-	-2509	-0-	3 1	53133 2	N	-0-				-0-	
02	50260 X	48080	-0-	-2180	-0-	2 1	48078 2	N	-0-				-0-	
03	55645 X	51195	-0-	-4450	-0-	3 1	51192 2	N	-0-				-0-	
04	49620 X	48395	-0-	-1225	-0-	3 1	48392 2	N	-0-				-0-	
05	51274 X	48504	-0-	-2770	-0-	3 1	48501 2	N	-0-				-0-	
06	49620 X	45614	-0-	-4006	-0-	3 1	45611 2	N	-0-				-0-	
EMERALD HV D														
WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082														
01	71579 X	65879	-0-	-5700	-0-	4 1	65875 2	N	-0-				-0-	
02	64652 X	58971	-0-	-5681	-0-	3 1	58968 2	N	-0-				-0-	
03	71486 X	62930	-0-	-8556	-0-	4 1	62926 2	N	-0-				-0-	
04	60060 X	59447	-0-	-613	-0-	4 1	59443 2	N	-0-				-0-	
05	62062 X	59610	-0-	-2452	-0-	3 1	59607 2	N	-0-				-0-	
06	60060 X	55577	-0-	-4483	-0-	3 1	55574 2	N	-0-				-0-	
EMERALD HV B														
WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209														
01	62620 X	60111	-0-	-2509	-0-	3 1	60108 2	N	-0-				-0-	
02	56560 X	53071	-0-	-3489	-0-	3 1	53068 2	N	-0-				-0-	
03	62620 X	56193	-0-	-6427	-0-	3 1	56190 2	N	-0-				-0-	
04	54930 X	52568	-0-	-2362	-0-	3 1	52565 2	N	-0-				-0-	
05	56761 X	52670	-0-	-4091	-0-	3 1	52667 2	N	-0-				-0-	
06	54930 X	49935	-0-	-4995	-0-	3 1	49932 2	N	-0-				-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1228

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//		687208											
LONGINO HV D				WELL #:		18HH		RRCID -> 295849		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11091		PERF.11203 - 20821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62209 X	62209	-0-	-0-	-0-		1 6	1 9	62202	2	Y	5	13	1			10
02	DLQ G-10	53740	-0-	53740	53740		1 7	1 9	53732	2	Y	6					16
03	DLQ G-10	62807	-0-	62807	116547		1 3	1 9	62803	2	Y	3	14	1			5
04	204485 X	87938	-0-	-116547	-0-		1 15	1 9	87922	2	Y	14					19
05	128695 X	128695	-0-	-0-	-0-		4 23	1 9	128668	2	Y	21	29	1			11
*06	79694 X	79694	-0-	-0-	-0-		2 39	1 9	79653	2	Y	35	37	1	1	8	8
LONGINO HV F				WELL #:		20HH	RRCID -> 295860		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11142		PERF.11346 - 19056				
01	65462 X	65462	-0-	-0-	-0-		1 6	1 9	65455	2	Y	5	13	1			11
02	DLQ G-10	56515	-0-	56515	56515		1 7	1 9	56507	2	Y	6					17
03	DLQ G-10	29728	-0-	29728	86243		2 29726	2 9		2	Y	2	7	1			12
04	86243 X	-0-	-0-	-86243	-0-						Y	-0-					12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
*06	89146 X	89146	-0-	-0-	-0-		3 43	1 9	89100	2	Y	39	41	1	1	8	9
LONGINO HV E				WELL #:		19HH	RRCID -> 295903		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11049		PERF.11158 - 20939				
01	60759 X	60759	-0-	-0-	-0-		1 7	1 9	60751	2	Y	6	14	1			29
02	DLQ G-10	52285	-0-	52285	52285		1 8	1 9	52276	2	Y	7					36
03	DLQ G-10	27904	-0-	27904	80189		2 27903	2 9		1	Y	1	7	1			30
04	80189 X	-0-	-0-	-80189	-0-						Y	-0-					30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
*06	85833 X	85833	-0-	-0-	-0-		3 46	1 9	85784	2	Y	42	43	1	2	8	27
PARKER NO. 1 HV C				WELL #:		22HH	RRCID -> 296403		COMPL. DATE 05/16/2024		TOTAL DEPTH 11171		PERF.11397 - 22246				
01	196013 X	139103	-0-	-56910	-0-		63 252	1 9	138788	2	Y	229	190	1	12	8	127
02	167048 X	119458	-0-	-47590	-0-		57 183	1 9	119218	2	Y	166	213	1	4	8	76
03	171678 X	124854	-0-	-46824	-0-		61 227	1 9	124566	2	Y	206	204	1	18	8	60
04	152790 X	115575	-0-	-37215	-0-		62 261	1 9	115252	2	Y	237	153	1	44	8	100
05	149048 X	113278	-0-	-35770	-0-		61 190	1 9	113027	2	Y	173	180	1	32	8	61
06	134610 X	104776	-0-	-29834	-0-		60 202	1 9	104514	2	Y	184	165	1	12	8	68

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
WOOLWORTH HV E														
WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	157604 X	127538	-0-	-30066	-0-	4 9	1 9	127525	2 Y	8	15	1	1 8	24
02	137060 X	111636	-0-	-25424	-0-	4 8	1 9	111624	2 Y	7				31
03	144956 X	120435	-0-	-24521	-0-	4 4	1 9	120427	2 Y	4	15	1	1 8	19
04	136560 X	113305	-0-	-23255	-0-	2 11	1 9	113292	2 Y	10				29
05	137950 X	118528	-0-	-19422	-0-	7 12	1 9	118509	2 Y	11	15	1		25
*06	123420 X	110338	-0-	-13082	-0-	3 30	1 9	110305	2 Y	27	28	1	2 8	22
WOOLWORTH HV F														
WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330														
01	194277 X	153576	-0-	-40701	-0-	4 4	1 9	153568	2 Y	4	10	1		21
02	168000 X	131891	-0-	-36109	-0-	4 6	1 9	131881	2 Y	5				26
03	174716 X	140047	-0-	-34669	-0-	4 2	1 9	140041	2 Y	2	10	1		18
04	163530 X	129744	-0-	-33786	-0-	2 7	1 9	129735	2 Y	6				24
05	163060 X	128959	-0-	-34101	-0-	7 8	1 9	128944	2 Y	7	9	1		22
*06	148620 X	119184	-0-	-29436	-0-	3 19	1 9	119162	2 Y	17	17	1	2 8	20
WOOLWORTH HV G														
WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774														
01	220162 X	182981	-0-	-37181	-0-	5 10	1 9	182966	2 Y	9	19	1	1 8	37
02	193340 X	157730	-0-	-35610	-0-	5 10	1 9	157715	2 Y	9				46
03	201407 X	168926	-0-	-32481	-0-	5 6	1 9	168915	2 Y	5	19	1	1 8	31
04	190740 X	157674	-0-	-33066	-0-	2 13	1 9	157659	2 Y	12				43
05	192355 X	158659	-0-	-33696	-0-	8 14	1 9	158637	2 Y	13	18	1		38
*06	177090 X	148340	-0-	-28750	-0-	3 39	1 9	148298	2 Y	35	35	1	2 8	36
WOOLWORTH HV H														
WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142														
01	267685 X	233845	-0-	-33840	-0-	5 8	1 9	233832	2 Y	7	14	1	1 8	34
02	241780 X	198589	-0-	-43191	-0-	5 9	1 9	198575	2 Y	8	1	8		41
03	259718 X	213735	-0-	-45983	-0-	5 3	1 9	213727	2 Y	3	14	1	1 8	29
04	215010 X	201017	-0-	-13993	-0-	2 11	1 9	201004	2 Y	10				39
05	222177 X	175534	-0-	-46643	-0-	9 1	1 9	175524	2 Y	1	2	1		38
*06	215010 X	162330	-0-	-52680	-0-	15 22	1 9	162293	2 Y	20	22	1		36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	195486 X	139845	-0-	-55641	-0-	64	1	139478	2	Y	275	228	1	14	8
						303	9								152
02	166964 X	119540	-0-	-47424	-0-	57	1	119264	2	Y	199	254	1	6	8
						219	9								91
03	171833 X	125621	-0-	-46212	-0-	61	1	125292	2	Y	244	243	1	20	8
						268	9								72
04	155640 X	117252	-0-	-38388	-0-	63	1	116874	2	Y	286	184	1	54	8
						315	9								120
05	150071 X	115018	-0-	-35053	-0-	62	1	114726	2	Y	209	217	1	38	8
						230	9								74
06	135330 X	106208	-0-	-29122	-0-	60	1	105906	2	Y	220	199	1	14	8
						242	9								81
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337															
01	218581 X	161790	-0-	-56791	-0-	73	1	161381	2	Y	305	259	1	8	8
						336	9								173
02	188440 X	139349	-0-	-49091	-0-	65	1	139035	2	Y	226	291	1	4	8
						249	9								104
03	195486 X	145569	-0-	-49917	-0-	72	1	145199	2	Y	271	279	1	14	8
						298	9								82
04	177630 X	136561	-0-	-41069	-0-	73	1	136156	2	Y	302	211	1	35	8
						332	9								138
05	172050 X	134123	-0-	-37927	-0-	73	1	133806	2	Y	222	249	1	26	8
						244	9								85
06	156570 X	123359	-0-	-33211	-0-	70	1	123017	2	Y	247	229	1	10	8
						272	9								93
PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266															
01	206925 X	153155	-0-	-53770	-0-	70	1	152755	2	Y	300	250	1	14	8
						330	9								167
02	177912 X	131744	-0-	-46168	-0-	62	1	131440	2	Y	220	280	1	6	8
						242	9								101
03	183644 X	138237	-0-	-45407	-0-	69	1	137874	2	Y	267	269	1	20	8
						294	9								79
04	169470 X	129387	-0-	-40083	-0-	68	1	128974	2	Y	314	204	1	56	8
						345	9								133
05	164052 X	128022	-0-	-36030	-0-	69	1	127702	2	Y	228	241	1	38	8
						251	9								82
06	148200 X	118212	-0-	-29988	-0-	67	1	117872	2	Y	248	223	1	16	8
						273	9								91
RED WINGS HV H WELL #: 8HH RRCID -> 300012 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11805 - 23075															
01	511717 X	378665	-0-	-133052	-0-	2	1	378663	2	Y	-0-				-0-
02	412804 X	311365	-0-	-101439	-0-	2	1	311363	2	Y	-0-				-0-
03	325629 X	325629	-0-	-0-	-0-	2	1	325627	2	Y	-0-				-0-
04	366450 X	291490	-0-	-74960	-0-	2	1	291488	2	Y	-0-				-0-
05	378665 X	285474	-0-	-93191	-0-	2	1	285472	2	Y	-0-				-0-
06	366450 X	259017	-0-	-107433	-0-	2	1	259015	2	Y	-0-				-0-
RED WINGS HV G WELL #: 7HH RRCID -> 300041 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11699 - 22847															
01	533262 X	409741	-0-	-123521	-0-	3	1	409738	2	Y	-0-				-0-
02	481656 X	347383	-0-	-134273	-0-	3	1	347380	2	Y	-0-				-0-
03	359646 X	359646	-0-	-0-	-0-	3	1	359643	2	Y	-0-				-0-
04	396510 X	322932	-0-	-73578	-0-	3	1	322929	2	Y	-0-				-0-
05	409727 X	316210	-0-	-93517	-0-	3	1	316207	2	Y	-0-				-0-
06	396510 X	285298	-0-	-111212	-0-	3	1	285295	2	Y	-0-				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1231

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208													
RED WINGS HV I				WELL #:	9HH	RRCID	-> 300054	COMPL.	DATE 06/25/2025	TOTAL	DEPTH 11493	PERF.11854	- 23074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620992 X	406380	-0-	-214612		-0-		3	1	406377	2	Y	-0-					-0-
02	574308 X	336928	-0-	-237380		-0-		3	1	336925	2	Y	-0-					-0-
03	635841 X	351076	-0-	-284765		-0-		3	1	351073	2	Y	-0-					-0-
04	615330 X	317723	-0-	-297607		-0-		3	1	317720	2	Y	-0-					-0-
05	517700 X	313135	-0-	-204565		-0-		3	1	313132	2	Y	-0-					-0-
06	393270 X	285365	-0-	-107905		-0-		3	1	285362	2	Y	-0-					-0-

TOWER HV A				WELL #:	1HH	RRCID	-> 300697	COMPL.	DATE 09/23/2025	TOTAL	DEPTH 11608	PERF.12159	- 24665					
01	719944 X	485900	-0-	-234044		-0-		6	1	485894	2	N	-0-					-0-
02	649544 X	444742	-0-	-204802		-0-		6	1	444736	2	N	-0-					-0-
03	719138 X	458488	-0-	-260650		-0-		6	1	458482	2	N	-0-					-0-
04	573270 X	409531	-0-	-163739		-0-		6	1	409525	2	N	-0-					-0-
05	579824 X	406310	-0-	-173514		-0-		7	1	406303	2	N	-0-					-0-
06	476520 X	443293	-0-	-33227		-0-		17	1	443276	2	N	-0-					-0-

TOWER HV B				WELL #:	2HH	RRCID	-> 300698	COMPL.	DATE 09/23/2025	TOTAL	DEPTH 11602	PERF.12061	- 24780					
01	667802 X	450372	-0-	-217430		-0-		6	1	450366	2	N	-0-					-0-
02	603176 X	417338	-0-	-185838		-0-		6	1	417332	2	N	-0-					-0-
03	667802 X	425560	-0-	-242242		-0-		6	1	425554	2	N	-0-					-0-
04	549570 X	377869	-0-	-171701		-0-		6	1	377863	2	N	-0-					-0-
05	549041 X	299733	-0-	-249308		-0-		5	1	299728	2	N	-0-					-0-
06	447150 X	-0-	-0-	-447150		-0-						N	-0-					-0-

TOWER HV C				WELL #:	3HH	RRCID	-> 300699	COMPL.	DATE 09/23/2025	TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11983	- 24793					
01	704940 X	515613	-0-	-189327		-0-		7	1	515606	2	N	-0-					-0-
02	636720 X	461480	-0-	-175240		-0-		7	1	461473	2	N	-0-					-0-
03	704940 X	484536	-0-	-220404		-0-		7	1	484529	2	N	-0-					-0-
04	649860 X	431388	-0-	-218472		-0-		6	1	431382	2	N	-0-					-0-
05	613583 X	342057	-0-	-271526		-0-		6	1	342051	2	N	-0-					-0-
06	498990 X	-0-	-0-	-498990		-0-						N	-0-					-0-

RED WINGS HV D				WELL #:	4HH	RRCID	-> 300912	COMPL.	DATE 12/16/2025	TOTAL	DEPTH 11410	PERF.11520	- 22980					
01	889148 X	651329	-0-	-237819		-0-		4	1	651323	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	659932 X	574380	-0-	-85552		-0-		4	1	574375	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	730639 X	567815	-0-	-162824		-0-		4	1	567809	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	707070 X	498728	-0-	-208342		-0-		4	1	498724	2	N	-0-					-0-
05	730639 X	472281	-0-	-258358		-0-		4	1	472276	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	630330 X	421773	-0-	-208557		-0-		4	1	421762	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.																	
RED WINGS HV E																	
WELL #: 5HH RRCID -> 300995																	
COMPL. DATE 12/16/2025																	
TOTAL DEPTH 11302 PERF.11477 - 23686																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	764816 X	550210	-0-	-214606	-0-	4	1	550204	2	N	2	2 8	-0-				
02	545244 X	471347	-0-	-73897	-0-	2	9	471342	2	N	1	1 8	-0-				
03	603663 X	470087	-0-	-133576	-0-	4	1	470081	2	N	2	2 8	-0-				
04	584190 X	418507	-0-	-165683	-0-	3	1	418504	2	N	-0-	-0-	-0-				
05	603663 X	393784	-0-	-209879	-0-	3	1	393780	2	N	1	1 8	-0-				
06	532470 X	355307	-0-	-177163	-0-	1	9	355296	2	N	7	7 8	-0-				
						8	9										
RED WINGS HV F																	
WELL #: 6HH RRCID -> 300996																	
COMPL. DATE 12/16/2025																	
TOTAL DEPTH 11419 PERF.11605 - 24389																	
01	704950 X	505576	-0-	-199374	-0-	3	1	505573	2	N	-0-	-0-	-0-				
02	492884 X	443352	-0-	-49532	-0-	3	1	443348	2	N	1	1 8	-0-				
						1	9										
03	545693 X	473872	-0-	-71821	-0-	4	1	473866	2	N	2	2 8	-0-				
						2	9										
04	528090 X	412921	-0-	-115169	-0-	3	1	412918	2	N	-0-	-0-	-0-				
05	545693 X	399092	-0-	-146601	-0-	3	1	399088	2	N	1	1 8	-0-				
						1	9										
06	489270 X	356346	-0-	-132924	-0-	3	1	356333	2	N	9	9 8	-0-				
						10	9										
RUBY DODD HV A																	
WELL #: 12HH RRCID -> 301565																	
COMPL. DATE 11/26/2025																	
TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
*06	SHUT IN	397720	-0-	397720	397720	8	1	397611	2	N	92	82 1 10 8	-0-				
						101	9										
RUBY DODD HV B																	
WELL #: 13HH RRCID -> 301566																	
COMPL. DATE 12/20/2025																	
TOTAL DEPTH 11179 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
*06	SHUT IN	457545	-0-	457545	457545	9	1	457422	2	N	104	96 1 8 8	-0-				
						114	9										
RUBY DODD HV C																	
WELL #: 14HH RRCID -> 301568																	
COMPL. DATE 01/10/2026																	
TOTAL DEPTH 11132 PERF. N/A																	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
*06	SHUT IN	420462	-0-	420462	420462	9	1	420344	2	N	99	90 1 9 8	-0-				
						109	9										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208																
RUBY DODD HV D				WELL #:	15HH	RRCID ->	301569	COMPL. DATE	01/29/2026	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.	N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
*06	SHUT IN	358270	-0-		358270		358270			7 1	358251	2	N	11		6 1		5 8	-0-		
										12 9											

RFE OPERATING, LLC					704776																
GROSS				WELL #:	4	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL	DEPTH	11565	PERF.	10952	-	11259					
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

S. GARY				WELL #:	1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10444	-	10324					
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

BRIGGS, H.W. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.	11027	-	11288					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

CARTER RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.	11822	-	12092					
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					55		
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					55		
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					55		
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					55		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					55		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					55		

CARTER RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL	DEPTH	11865	PERF.		0	-	15030				
01	SHUT-IN	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28		
02	SHUT-IN	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28		
03	SHUT-IN	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					28		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776															
TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	222332	X	214603	-0-	-7729	-0-	214571	2	32	9	Y	29	104	1	58
02	200816	X	182200	-0-	-18616	-0-	182168	2	32	9	Y	29	19	8	68
03	222332	X	191841	-0-	-30491	-0-	191760	2	81	9	Y	74	46	8	96
04	215160	X	186356	-0-	-28804	-0-	186265	2	91	9	Y	83	81	8	98
05	222332	X	100335	-0-	-121997	-0-	100324	2	11	9	Y	10	10	8	98
06	207690	X	177865	-0-	-29825	-0-	177856	2	9	9	Y	8	8	8	98
TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545															
01	191115	X	182914	-0-	-8201	-0-	182889	2	25	9	Y	23	78	1	41
02	148036	X	146131	-0-	-1905	-0-	146114	2	17	9	Y	15	7	8	49
03	163897	X	150100	-0-	-13797	-0-	150057	2	43	9	Y	39	20	8	68
04	158610	X	135033	-0-	-23577	-0-	134998	2	35	9	Y	32	31	8	69
05	163897	X	113061	-0-	-50836	-0-	113041	2	20	9	Y	18	18	8	69
06	158610	X	132181	-0-	-26429	-0-	132174	2	7	9	Y	6	6	8	69
TALLY-DEGA-DELCIA YOUNG 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 299345 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11443 - 21834															
01	353307	X	277372	-0-	-75935	-0-	277296	2	76	9	Y	69	1	1	-0-
02	281876	X	217664	-0-	-64212	-0-	217638	2	26	9	Y	24	24	8	-0-
03	211420	X	206238	-0-	-5182	-0-	206144	2	94	9	Y	85	3	1	-0-
04	268410	X	200885	-0-	-67525	-0-	200730	2	155	9	Y	141	141	8	-0-
05	277357	X	199769	-0-	-77588	-0-	199609	2	160	9	Y	145	145	8	-0-
06	268410	X	256256	-0-	-12154	-0-	256242	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
TALLY-DEGA 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299412 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11652 - 22108															
01	315890	X	259142	-0-	-56748	-0-	259078	2	64	9	Y	58	58	8	-0-
02	242480	X	218080	-0-	-24400	-0-	218056	2	24	9	Y	22	22	8	-0-
03	231443	X	231443	-0-	-0-	-0-	231329	2	114	9	Y	104	30	1	-0-
04	250770	X	212138	-0-	-38632	-0-	212035	2	103	9	Y	94	94	8	-0-
05	259129	X	204415	-0-	-54714	-0-	204319	2	96	9	Y	87	87	8	-0-
06	250770	X	214412	-0-	-36358	-0-	214401	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
NICHOLS AND DIMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 299632 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7710 - 9114															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299722 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12101 - 19187															
01	420918	X	273020	-0-	-147898	-0-	273018	2	2	9	Y	2	6	1	2
02	319732	X	232105	-0-	-87627	-0-	232105	2			Y	-0-			2
03	353989	X	70213	-0-	-283776	-0-	70213	2			Y	-0-	2	1	-0-
04	314040	X	11513	-0-	-302527	-0-	11513	2			Y	-0-			-0-
05	291896	X	234582	-0-	-57314	-0-	234579	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
06	264210	X	232745	-0-	-31465	-0-	232743	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
TALLY-DEGA 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 300321 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11814 - 22678															
01	SHUT IN		561250	-0-	561250	712486	560991	2	259	9	Y	235	235	8	-0-
02	1197055	X	484569	-0-	-712486	-0-	484305	2	264	9	Y	240	240	8	-0-
03	633795	X	480871	-0-	-152924	-0-	480535	2	336	9	Y	305	305	8	-0-
04	613350	X	420475	-0-	-192875	-0-	420286	2	189	9	Y	172	172	8	-0-
05	561255	X	416535	-0-	-144720	-0-	416369	2	166	9	Y	151	151	8	-0-
06	543150	X	23610	-0-	-519540	-0-	23593	2	17	9	Y	15	15	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776														
RICKY BOBBY SWD WELL #: 26 RRCID -> 300398 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7152 - 8600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THUNDER VALLEY 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300547 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11521 PERF. 11989 - 22333														
01	SHUT IN	592942	-0-	592942	755467	592759	2	183	9	Y		166	166 8	-0-
02	1280788 X	525321	-0-	-755467	-0-	525130	2	191	9	Y		174	174 8	-0-
03	651000 X	532367	-0-	-118633	-0-	532106	2	261	9	Y		237	237 8	-0-
04	630000 X	457102	-0-	-172898	-0-	456936	2	166	9	Y		151	151 8	-0-
05	651000 X	333472	-0-	-317528	-0-	333410	2	62	9	Y		56	56 8	-0-
06	573810 X	26294	-0-	-547516	-0-	26294	2			Y		-0-		-0-
OAKMONT-SAWGRASS 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301016 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12164 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	253996	-0-	253996	253996	253982	2	14	9	Y		13	13 8	-0-
06	SHUT IN	444593	-0-	444593	698589	444578	2	15	9	Y		14	5 8	9
OAKMONT-SAWGRASS (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301060 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 12146 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	314616	-0-	314616	314616	314604	2	12	9	Y		11	11 8	-0-
06	SHUT IN	533076	-0-	533076	847692	533002	2	74	9	Y		67	3 8	64
THUNDER VALLEY 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301510 COMPL. DATE 02/18/2026 TOTAL DEPTH 11542 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SHINNECOCK-MUIRFIELD 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 301576 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 11897 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
THUNDER VALLEY 7 (AW) WELL #: 7H RRCID -> 301627 COMPL. DATE 03/24/2026 TOTAL DEPTH 11479 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776														
SHINNECOCK-MUIRFIELD 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 301633 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 11894 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20183														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500														
01	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	200	1	2993	2	Y	-0-	-0-	
02	3108	X	2557	-0-	-551	-0-	162	1	2395	2	Y	-0-	-0-	
03	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	174	1	2660	2	Y	-0-	-0-	
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	222	1	3049	2	Y	-0-	-0-	
05	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	230	1	2984	2	Y	-0-	-0-	
06	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	217	1	2743	2	Y	-0-	-0-	
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200														
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	193	1	2894	2	Y	-0-	-0-	
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	142	1	2100	2	Y	-0-	-0-	
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	164	1	2505	2	Y	-0-	-0-	
04	2400	N	2083	-0-	-317	-0-	141	1	1942	2	Y	-0-	-0-	
05	2480	N	1383	-0-	-1097	-0-	99	1	1284	2	Y	-0-	-0-	
06	3000	N	3536	-0-	536	-0-	260	1	3276	2	Y	-0-	-0-	
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323														
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	-0-	
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	337	2			N	-0-	-0-	
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-	
04	630	N	376	-0-	-254	-0-	376	2			N	-0-	-0-	
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-	-0-	
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-	-0-	
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345														
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	20	1	1439	2	N	-0-	-0-	
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1177	2	N	-0-	-0-	
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	125	1	1436	2	N	-0-	-0-	
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	40	1	1351	2	N	-0-	-0-	
05	1333	N	776	-0-	-557	-0-	30	1	746	2	N	-0-	-0-	
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	35	1	969	2	N	-0-	-0-	
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363														
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-	
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-	
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	376	-0-	-58	-0-			25	1	351	2	N	-0-					-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-			23	1	341	2	N	-0-					-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-			26	1	393	2	N	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-			25	1	319	2	N	-0-					-0-
05	403 N	316	-0-	-87	-0-			24	1	292	2	N	-0-					-0-
06	420 N	235	-0-	-185	-0-			25	1	210	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402																		
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-			8	1	105	2	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-			7	1	80	2	N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-			9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-			5	1	60	2	N	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-			8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-			10	1	92	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114																		
01	651 N	531	-0-	-120	-0-			35	1	487	2	N	8	8	1			6
								9	9									
02	504 N	392	-0-	-112	-0-			24	1	364	2	N	4	9	1			1
								4	9									
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-			47	1	718	2	N	8	5	1			4
								9	9									
04	510 N	328	-0-	-182	-0-			23	1	298	2	N	6	8	1			2
								7	9									
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-			43	1	514	2	N	11	12	1			1
								12	9									
06	690 N	496	-0-	-194	-0-			53	1	436	2	N	6	4	1			3
								7	9									

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408																		
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-			1299	2			N	-0-					-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			1269	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1213	-0-	-27	-0-			1213	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1002	-0-	-198	-0-			1002	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1031	-0-	-209	-0-			1031	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1040	-0-	-130	-0-			1040	2			N	-0-					-0-

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238																		
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			130	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	599	-0-	-689	-0-			120	1	479	2	N	-0-					-0-
03	682 N	670	-0-	-12	-0-			210	1	460	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	746	-0-	-394	-0-			110	1	636	2	N	-0-					-0-
05	651 N	214	-0-	-437	-0-			45	1	169	2	N	-0-					-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			230	1	1635	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429																		
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-			420	1			N	-0-					-0-
02	728 N	624	-0-	-104	-0-			300	1	324	2	N	-0-					-0-
03	930 N	482	-0-	-448	-0-			200	1	282	2	N	-0-					-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-			130	1	284	2	N	-0-					-0-
05	682 N	483	-0-	-199	-0-			145	1	338	2	N	-0-					-0-
06	480 N	283	-0-	-197	-0-			70	1	213	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258														
01	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	1651	-0-	-253	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888														
01	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	83	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	114	1	1305	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	107	1	1314	2	N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	114	1	1359	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	106	1	1112	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	123	1	1167	2	N	-0-			-0-
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303														
01	744 N	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2			N	-0-			-0-
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762														
01	1240 N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
04	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-			-0-
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755														
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	305	1	537	2	N	-0-			-0-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	275	1	495	2	N	-0-			-0-
03	961 N	833	-0-	-128	-0-	270	1	563	2	N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	240	1	621	2	N	-0-			-0-
05	868 N	865	-0-	-3	-0-	305	1	560	2	N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	215	1	631	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025														
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523												
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-	-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	-0-
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
01	3038 X	2254	-0-	-784	-0-	2254	2			N	-0-	-0-
02	2744 X	2428	-0-	-316	-0-	2428	2			N	-0-	-0-
03	3038 X	2197	-0-	-841	-0-	2197	2			N	-0-	-0-
04	2940 X	1657	-0-	-1283	-0-	1657	2			N	-0-	-0-
05	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-	-0-
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT	-0-
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164												
01	2511 X	483	-0-	-2028	-0-	483	2			N	-0-	-0-
02	3780 X	728	-0-	-3052	-0-	728	2			N	-0-	-0-
03	4185 X	2504	-0-	-1681	-0-	2504	2			N	-0-	-0-
04	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-	-0-
05	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-	-0-
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	-0-
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000												
01	3937 X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			N	-0-	13
02	3556 X	3119	-0-	-437	-0-	3119	2			N	-0-	13
03	3844 X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-	13
04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-	13
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-	13
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT	13
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917												
01	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-	37
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-	37
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-	37
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-	37
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-	37
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-	-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	-0-
03	1333 N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-	-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-	-0-
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	-0-
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-	-0-
02	7000 X	5600	-0-	-1400	-0-	5600	2			N	-0-	-0-
03	7750 X	6200	-0-	-1550	-0-	6200	2			N	-0-	-0-
04	7500 X	3600	-0-	-3900	-0-	3600	2			N	-0-	-0-
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-	-0-
06	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT	-0-
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840												
01	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-	-0-
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-	-0-
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-	-0-
04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-	-0-
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-	-0-
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537												
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-	-0-
02	221271 X	221271	-0-	-0-	-0-	221271	2			N	-0-	-0-
03	288065 X	288065	-0-	-0-	-0-	288065	2			N	-0-	-0-
04	210141 X	210141	-0-	-0-	-0-	210141	2			N	-0-	-0-
05	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-	-0-
06	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT	-0-
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604												
01	2914 X	1401	-0-	-1513	-0-	1401	2			N	-0-	-0-
02	2632 X	1009	-0-	-1623	-0-	1009	2			N	-0-	-0-
03	2914 X	2331	-0-	-583	-0-	2331	2			N	-0-	-0-
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-	-0-
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-	-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	-0-
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-	-0-
02	2940 X	1517	-0-	-1423	-0-	1517	2			N	-0-	-0-
03	3255 X	1204	-0-	-2051	-0-	1204	2			N	-0-	-0-
04	3240 X	1310	-0-	-1930	-0-	1310	2			N	-0-	-0-
05	3348 X	1540	-0-	-1808	-0-	1540	2			N	-0-	-0-
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	-0-
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
01	4216 X	2769	-0-	-1447	-0-	2769	2			N	-0-	-0-
02	3808 X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2			N	-0-	-0-
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-	-0-
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-	-0-
05	2883 X	2722	-0-	-161	-0-	2722	2			N	-0-	-0-
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863													
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	65830 X	65830	-0-	-0-	-0-	65830	2			N	-0-		-0-
02	59284 X	59284	-0-	-0-	-0-	59284	2			N	-0-		-0-
03	64896 X	64896	-0-	-0-	-0-	64896	2			N	-0-		-0-
04	63799 X	63799	-0-	-0-	-0-	63799	2			N	-0-		-0-
05	63802 X	63802	-0-	-0-	-0-	63802	2			N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924													
01	74152 X	64818	-0-	-9334	-0-	1176	1	63642	2	N	-0-		-0-
02	66976 X	59222	-0-	-7754	-0-	59222	2			N	-0-		-0-
03	74152 X	64213	-0-	-9939	-0-	64213	2			N	-0-		-0-
04	69930 X	60109	-0-	-9821	-0-	60109	2			N	-0-		-0-
05	72261 X	53474	-0-	-18787	-0-	53474	2			N	-0-		-0-
06	63450 X	NO RPT	-0-	-63450	-0-					N	NO RPT		-0-
USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472													
01	44175 X	37192	-0-	-6983	-0-	37192	2			N	-0-		-0-
02	39900 X	33764	-0-	-6136	-0-	33764	2			N	-0-		-0-
03	44175 X	36593	-0-	-7582	-0-	36593	2			N	-0-		-0-
04	41730 X	34405	-0-	-7325	-0-	34405	2			N	-0-		-0-
05	39463 X	35186	-0-	-4277	-0-	35186	2			N	-0-		-0-
06	36180 X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					N	NO RPT		-0-
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031													
01	29264 X	25391	-0-	-3873	-0-	25391	2			N	-0-		-0-
02	26432 X	23119	-0-	-3313	-0-	23119	2			N	-0-		-0-
03	29264 X	25167	-0-	-4097	-0-	25167	2			N	-0-		-0-
04	27330 X	24072	-0-	-3258	-0-	24072	2			N	-0-		-0-
05	27683 X	22571	-0-	-5112	-0-	22571	2			N	-0-		-0-
06	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					N	NO RPT		-0-
CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424													
01	132587 X	122826	-0-	-9761	-0-	122826	2			N	-0-		-0-
02	119756 X	108938	-0-	-10818	-0-	108938	2			N	-0-		-0-
03	132587 X	115854	-0-	-16733	-0-	115854	2			N	-0-		-0-
04	125040 X	110387	-0-	-14653	-0-	110387	2			N	-0-		-0-
05	127658 X	111484	-0-	-16174	-0-	111484	2			N	-0-		-0-
06	118860 X	NO RPT	-0-	-118860	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452													
01	85560 X	67411	-0-	-18149	-0-	67411	2			N	-0-		-0-
02	75404 X	65656	-0-	-9748	-0-	65656	2			N	-0-		-0-
03	76942 X	68032	-0-	-8910	-0-	68032	2			N	-0-		-0-
04	71640 X	61201	-0-	-10439	-0-	61201	2			N	-0-		-0-
05	72695 X	60364	-0-	-12331	-0-	60364	2			N	-0-		-0-
06	70350 X	NO RPT	-0-	-70350	-0-					N	NO RPT		-0-
USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475													
01	28923 X	26190	-0-	-2733	-0-	26190	2			Y	-0-		-0-
02	25004 X	22166	-0-	-2838	-0-	22166	2			Y	-0-		-0-
03	27373 X	23059	-0-	-4314	-0-	23059	2			Y	-0-		-0-
04	25350 X	21610	-0-	-3740	-0-	21610	2			Y	-0-		-0-
05	26195 X	23355	-0-	-2840	-0-	23355	2			Y	-0-		-0-
06	25350 X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA					
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																
USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		43400 X	34202	-0-	-9198	-0-		34202 2			Y	-0-				-0-
02		39200 X	28911	-0-	-10289	-0-		28911 2			Y	-0-				-0-
03		43400 X	32117	-0-	-11283	-0-		32117 2			Y	-0-				-0-
04		41580 X	31702	-0-	-9878	-0-		31702 2			Y	-0-				-0-
05		35991 X	31839	-0-	-4152	-0-		31839 2			Y	-0-				-0-
06		33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					Y	NO RPT				-0-
MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823																
01		136214 X	95309	-0-	-40905	-0-		95309 2			N	-0-				-0-
02		123032 X	80607	-0-	-42425	-0-		80607 2			N	-0-				-0-
03		136214 X	80794	-0-	-55420	-0-		80794 2			N	-0-				-0-
04		113430 X	64617	-0-	-48813	-0-		64617 2			N	-0-				-0-
05		107229 X	69723	-0-	-37506	-0-		69723 2			N	-0-				-0-
06		92220 X	NO RPT	-0-	-92220	-0-					N	NO RPT				-0-
MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773																
01		88164 X	66984	-0-	-21180	-0-		66984 2			N	-0-				-0-
02		79632 X	54438	-0-	-25194	-0-		54438 2			N	-0-				-0-
03		88164 X	57282	-0-	-30882	-0-		57282 2			N	-0-				-0-
04		73980 X	53626	-0-	-20354	-0-		53626 2			N	-0-				-0-
05		71858 X	53793	-0-	-18065	-0-		53793 2			N	-0-				-0-
06		64830 X	NO RPT	-0-	-64830	-0-					N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981																
01		56854 X	47184	-0-	-9670	-0-		47184 2			N	-0-				-0-
02		51352 X	42413	-0-	-8939	-0-		42413 2			N	-0-				-0-
03		54715 X	46135	-0-	-8580	-0-		46135 2			N	-0-				-0-
04		51060 X	43618	-0-	-7442	-0-		43618 2			N	-0-				-0-
05		49011 X	44081	-0-	-4930	-0-		44081 2			N	-0-				-0-
06		45660 X	NO RPT	-0-	-45660	-0-					N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461																
01		60202 X	52804	-0-	-7398	-0-		52804 2			N	-0-				-0-
02		54376 X	43469	-0-	-10907	-0-		43469 2			N	-0-				-0-
03		60202 X	50463	-0-	-9739	-0-		50463 2			N	-0-				-0-
04		55740 X	49151	-0-	-6589	-0-		49151 2			N	-0-				-0-
05		54374 X	49643	-0-	-4731	-0-		49643 2			N	-0-				-0-
06		51090 X	NO RPT	-0-	-51090	-0-					N	NO RPT				-0-
WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945																
01		69440 X	58091	-0-	-11349	-0-		58091 2			N	-0-				-0-
02		60396 X	56808	-0-	-3588	-0-		56808 2			N	-0-				-0-
03		61132 X	56289	-0-	-4843	-0-		56289 2			N	-0-				-0-
04		56520 X	51875	-0-	-4645	-0-		51875 2			N	-0-				-0-
05		62899 X	51362	-0-	-11537	-0-		51362 2			N	-0-				-0-
06		60870 X	NO RPT	-0-	-60870	-0-					N	NO RPT				-0-
SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605																
01		80662 X	64756	-0-	-15906	-0-		64756 2			N	-0-				-0-
02		67508 X	56693	-0-	-10815	-0-		56693 2			N	-0-				-0-
03		69750 X	55672	-0-	-14078	-0-		55672 2			N	-0-				-0-
04		66720 X	54930	-0-	-11790	-0-		54930 2			N	-0-				-0-
05		67580 X	53287	-0-	-14293	-0-		53287 2			N	-0-				-0-
06		62670 X	NO RPT	-0-	-62670	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																						
SHARP LEWIS - ALLOC										WELL #:	2H	RRCID ->	292629	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11036	-	19277
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	132928	X	109413	-0-	-23515	-0-		109413	2		N	-0-						-0-				
02	114464	X	95484	-0-	-18980	-0-		95484	2		N	-0-						-0-				
03	120745	X	100139	-0-	-20606	-0-		100139	2		N	-0-						-0-				
04	112350	X	94050	-0-	-18300	-0-		94050	2		N	-0-						-0-				
05	112995	X	92289	-0-	-20706	-0-		92289	2		N	-0-						-0-				
06	105870	X	NO RPT	-0-	-105870	-0-					N	NO RPT						-0-				

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H										WELL #:	1H	RRCID ->	292644	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	10937	-	20512
01	74679	X	61431	-0-	-13248	-0-		61431	2		N	-0-						-0-				
02	61096	X	53637	-0-	-7459	-0-		53637	2		N	-0-						-0-				
03	66030	X	59000	-0-	-7030	-0-		59000	2		N	-0-						-0-				
04	62190	X	56054	-0-	-6136	-0-		56054	2		N	-0-						-0-				
05	61907	X	56254	-0-	-5653	-0-		56254	2		N	-0-						-0-				
06	59460	X	NO RPT	-0-	-59460	-0-					N	NO RPT						-0-				

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H										WELL #:	3H	RRCID ->	292779	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	11082	-	20626
01	70866	X	61704	-0-	-9162	-0-		61704	2		N	-0-						-0-				
02	64008	X	54775	-0-	-9233	-0-		54775	2		N	-0-						-0-				
03	67208	X	52335	-0-	-14873	-0-		52335	2		N	-0-						-0-				
04	65040	X	57437	-0-	-7603	-0-		57437	2		N	-0-						-0-				
05	67208	X	56603	-0-	-10605	-0-		56603	2		N	-0-						-0-				
06	59700	X	NO RPT	-0-	-59700	-0-					N	NO RPT						-0-				

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H										WELL #:	2H	RRCID ->	292790	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	11009	-	20560
01	92814	X	73081	-0-	-19733	-0-		73081	2		N	-0-						-0-				
02	75180	X	64269	-0-	-10911	-0-		64269	2		N	-0-						-0-				
03	79732	X	69664	-0-	-10068	-0-		69664	2		N	-0-						-0-				
04	74910	X	64800	-0-	-10110	-0-		64800	2		N	-0-						-0-				
05	77407	X	65865	-0-	-11542	-0-		65865	2		N	-0-						-0-				
06	70710	X	NO RPT	-0-	-70710	-0-					N	NO RPT						-0-				

USA COTHROM UNIT C3										WELL #:	3H	RRCID ->	293571	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	12196	-	21875
01	68541	X	53298	-0-	-15243	-0-		53298	2		Y	-0-						-0-				
02	57848	X	45443	-0-	-12405	-0-		45443	2		Y	-0-						-0-				
03	62930	X	50622	-0-	-12308	-0-		50622	2		Y	-0-						-0-				
04	59910	X	47432	-0-	-12478	-0-		47432	2		Y	-0-						-0-				
05	55025	X	49546	-0-	-5479	-0-		49546	2		Y	-0-						-0-				
06	51570	X	NO RPT	-0-	-51570	-0-					Y	NO RPT						-0-				

USA COTHROM UNIT A14										WELL #:	14H	RRCID ->	293604	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL	DEPTH	12058	PERF.	12775	-	21840
01	49135	X	38789	-0-	-10346	-0-		38789	2		N	-0-						-0-				
02	40432	X	33356	-0-	-7076	-0-		33356	2		N	-0-						-0-				
03	43152	X	35242	-0-	-7910	-0-		35242	2		N	-0-						-0-				
04	41490	X	28325	-0-	-13165	-0-		28325	2		N	-0-						-0-				
05	38781	X	32740	-0-	-6041	-0-		32740	2		N	-0-						-0-				
06	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					N	NO RPT						-0-				

USA COTHROM UNIT C1										WELL #:	1H	RRCID ->	293687	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL	DEPTH	11517	PERF.	12080	-	22625
01	77500	X	62503	-0-	-14997	-0-		62503	2		Y	-0-						-0-				
02	64288	X	56842	-0-	-7446	-0-		56842	2		Y	-0-						-0-				
03	71176	X	60005	-0-	-11171	-0-		60005	2		Y	-0-						-0-				
04	68580	X	56441	-0-	-12139	-0-		56441	2		Y	-0-						-0-				
05	65410	X	58524	-0-	-6886	-0-		58524	2		Y	-0-						-0-				
06	60900	X	NO RPT	-0-	-60900	-0-					Y	NO RPT						-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863																
USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19406 X	16552	-0-	-2854	-0-		16552 2			N	-0-				-0-
02		16464 X	14265	-0-	-2199	-0-		14265 2			N	-0-				-0-
03		18073 X	15863	-0-	-2210	-0-		15863 2			N	-0-				-0-
04		17490 X	14128	-0-	-3362	-0-		14128 2			N	-0-				-0-
05		16554 X	15281	-0-	-1273	-0-		15281 2			N	-0-				-0-
06		16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT				-0-
CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716																
01		116095 X	79023	-0-	-37072	-0-		79023 2			N	-0-				-0-
02		104860 X	68620	-0-	-36240	-0-		68620 2			N	-0-				-0-
03		116095 X	91137	-0-	-24958	-0-		91137 2			N	-0-				-0-
04		99840 X	85581	-0-	-14259	-0-		85581 2			N	-0-				-0-
05		93341 X	81280	-0-	-12061	-0-		81280 2			N	-0-				-0-
06		88200 X	NO RPT	-0-	-88200	-0-					N	NO RPT				-0-
CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419																
01		82491 X	62389	-0-	-20102	-0-		62389 2			N	-0-				-0-
02		74508 X	59639	-0-	-14869	-0-		59639 2			N	-0-				-0-
03		82491 X	82354	-0-	-137	-0-		82354 2			N	-0-				-0-
04		77187 X	77187	-0-	-0-	-0-		77187 2			N	-0-				-0-
05		75614 X	75614	-0-	-0-	-0-		75614 2			N	-0-				-0-
06		79710 X	NO RPT	-0-	-79710	-0-					N	NO RPT				-0-
CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464																
01		159495 X	134027	-0-	-25468	-0-		134027 2			N	-0-				-0-
02		144060 X	112427	-0-	-31633	-0-		112427 2			N	-0-				-0-
03		159495 X	133242	-0-	-26253	-0-		133242 2			N	-0-				-0-
04		141420 X	126678	-0-	-14742	-0-		126678 2			N	-0-				-0-
05		146134 X	126037	-0-	-20097	-0-		126037 2			N	-0-				-0-
06		129690 X	NO RPT	-0-	-129690	-0-					N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966																
01		61876 X	48353	-0-	-13523	-0-		48353 2			N	-0-				-0-
02		51520 X	41896	-0-	-9624	-0-		41896 2			N	-0-				-0-
03		55149 X	44930	-0-	-10219	-0-		44930 2			N	-0-				-0-
04		52980 X	41381	-0-	-11599	-0-		41381 2			N	-0-				-0-
05		49445 X	42187	-0-	-7258	-0-		42187 2			N	-0-				-0-
06		46800 X	NO RPT	-0-	-46800	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143																
01		211296 X	194281	-0-	-17015	-0-		194281 2			N	-0-				-0-
02		190848 X	168694	-0-	-22154	-0-		168694 2			N	-0-				-0-
03		211296 X	178469	-0-	-32827	-0-		178469 2			N	-0-				-0-
04		196200 X	169466	-0-	-26734	-0-		169466 2			N	-0-				-0-
05		199640 X	168188	-0-	-31452	-0-		168188 2			N	-0-				-0-
06		188010 X	NO RPT	-0-	-188010	-0-					N	NO RPT				-0-
CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196																
01		95325 X	58449	-0-	-36876	-0-		58449 2			N	-0-				-0-
02		77784 X	54160	-0-	-23624	-0-		54160 2			N	-0-				-0-
03		85467 X	64962	-0-	-20505	-0-		64962 2			N	-0-				-0-
04		68370 X	61847	-0-	-6523	-0-		61847 2			N	-0-				-0-
05		70649 X	60031	-0-	-10618	-0-		60031 2			N	-0-				-0-
06		62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	185349	X	153835	-0-	-31514	-0-	153835	2		N	-0-			-0-
02	166208	X	131806	-0-	-34402	-0-	131806	2		N	-0-			-0-
03	184016	X	137136	-0-	-46880	-0-	137136	2		N	-0-			-0-
04	164310	X	128446	-0-	-35864	-0-	128446	2		N	-0-			-0-
05	161169	X	125135	-0-	-36034	-0-	125135	2		N	-0-			-0-
06	148860	X	NO RPT	-0-	-148860	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074														
01	174623	X	157603	-0-	-17020	-0-	157603	2		N	-0-			-0-
02	157724	X	136995	-0-	-20729	-0-	136995	2		N	-0-			-0-
03	174623	X	144177	-0-	-30446	-0-	144177	2		N	-0-			-0-
04	162210	X	136379	-0-	-25831	-0-	136379	2		N	-0-			-0-
05	163091	X	134399	-0-	-28692	-0-	134399	2		N	-0-			-0-
06	152520	X	NO RPT	-0-	-152520	-0-				N	NO RPT			-0-
POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168														
01	178870	X	112415	-0-	-66455	-0-	112415	2		N	-0-			-0-
02	149520	X	103321	-0-	-46199	-0-	103321	2		N	-0-			-0-
03	151528	X	116592	-0-	-34936	-0-	116592	2		N	-0-			-0-
04	136380	X	108146	-0-	-28234	-0-	108146	2		N	-0-			-0-
05	139221	X	92593	-0-	-46628	-0-	92593	2		N	-0-			-0-
06	112830	X	NO RPT	-0-	-112830	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412														
01	174871	X	140319	-0-	-34552	-0-	140319	2		N	-0-			-0-
02	193452	X	128803	-0-	-64649	-0-	128803	2		N	-0-			-0-
03	214179	X	130283	-0-	-83896	-0-	130283	2		N	-0-			-0-
04	207270	X	122898	-0-	-84372	-0-	122898	2		N	-0-			-0-
05	149327	X	126356	-0-	-22971	-0-	126356	2		N	-0-			-0-
06	138000	X	NO RPT	-0-	-138000	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427														
01	164021	X	129909	-0-	-34112	-0-	129909	2		N	-0-			-0-
02	186144	X	118303	-0-	-67841	-0-	118303	2		N	-0-			-0-
03	206088	X	119568	-0-	-86520	-0-	119568	2		N	-0-			-0-
04	199440	X	117322	-0-	-82118	-0-	117322	2		N	-0-			-0-
05	138074	X	120678	-0-	-17396	-0-	120678	2		N	-0-			-0-
06	126750	X	NO RPT	-0-	-126750	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479														
01	192510	X	155296	-0-	-37214	-0-	155296	2		N	-0-			-0-
02	212660	X	146351	-0-	-66309	-0-	146351	2		N	-0-			-0-
03	235445	X	148431	-0-	-87014	-0-	148431	2		N	-0-			-0-
04	227850	X	138155	-0-	-89695	-0-	138155	2		N	-0-			-0-
05	165137	X	141513	-0-	-23624	-0-	141513	2		N	-0-			-0-
06	156810	X	NO RPT	-0-	-156810	-0-				N	NO RPT			-0-
BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628														
01	76508	X	63812	-0-	-12696	-0-	63812	2		N	-0-			-0-
02	87416	X	55754	-0-	-31662	-0-	55754	2		N	-0-			-0-
03	96782	X	58676	-0-	-38106	-0-	58676	2		N	-0-			-0-
04	93660	X	55070	-0-	-38590	-0-	55070	2		N	-0-			-0-
05	67487	X	57184	-0-	-10303	-0-	57184	2		N	-0-			-0-
06	61740	X	NO RPT	-0-	-61740	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	267871 X	153593	-0-	-114278	-0-	153593	2			N	-0-				-0-
02	215544 X	139101	-0-	-76443	-0-	139101	2			N	-0-				-0-
03	207731 X	158214	-0-	-49517	-0-	158214	2			N	-0-				-0-
04	181740 X	154978	-0-	-26762	-0-	154978	2			N	-0-				-0-
05	178033 X	151068	-0-	-26965	-0-	151068	2			N	-0-				-0-
06	153120 X	NO RPT	-0-	-153120	-0-					N	NO RPT				-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539															
01	241986 X	176916	-0-	-65070	-0-	176916	2			N	-0-				-0-
02	194964 X	152904	-0-	-42060	-0-	152904	2			N	-0-				-0-
03	214954 X	159541	-0-	-55413	-0-	159541	2			N	-0-				-0-
04	199980 X	148005	-0-	-51975	-0-	148005	2			N	-0-				-0-
05	189007 X	144684	-0-	-44323	-0-	144684	2			N	-0-				-0-
06	171210 X	NO RPT	-0-	-171210	-0-					N	NO RPT				-0-

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322															
01	188356 X	165414	-0-	-22942	-0-	165414	2			N	-0-				-0-
02	170128 X	143805	-0-	-26323	-0-	143805	2			N	-0-				-0-
03	188356 X	150513	-0-	-37843	-0-	150513	2			N	-0-				-0-
04	179640 X	140684	-0-	-38956	-0-	140684	2			N	-0-				-0-
05	173383 X	139340	-0-	-34043	-0-	139340	2			N	-0-				-0-
06	160080 X	NO RPT	-0-	-160080	-0-					N	NO RPT				-0-

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613															
01	303924 X	222070	-0-	-81854	-0-	222070	2			N	-0-				-0-
02	274512 X	191909	-0-	-82603	-0-	191909	2			N	-0-				-0-
03	282689 X	200293	-0-	-82396	-0-	200293	2			N	-0-				-0-
04	257730 X	185086	-0-	-72644	-0-	185086	2			N	-0-				-0-
05	241366 X	181433	-0-	-59933	-0-	181433	2			N	-0-				-0-
06	214920 X	NO RPT	-0-	-214920	-0-					N	NO RPT				-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111															
01	270847 X	210478	-0-	-60369	-0-	210478	2			N	-0-				-0-
02	305620 X	190984	-0-	-114636	-0-	190984	2			N	-0-				-0-
03	338365 X	31928	-0-	-306437	-0-	31928	2			N	-0-				-0-
04	327450 X	120720	-0-	-206730	-0-	120720	2			N	-0-				-0-
05	310228 X	310228	-0-	-0-	-0-	310228	2			N	-0-				-0-
06	204630 X	NO RPT	-0-	-204630	-0-					N	NO RPT				-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965															
01	237863 X	184201	-0-	-53662	-0-	184201	2			N	-0-				-0-
02	290612 X	165133	-0-	-125479	-0-	165133	2			N	-0-				-0-
03	321749 X	27430	-0-	-294319	-0-	27430	2			N	-0-				-0-
04	311370 X	116155	-0-	-195215	-0-	116155	2			N	-0-				-0-
05	296960 X	296960	-0-	-0-	-0-	296960	2			N	-0-				-0-
06	178260 X	NO RPT	-0-	-178260	-0-					N	NO RPT				-0-

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614															
01	314123 X	195486	-0-	-118637	-0-	195486	2			N	-0-				-0-
02	340312 X	178948	-0-	-161364	-0-	178948	2			N	-0-				-0-
03	376774 X	181659	-0-	-195115	-0-	181659	2			N	-0-				-0-
04	364620 X	181054	-0-	-183566	-0-	181054	2			N	-0-				-0-
05	225029 X	180309	-0-	-44720	-0-	180309	2			N	-0-				-0-
06	191730 X	NO RPT	-0-	-191730	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	265856	X	184110	-0-	-81746	-0-	184110	2	N	-0-				-0-
02	352128	X	167362	-0-	-184766	-0-	167362	2	N	-0-				-0-
03	389856	X	171131	-0-	-218725	-0-	171131	2	N	-0-				-0-
04	377280	X	185243	-0-	-192037	-0-	185243	2	N	-0-				-0-
05	213156	X	170774	-0-	-42382	-0-	170774	2	N	-0-				-0-
06	179310	X	NO RPT	-0-	-179310	-0-			N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT 02 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12750 - 21425														
01	491815	X	352047	-0-	-139768	-0-	352047	2	N	-0-				-0-
02	428848	X	287070	-0-	-141778	-0-	287070	2	N	-0-				-0-
03	474796	X	284303	-0-	-190493	-0-	284303	2	N	-0-				-0-
04	388680	X	254074	-0-	-134606	-0-	254074	2	N	-0-				-0-
05	401636	X	240821	-0-	-160815	-0-	240821	2	N	-0-				-0-
06	340680	X	NO RPT	-0-	-340680	-0-			N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT 01 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12400 - 21787														
01	626820	X	536159	-0-	-90661	-0-	536159	2	N	-0-				-0-
02	566160	X	444380	-0-	-121780	-0-	444380	2	N	-0-				-0-
03	626820	X	446441	-0-	-180379	-0-	446441	2	N	-0-				-0-
04	566460	X	406086	-0-	-160374	-0-	406086	2	N	-0-				-0-
05	585342	X	395455	-0-	-189887	-0-	395455	2	N	-0-				-0-
06	518850	X	NO RPT	-0-	-518850	-0-			N	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12550 - 22397														
01	504618	X	386336	-0-	-118282	-0-	386336	2	Y	-0-				-0-
02	466172	X	320602	-0-	-145570	-0-	320602	2	Y	-0-				-0-
03	458087	X	322352	-0-	-135735	-0-	322352	2	Y	-0-				-0-
04	443310	X	290686	-0-	-152624	-0-	290686	2	Y	-0-				-0-
05	434062	X	264805	-0-	-169257	-0-	264805	2	Y	-0-				-0-
06	373860	X	NO RPT	-0-	-373860	-0-			Y	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12030 - 22198														
01	601896	X	511353	-0-	-90543	-0-	511353	2	Y	-0-				-0-
02	543648	X	441408	-0-	-102240	-0-	441408	2	Y	-0-				-0-
03	601896	X	457602	-0-	-144294	-0-	457602	2	Y	-0-				-0-
04	582480	X	417986	-0-	-164494	-0-	417986	2	Y	-0-				-0-
05	557814	X	404207	-0-	-153607	-0-	404207	2	Y	-0-				-0-
06	494850	X	NO RPT	-0-	-494850	-0-			Y	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT K13 WELL #: 13H RRCID -> 299291 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12127 - 21636														
01	578584	X	445596	-0-	-132988	-0-	445596	2	Y	-0-				-0-
02	543648	X	370976	-0-	-172672	-0-	370976	2	Y	-0-				-0-
03	593123	X	378289	-0-	-214834	-0-	378289	2	Y	-0-				-0-
04	545040	X	350608	-0-	-194432	-0-	350608	2	Y	-0-				-0-
05	495783	X	333164	-0-	-162619	-0-	333164	2	Y	-0-				-0-
06	431220	X	NO RPT	-0-	-431220	-0-			Y	NO RPT				-0-
USA COTHROM UNIT K11 WELL #: 11H RRCID -> 299576 COMPL. DATE 08/21/2025 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12030 - 23976														
01	595417	X	513421	-0-	-81996	-0-	513421	2	Y	-0-				-0-
02	537796	X	440247	-0-	-97549	-0-	440247	2	Y	-0-				-0-
03	595417	X	453955	-0-	-141462	-0-	453955	2	Y	-0-				-0-
04	576210	X	420871	-0-	-155339	-0-	420871	2	Y	-0-				-0-
05	556078	X	408462	-0-	-147616	-0-	408462	2	Y	-0-				-0-
06	496860	X	NO RPT	-0-	-496860	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
DOUBLE RANCH DEEP ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301043 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	104690	-0-	104690	104690	104690	2				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	405946	-0-	405946	510636	405946	2				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	510636						N	NO RPT			-0-
DOUBLE RANCH DEEP ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301054 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	96308	-0-	96308	96308	96308	2				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	442246	-0-	442246	538554	442246	2				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	538554						N	NO RPT			-0-
DOUBLE RANCH DEEP ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 301055 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 10955 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	101028	-0-	101028	101028	101028	2				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	501790	-0-	501790	602818	501790	2				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	602818						N	NO RPT			-0-
VAUGHAN CHOYCE ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 301103 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11303 - 20590															
01	0	412812	-0-	412812	1239619	412812	2				N	-0-			-0-
02	1589162 X	349543	-0-	-1239619	-0-	349543	2				N	-0-			-0-
03	524365 X	339542	-0-	-184823	-0-	339542	2				N	-0-			-0-
04	507450 X	316645	-0-	-190805	-0-	316645	2				N	-0-			-0-
05	524365 X	304461	-0-	-219904	-0-	304461	2				N	-0-			-0-
06	507450 X	NO RPT	-0-	-507450	-0-						N	NO RPT			-0-
VAUGHAN CHOYCE ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 301168 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11207 - 21818															
01	0	386814	-0-	386814	1155235	386814	2				N	-0-			-0-
02	1494895 X	339660	-0-	-1155235	-0-	339660	2				N	-0-			-0-
03	474362 X	340667	-0-	-133695	-0-	340667	2				N	-0-			-0-
04	459060 X	322684	-0-	-136376	-0-	322684	2				N	-0-			-0-
05	474362 X	317715	-0-	-156647	-0-	317715	2				N	-0-			-0-
06	459060 X	NO RPT	-0-	-459060	-0-						N	NO RPT			-0-
EUBANKS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301519 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11737 PERF.12285 - 21760															
02	0	192574	-0-	192574	192574	192574	2				N	-0-			-0-
03	460344 X	267770	-0-	-192574	-0-	267770	2				N	-0-			-0-
04	533430 X	277553	-0-	-255877	-0-	277553	2				N	-0-			-0-
05	551211 X	441519	-0-	-109692	-0-	441519	2				N	-0-			-0-
06	533430 X	NO RPT	-0-	-533430	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112														
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			84
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			84
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			84
04	2640 X	2417	-0-	-223	-0-	2417	2			N	-0-			84
05	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2			N	-0-			84
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			84
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865														
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-			-0-
02	1932 N	1782	-0-	-150	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-			-0-
05	1984 N	1503	-0-	-481	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115														
01	3379 X	2871	-0-	-508	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	1877	-0-	-1502	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	2819	-0-	-374	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			-0-
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944														
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-			-0-
02	2520 X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			Y	-0-			-0-
03	2790 X	2233	-0-	-557	-0-	2233	2			Y	-0-			-0-
04	2400 X	1544	-0-	-856	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
05	3224 X	1929	-0-	-1295	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835														
01	2232 X	1652	-0-	-580	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-			-0-
05	2170 N	1414	-0-	-756	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064														
01	1736 N	1472	-0-	-264	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1316	-0-	-84	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568														
01	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643 BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SPONTE OPERATING, INC. 810277 WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071													
01	66061 X	49646	-0-	-16415	-0-	49646	2				Y	-0-	-0-
02	49532 X	42502	-0-	-7030	-0-	42502	2				Y	-0-	-0-
03	54839 X	46254	-0-	-8585	-0-	46254	2				Y	-0-	-0-
04	53070 X	44128	-0-	-8942	-0-	44128	2				Y	-0-	-0-
05	52545 X	45234	-0-	-7311	-0-	45234	2				Y	-0-	-0-
06	48030 X	42667	-0-	-5363	-0-	42667	2				Y	-0-	-0-
BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227													
01	46376 X	41745	-0-	-4631	-0-	41745	2				Y	-0-	-0-
02	39424 X	35256	-0-	-4168	-0-	35256	2				Y	-0-	-0-
03	43648 X	39377	-0-	-4271	-0-	39377	2				Y	-0-	-0-
04	42240 X	37598	-0-	-4642	-0-	37598	2				Y	-0-	-0-
05	43183 X	37538	-0-	-5645	-0-	37538	2				Y	-0-	-0-
06	40410 X	34627	-0-	-5783	-0-	34627	2				Y	-0-	-0-
BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051													
01	73470 X	65963	-0-	-7507	-0-	65963	2				Y	-0-	-0-
02	61768 X	56024	-0-	-5744	-0-	56024	2				Y	-0-	-0-
03	68386 X	62859	-0-	-5527	-0-	62859	2				Y	-0-	-0-
04	66180 X	60783	-0-	-5397	-0-	60783	2				Y	-0-	-0-
05	67890 X	60571	-0-	-7319	-0-	60571	2				Y	-0-	-0-
06	63840 X	55621	-0-	-8219	-0-	55621	2				Y	-0-	-0-
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644													
01	56234 X	47960	-0-	-8274	-0-	47960	2				Y	-0-	-0-
02	46536 X	40138	-0-	-6398	-0-	40138	2				Y	-0-	-0-
03	51522 X	44770	-0-	-6752	-0-	44770	2				Y	-0-	-0-
04	49350 X	42506	-0-	-6844	-0-	42506	2				Y	-0-	-0-
05	49538 X	42173	-0-	-7365	-0-	42173	2				Y	-0-	-0-
06	46410 X	38884	-0-	-7526	-0-	38884	2				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) SPONTE OPERATING, INC. WAGSTAFF-BECKVILLE															//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
															//CONT.// 810277											
															WELL #:		2HH		RRCID -> 292364		COMPL. DATE 01/17/2022		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12137 - 22281	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		59303 X	55055	-0-	-4248	-0-	55055	2		Y	-0-					-0-						-0-				
02		52696 X	46740	-0-	-5956	-0-	46740	2		Y	-0-					-0-						-0-				
03		58342 X	50849	-0-	-7493	-0-	50849	2		Y	-0-					-0-						-0-				
04		56130 X	48399	-0-	-7731	-0-	48399	2		Y	-0-					-0-						-0-				
05		56885 X	48157	-0-	-8728	-0-	48157	2		Y	-0-					-0-						-0-				
06		53280 X	44302	-0-	-8978	-0-	44302	2		Y	-0-					-0-						-0-				
WAGSTAFF-BECKVILLE															WELL #:		4HH		RRCID -> 292607		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 11400		PERF.12007 - 21192	
01		60357 X	53896	-0-	-6461	-0-	53896	2		Y	-0-					-0-						-0-				
02		51296 X	45964	-0-	-5332	-0-	45964	2		Y	-0-					-0-						-0-				
03		56792 X	50882	-0-	-5910	-0-	50882	2		Y	-0-					-0-						-0-				
04		54630 X	48075	-0-	-6555	-0-	48075	2		Y	-0-					-0-						-0-				
05		54622 X	48326	-0-	-6296	-0-	48326	2		Y	-0-					-0-						-0-				
06		52170 X	44553	-0-	-7617	-0-	44553	2		Y	-0-					-0-						-0-				
BLUE-TATUM															WELL #:		7HH		RRCID -> 293335		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 11690		PERF.12107 - 22026	
01		58373 X	50054	-0-	-8319	-0-	50054	2		Y	-0-					-0-						-0-				
02		47040 X	42107	-0-	-4933	-0-	42107	2		Y	-0-					-0-						-0-				
03		52080 X	47279	-0-	-4801	-0-	47279	2		Y	-0-					-0-						-0-				
04		50400 X	46202	-0-	-4198	-0-	46202	2		Y	-0-					-0-						-0-				
05		51522 X	44177	-0-	-7345	-0-	44177	2		Y	-0-					-0-						-0-				
06		48450 X	40121	-0-	-8329	-0-	40121	2		Y	-0-					-0-						-0-				
BLUE-TATUM															WELL #:		8HH		RRCID -> 293339		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11808 - 21871	
01		77531 X	67393	-0-	-10138	-0-	67393	2		Y	-0-					-0-						-0-				
02		63840 X	57598	-0-	-6242	-0-	57598	2		Y	-0-					-0-						-0-				
03		70680 X	64358	-0-	-6322	-0-	64358	2		Y	-0-					-0-						-0-				
04		68400 X	67780	-0-	-620	-0-	67780	2		Y	-0-					-0-						-0-				
05		69719 X	63530	-0-	-6189	-0-	63530	2		Y	-0-					-0-						-0-				
06		65220 X	56058	-0-	-9162	-0-	56058	2		Y	-0-					-0-						-0-				
BRUNE-HARRIS A															WELL #:		1H		RRCID -> 293910		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11870 - 22076	
01		165261 X	96120	-0-	-69141	-0-	96120	2		N	-0-					-0-						-0-				
02		149268 X	83105	-0-	-66163	-0-	83105	2		N	-0-					-0-						-0-				
03		120683 X	88673	-0-	-32010	-0-	88673	2		N	-0-					-0-						-0-				
04		105240 X	56802	-0-	-48438	-0-	56802	2		N	-0-					-0-						-0-				
05		102548 X	93855	-0-	-8693	-0-	93855	2		N	-0-					-0-						-0-				
06		93030 X	78331	-0-	-14699	-0-	78331	2		N	-0-					-0-						-0-				
BRUNE-HARRIS B															WELL #:		2H		RRCID -> 294197		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11556 - 22050	
01		133207 X	87884	-0-	-45323	-0-	87884	2		N	-0-					-0-						-0-				
02		120316 X	76217	-0-	-44099	-0-	76217	2		N	-0-					-0-						-0-				
03		103819 X	81906	-0-	-21913	-0-	81906	2		N	-0-					-0-						-0-				
04		93360 X	54163	-0-	-39197	-0-	54163	2		N	-0-					-0-						-0-				
05		91233 X	86606	-0-	-4627	-0-	86606	2		N	-0-					-0-						-0-				
06		85050 X	72975	-0-	-12075	-0-	72975	2		N	-0-					-0-						-0-				
CINCO															WELL #:		1HH		RRCID -> 296266		COMPL. DATE 01/12/2024		TOTAL DEPTH 11535		PERF.12094 - 21869	
01		115227 X	90932	-0-	-24295	-0-	90932	2		N	-0-					-0-						-0-				
02		98476 X	75887	-0-	-22589	-0-	75887	2		N	-0-					-0-						-0-				
03		104067 X	81163	-0-	-22904	-0-	81163	2		N	-0-					-0-						-0-				
04		96300 X	76390	-0-	-19910	-0-	76390	2		N	-0-					-0-						-0-				
05		95821 X	74568	-0-	-21253	-0-	74568	2		N	-0-					-0-						-0-				
06		87990 X	77049	-0-	-10941	-0-	77049	2		N	-0-					-0-						-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.																
MR. OTIS																
WELL #: 2HH RRCID -> 296664													COMPL. DATE 02/01/2024			
CAPACITY													TOTAL DEPTH 11348			
PERF.11748 - 20937																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	150877 X	121219	-0-	-29658	-0-	121112	2	107	9	N	97				97	
*01	143685 X	117054	-0-	-26631	-0-	116998	2	56	9	N	51				148	
*02	123200 X	100430	-0-	-22770	-0-	100416	2	14	9	N	13				161	
*03	130851 X	109153	-0-	-21698	-0-	109153	2			N	-0-				161	
*04	121860 X	102904	-0-	-18956	-0-	102895	2	9	9	N	8				169	
*05	121303 X	100845	-0-	-20458	-0-	100831	2	14	9	N	13				182	
*06	113250 X	88068	-0-	-25182	-0-	88067	2	1	9	N	1				183	
BRUNE-HARRIS C													WELL #: 3H RRCID -> 297033			
													COMPL. DATE 10/16/2023			
													TOTAL DEPTH 11382			
													PERF.11948 - 22011			
01	180482 X	133111	-0-	-47371	-0-	132702	2	409	9	N	372	172	1		519	
02	144956 X	113428	-0-	-31528	-0-	113271	2	157	9	N	143	358	1		304	
03	151714 X	116819	-0-	-34895	-0-	116577	2	242	9	N	220	180	1		344	
04	139530 X	68916	-0-	-70614	-0-	68782	2	134	9	N	122	179	1		287	
05	136834 X	126575	-0-	-10259	-0-	126248	2	327	9	N	297	374	1		210	
06	128820 X	102233	-0-	-26587	-0-	101988	2	245	9	N	223	321	1		112	
BRUNE-HARRIS D													WELL #: 4H RRCID -> 297034			
													COMPL. DATE 10/30/2023			
													TOTAL DEPTH 11155			
													PERF.11614 - 21531			
01	165850 X	131230	-0-	-34620	-0-	131230	2			N	-0-				-0-	
02	138012 X	112990	-0-	-25022	-0-	112990	2			N	-0-				-0-	
03	145855 X	118608	-0-	-27247	-0-	118608	2			N	-0-				-0-	
04	134970 X	75530	-0-	-59440	-0-	75530	2			N	-0-				-0-	
05	132897 X	127277	-0-	-5620	-0-	127277	2			N	-0-				-0-	
06	126990 X	107019	-0-	-19971	-0-	107019	2			N	-0-				-0-	
RODEO													WELL #: 4HH RRCID -> 297055			
													COMPL. DATE 01/12/2024			
													TOTAL DEPTH 11401			
													PERF.11876 - 20499			
01	96338 X	96338	-0-	-0-	-0-	96338	2			N	-0-				-0-	
02	81410 X	81410	-0-	-0-	-0-	81410	2			N	-0-				-0-	
03	88756 X	88756	-0-	-0-	-0-	88756	2			N	-0-				-0-	
04	83001 X	83001	-0-	-0-	-0-	83001	2			N	-0-				-0-	
05	83453 X	83453	-0-	-0-	-0-	83453	2			N	-0-				-0-	
*06	75981 X	75981	-0-	-0-	-0-	75981	2			N	-0-				-0-	
SARGE													WELL #: 3HH RRCID -> 297066			
													COMPL. DATE 01/12/2024			
													TOTAL DEPTH 11575			
													PERF.12153 - 20766			
01	76942 X	61478	-0-	-15464	-0-	61478	2			N	-0-				-0-	
02	66360 X	51124	-0-	-15236	-0-	51124	2			N	-0-				-0-	
03	70184 X	55630	-0-	-14554	-0-	55630	2			N	-0-				-0-	
04	65040 X	51262	-0-	-13778	-0-	51262	2			N	-0-				-0-	
05	64635 X	51675	-0-	-12960	-0-	51675	2			N	-0-				-0-	
06	59490 X	46158	-0-	-13332	-0-	46158	2			N	-0-				-0-	
BARTLETT-THOMPSON B													WELL #: 2H RRCID -> 298789			
													COMPL. DATE 12/01/2024			
													TOTAL DEPTH 11401			
													PERF.11629 - 21709			
01	359042 X	-0-	-0-	-359042	-0-					N	-0-				-0-	
02	324296 X	309332	-0-	-14964	-0-	309332	2			N	-0-				-0-	
03	395742 X	395742	-0-	-0-	-0-	395742	2			N	-0-				-0-	
04	270390 X	189661	-0-	-80729	-0-	189661	2			N	-0-				-0-	
05	342488 X	328765	-0-	-13723	-0-	328765	2			N	-0-				-0-	
06	382980 X	239762	-0-	-143218	-0-	239762	2			N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277														
BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	328755 X	-0-	-0-	-328755	-0-					N	-0-			-0-
02	282548 X	272944	-0-	-9604	-0-	272944	2			N	-0-			-0-
03	307985 X	302600	-0-	-5385	-0-	302600	2			N	-0-			-0-
04	231390 X	154153	-0-	-77237	-0-	154153	2			N	-0-			-0-
05	302188 X	263578	-0-	-38610	-0-	263578	2			N	-0-			-0-
06	292830 X	201498	-0-	-91332	-0-	201498	2			N	-0-			-0-
GEORGE-LANDRY A WELL #: 1H RRCID -> 301571 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11743 - 21450														
02	0	579361	-0-	579361	579361	579361	2			N	-0-			-0-
03	0	486388	-0-	486388	1065749	486388	2			N	-0-			-0-
04	1332675 X	266926	-0-	-1065749	-0-	266926	2			N	-0-			-0-
05	813936 X	510105	-0-	-303831	-0-	510105	2			N	-0-			-0-
06	787680 X	415493	-0-	-372187	-0-	415493	2			N	-0-			-0-
BARTLETT-LANDRY WELL #: 4H RRCID -> 301586 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11371 PERF.12082 - 22000														
02	0	471086	-0-	471086	471086	471086	2			N	-0-			-0-
03	0	390671	-0-	390671	861757	390671	2			N	-0-			-0-
04	1117594 X	255837	-0-	-861757	-0-	255837	2			N	-0-			-0-
05	630447 X	398346	-0-	-232101	-0-	398346	2			N	-0-			-0-
06	610110 X	364773	-0-	-245337	-0-	364773	2			N	-0-			-0-
GEORGE-LANDRY C WELL #: 3H RRCID -> 301619 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11839 - 20420														
02	0	492775	-0-	492775	492775	492775	2			N	-0-			-0-
03	0	413369	-0-	413369	906144	413369	2			N	-0-			-0-
04	1140380 X	234236	-0-	-906144	-0-	234236	2			N	-0-			-0-
05	706893 X	403595	-0-	-303298	-0-	403595	2			N	-0-			-0-
06	684090 X	329006	-0-	-355084	-0-	329006	2			N	-0-			-0-
GEORGE-LANDRY B WELL #: 2H RRCID -> 301799 COMPL. DATE 02/01/2026 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11743 - 21450														
02	0	465650	-0-	465650	465650	465650	2			N	-0-			-0-
03	0	382844	-0-	382844	848494	382844	2			N	-0-			-0-
*04	1044575 X	196081	-0-	-848494	-0-	196081	2			N	-0-			-0-
05	619814 X	415054	-0-	-204760	-0-	415054	2			N	-0-			-0-
06	599820 X	360620	-0-	-239200	-0-	360620	2			N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984														
ROGERS LAKE WELL #: 1														
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			83
02	2800 N	4531	-0-	1731	1731	4527	2	4	9	N	4	4	8	83
03	3100 N	7544	-0-	4444	6175	7543	2	1	9	N	1	1	8	83
04	3000 N	4538	-0-	1538	7713	4538	2			N	-0-			83
05	11539 X	3826	-0-	-7713	-0-	3826	2			N	-0-			83
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			83
SYDRI OPERATING, LLC 833597 RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073														
LILLY WELL #: 1H														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2774	-0-	2774	2774	567	1	2207	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5230	-0-	5230	8004	1101	1	4129	2	Y	-0-			-0-
04	11884 X	3880	-0-	-8004	-0-	910	1	2970	2	Y	-0-			-0-
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	1252	1	4398	2	Y	-0-			-0-
06	5070 X	4319	-0-	-751	-0-	1007	1	3312	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 11756													
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031													
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-	-0-
02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-	-0-
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-	-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2				N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-	-0-
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199													
01	8525 X	8496	-0-	-29	-0-	8496	3				N	-0-	-0-
02	7504 X	7032	-0-	-472	-0-	7032	2				N	-0-	-0-
03	8091 X	8066	-0-	-25	-0-	8066	2				N	-0-	-0-
04	8340 X	7491	-0-	-849	-0-	7491	2				N	-0-	-0-
05	8618 X	7541	-0-	-1077	-0-	7541	2				N	-0-	-0-
06	8220 X	7279	-0-	-941	-0-	7279	2				N	-0-	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711													
01	6727 X	5964	-0-	-763	-0-	5964	3				N	-0-	-0-
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2				N	-0-	-0-
03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2				N	-0-	-0-
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2				N	-0-	-0-
05	6262 X	5592	-0-	-670	-0-	5592	2				N	-0-	-0-
06	6060 X	4471	-0-	-1589	-0-	4471	2				N	-0-	-0-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017													
01	930 X	212	-0-	-718	-0-	212	3				N	-0-	-0-
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3				N	-0-	-0-
03	806 X	654	-0-	-152	-0-	654	3				N	-0-	-0-
04	900 N	731	-0-	-169	-0-	731	3				N	-0-	-0-
*05	930 X	781	-0-	-149	-0-	781	3				N	-0-	-0-
06	900 X	483	-0-	-417	-0-	483	3				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690															
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
02		1820 N	1519	-0-	-301	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
04		1710 N	132	-0-	-1578	-0-	132	2			N	-0-			-0-
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089															
01		4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3784	3			N	-0-			-0-
02		3668 X	3306	-0-	-362	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
03		4061 X	3585	-0-	-476	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
04		3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
05		3782 X	2449	-0-	-1333	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
06		3660 X	3514	-0-	-146	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379															
01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-			-0-
02		2464 X	2396	-0-	-68	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
03		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-			-0-
05		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-			-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460															
01		4030 X	3652	-0-	-378	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
02		3556 X	3418	-0-	-138	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
03		3844 X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-			-0-
04		3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
05		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
06		3720 X	3667	-0-	-53	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234															
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
02		1596 N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3317 X	2677	-0-	-640	-0-	2677	3			N	-0-		-0-
02	2968 X	2789	-0-	-179	-0-	2789	2			N	-0-		-0-
03	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			N	-0-		-0-
04	3180 X	2407	-0-	-773	-0-	2407	2			N	-0-		-0-
05	3100 X	2441	-0-	-659	-0-	2441	2			N	-0-		-0-
06	3150 X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-		-0-
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876													
01	2728 X	2621	-0-	-107	-0-	2621	3			N	-0-		-0-
02	2688 X	2401	-0-	-287	-0-	2401	3			N	-0-		-0-
03	2976 X	2233	-0-	-743	-0-	2233	3			N	-0-		-0-
04	2880 X	2180	-0-	-700	-0-	2180	3			N	-0-		-0-
05	2976 X	1217	-0-	-1759	-0-	1217	3			N	-0-		-0-
06	2880 X	2538	-0-	-342	-0-	2538	3			N	-0-		-0-
CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458													
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-		-0-
02	4312 X	3972	-0-	-340	-0-	3972	2			N	-0-		-0-
03	4774 X	4267	-0-	-507	-0-	4267	2			N	-0-		-0-
04	4620 X	4079	-0-	-541	-0-	4079	2			N	-0-		-0-
05	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-		-0-
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-		-0-
CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741													
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-		-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-		-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-		-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-		-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-		-0-
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-		-0-
CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866													
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-		-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-		-0-
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-		-0-
05	2232 X	530	-0-	-1702	-0-	530	3			N	-0-		-0-
06	2160 X	579	-0-	-1581	-0-	579	3			N	-0-		-0-
CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366													
01	3410 X	1439	-0-	-1971	-0-	1439	3			N	-0-		-0-
02	2352 X	1923	-0-	-429	-0-	1923	2			N	-0-		-0-
03	2449 X	1875	-0-	-574	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-		-0-
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-		-0-
06	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5642 X	5080	-0-	-562	-0-	5080	3			N	-0-				-0-
02	5096 X	3187	-0-	-1909	-0-	3187	3			N	-0-				-0-
03	5022 X	4994	-0-	-28	-0-	4994	3			N	-0-				-0-
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-				-0-
05	5642 X	5548	-0-	-94	-0-	5548	3			N	-0-				-0-
06	5460 X	5037	-0-	-423	-0-	5037	3			N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659															
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
*08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
*10	1767 X	270	-0-	-1497	-0-	270	3			N	-0-				-0-
*11	1710 X	136	-0-	-1574	-0-	136	3			N	-0-				-0-
*12	1767 X	80	-0-	-1687	-0-	80	3			N	-0-				-0-
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				-0-
*02	1596 X	71	-0-	-1525	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03	1767 X	93	-0-	-1674	-0-	93	3			N	-0-				-0-
04	1710 X	218	-0-	-1492	-0-	218	3			N	-0-				-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				-0-
06	1710 X	44	-0-	-1666	-0-	44	3			N	-0-				-0-
CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564															
*07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-				-0-
*08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-				-0-
*09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-				-0-
*10	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4281	3			N	-0-				-0-
*11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-				-0-
*12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-				-0-
*01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-				-0-
*02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-				-0-
*03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-				-0-
*04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-				-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-				-0-
06	4230 X	4111	-0-	-119	-0-	4111	3			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967															
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-				-0-
02	1848 N	1705	-0-	-143	-0-	1705	3			Y	-0-				-0-
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-				-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-				-0-
05	2356 X	1764	-0-	-592	-0-	1764	3			Y	-0-				-0-
06	2280 X	1716	-0-	-564	-0-	1716	3			Y	-0-				-0-
CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137															
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-				-0-
02	1596 N	1286	-0-	-310	-0-	1286	2			Y	-0-				-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-				-0-
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			Y	-0-				-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-				-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-				-0-

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1258

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-		-0-
02		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-		-0-
03		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-		-0-
04		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-		-0-
05		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-		-0-
06		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-		-0-
CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970														
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-		-0-
02		2100 N	2030	-0-	-70	-0-	2030	2			Y	-0-		-0-
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-		-0-
04		2250 N	1955	-0-	-295	-0-	1955	2			Y	-0-		-0-
05		2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			Y	-0-		-0-
06		2160 N	1749	-0-	-411	-0-	1749	2			Y	-0-		-0-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741														
01		3379 X	3059	-0-	-320	-0-	3059	3			N	-0-		-0-
02		2240 X	1769	-0-	-471	-0-	1769	3			N	-0-		-0-
03		2480 X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3			N	-0-		-0-
04		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-		-0-
05		3379 X	2082	-0-	-1297	-0-	2082	3			N	-0-		-0-
06		3270 X	1647	-0-	-1623	-0-	1647	3			N	-0-		-0-
CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611														
01		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-		-0-
02		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822														
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		-0-
*10		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		1920 X	86	-0-	-1834	-0-	86	3			N	-0-		-0-
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791														
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-		-0-
02		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-		-0-
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-		-0-
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-		-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-		-0-
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-			-0-
02	1624 N	1523	-0-	-101	-0-	1523	2			Y	-0-			-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			-0-
04	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			Y	-0-			-0-
05	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297														
01	3627 X	2032	-0-	-1595	-0-	2032	3			Y	-0-			-0-
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-			-0-
03	3286 X	3045	-0-	-241	-0-	3045	2			Y	-0-			-0-
04	3180 X	2878	-0-	-302	-0-	2878	2			Y	-0-			-0-
05	3658 X	2853	-0-	-805	-0-	2853	2			Y	-0-			-0-
06	3540 X	2980	-0-	-560	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061														
01	3813 X	2816	-0-	-997	-0-	2816	3			Y	-0-			-0-
02	3304 X	2502	-0-	-802	-0-	2502	2			Y	-0-			-0-
03	3472 X	2907	-0-	-565	-0-	2907	2			Y	-0-			-0-
04	3360 X	2787	-0-	-573	-0-	2787	2			Y	-0-			-0-
05	2976 X	2767	-0-	-209	-0-	2767	2			Y	-0-			-0-
06	2820 X	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842														
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-			-0-
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3358	-0-	258	258	3358	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	4385	-0-	1385	1643	4385	3			Y	-0-			-0-
05	5532 X	3889	-0-	-1643	-0-	3889	3			Y	-0-			-0-
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835														
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	56	-0-	-224	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930														
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-			-0-
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-			-0-
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512														
01	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	3			Y	-0-			-0-
02	4060 X	2576	-0-	-1484	-0-	2576	2			Y	-0-			-0-
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-			-0-
04	4200 X	4132	-0-	-68	-0-	4132	2			Y	-0-			-0-
05	4247 X	4234	-0-	-13	-0-	4234	2			Y	-0-			-0-
06	4650 X	3972	-0-	-678	-0-	3972	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
01	4123 X	2368 -0-	-1755 -0-	2368 3	Y	-0-								-0-
02	3388 X	2723 -0-	-665 -0-	2723 2	Y	-0-								-0-
03	3751 X	3624 -0-	-127 -0-	3624 2	Y	-0-								-0-
04	3630 X	3587 -0-	-43 -0-	3587 2	Y	-0-								-0-
05	3417 X	3417 -0-	-0- -0-	3417 2	Y	-0-								-0-
06	3510 X	3247 -0-	-263 -0-	3247 2	Y	-0-								-0-
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665														
01	2759 X	2539 -0-	-220 -0-	2539 3	Y	-0-								-0-
02	2464 N	2218 -0-	-246 -0-	2218 2	Y	-0-								-0-
03	2477 N	2477 -0-	-0- -0-	2477 2	Y	-0-								-0-
04	2610 N	2353 -0-	-257 -0-	2353 2	Y	-0-								-0-
05	2449 N	2303 -0-	-146 -0-	2303 2	Y	-0-								-0-
06	2400 N	2219 -0-	-181 -0-	2219 2	Y	-0-								-0-
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848														
01	2449 X	2246 -0-	-203 -0-	2246 3	N	-0-								-0-
02	2187 N	2187 -0-	-0- -0-	2187 2	N	-0-								-0-
03	1946 N	1946 -0-	-0- -0-	1946 2	N	-0-								-0-
04	2926 N	2926 -0-	-0- -0-	2926 2	N	-0-								-0-
05	3062 N	3062 -0-	-0- -0-	3062 2	N	-0-								-0-
06	2879 N	2879 -0-	-0- -0-	2879 2	N	-0-								-0-
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104														
01	3794 X	3794 -0-	-0- -0-	3794 3	Y	-0-								-0-
02	3484 X	3484 -0-	-0- -0-	3484 2	Y	-0-								-0-
03	3923 X	3923 -0-	-0- -0-	3923 2	Y	-0-								-0-
04	3540 X	3227 -0-	-313 -0-	3227 2	Y	-0-								-0-
05	3844 X	3837 -0-	-7 -0-	3837 2	Y	-0-								-0-
06	3810 X	3665 -0-	-145 -0-	3665 2	Y	-0-								-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066														
01	7936 X	5084 -0-	-2852 -0-	5084 3	Y	-0-								-0-
02	7168 X	4630 -0-	-2538 -0-	4630 3	Y	-0-								-0-
03	7936 X	5081 -0-	-2855 -0-	5081 3	Y	-0-								-0-
04	7680 X	4952 -0-	-2728 -0-	4952 3	Y	-0-								-0-
05	7936 X	5045 -0-	-2891 -0-	5045 3	Y	-0-								-0-
06	7680 X	4559 -0-	-3121 -0-	4559 3	Y	-0-								-0-
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266														
01	4047 X	4047 -0-	-0- -0-	4047 3	Y	-0-								-0-
02	3694 X	3694 -0-	-0- -0-	3694 2	Y	-0-								-0-
03	3864 X	3864 -0-	-0- -0-	3864 2	Y	-0-								-0-
04	3641 X	3641 -0-	-0- -0-	3641 2	Y	-0-								-0-
05	3604 X	3604 -0-	-0- -0-	3604 2	Y	-0-								-0-
06	3479 X	3479 -0-	-0- -0-	3479 2	Y	-0-								-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391														
01	542 N	542 -0-	-0- -0-	542 3	Y	-0-								-0-
02	840 N	258 -0-	-582 -0-	258 2	Y	-0-								-0-
03	276 N	276 -0-	-0- -0-	276 2	Y	-0-								-0-
04	540 N	531 -0-	-9 -0-	531 2	Y	-0-								-0-
05	507 N	507 -0-	-0- -0-	507 2	Y	-0-								-0-
06	453 N	453 -0-	-0- -0-	453 2	Y	-0-								-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			Y	-0-			-0-
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-			-0-
03	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-			-0-
04	4500 X	3921	-0-	-579	-0-	3921	2			Y	-0-			-0-
05	4867 X	1606	-0-	-3261	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-
06	4710 X	1672	-0-	-3038	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282														
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-			-0-
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-			-0-
03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-			-0-
04	4290 X	4012	-0-	-278	-0-	4012	2			Y	-0-			-0-
05	4495 X	4430	-0-	-65	-0-	4430	2			Y	-0-			-0-
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023														
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-			-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-
04	1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			Y	-0-			-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-			-0-
06	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	1702	2			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307														
01	6665 X	5884	-0-	-781	-0-	5884	3			Y	-0-			-0-
02	6020 X	4826	-0-	-1194	-0-	4826	2			Y	-0-			-0-
03	5983 X	5500	-0-	-483	-0-	5500	2			Y	-0-			-0-
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-			-0-
05	5890 X	5558	-0-	-332	-0-	5558	2			Y	-0-			-0-
06	5700 X	5357	-0-	-343	-0-	5357	2			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965														
01	4309 X	2689	-0-	-1620	-0-	2689	3			Y	-0-			-0-
02	3892 X	2343	-0-	-1549	-0-	2343	3			Y	-0-			-0-
03	4309 X	1575	-0-	-2734	-0-	1575	3			Y	-0-			-0-
04	4170 X	1352	-0-	-2818	-0-	1352	3			Y	-0-			-0-
05	4309 X	1582	-0-	-2727	-0-	1582	3			Y	-0-			-0-
06	4170 X	2360	-0-	-1810	-0-	2360	3			Y	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415														
01	3968 X	3449	-0-	-519	-0-	3449	3			Y	-0-			-0-
02	3584 X	3321	-0-	-263	-0-	3321	2			Y	-0-			-0-
03	3968 X	3948	-0-	-20	-0-	3948	2			Y	-0-			-0-
04	3810 X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			Y	-0-			-0-
05	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	3633	2			Y	-0-			-0-
06	3810 X	3422	-0-	-388	-0-	3422	2			Y	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815														
01	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			Y	-0-			-0-
02	3556 X	3401	-0-	-155	-0-	3401	2			Y	-0-			-0-
03	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	3748	2			Y	-0-			-0-
04	3750 X	3618	-0-	-132	-0-	3618	2			Y	-0-			-0-
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-			-0-
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525														
01	5053 X	4211	-0-	-842	-0-	4211	3			Y	-0-			-0-
02	4564 X	3816	-0-	-748	-0-	3816	2			Y	-0-			-0-
03	5053 X	4197	-0-	-856	-0-	4197	2			Y	-0-			-0-
04	4890 X	4289	-0-	-601	-0-	4289	2			Y	-0-			-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-			-0-
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A														
01	3224 X	1272	-0-	-1952	-0-	1272	3			Y	-0-			-0-
02	2660 X	1566	-0-	-1094	-0-	1566	3			Y	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			Y	-0-			-0-
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			Y	-0-			-0-
05	3813 X	3038	-0-	-775	-0-	3038	3			Y	-0-			-0-
06	3690 X	2730	-0-	-960	-0-	2730	3			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255														
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-			-0-
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-			-0-
03	6076 X	6041	-0-	-35	-0-	6041	2			Y	-0-			-0-
04	5880 X	5766	-0-	-114	-0-	5766	2			Y	-0-			-0-
05	6076 X	5743	-0-	-333	-0-	5743	2			Y	-0-			-0-
06	5880 X	5464	-0-	-416	-0-	5464	2			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773														
01	4216 X	3177	-0-	-1039	-0-	3177	3			Y	-0-			-0-
02	3808 X	3151	-0-	-657	-0-	3151	2			Y	-0-			-0-
03	3875 X	2780	-0-	-1095	-0-	2780	2			Y	-0-			-0-
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-			-0-
05	3503 X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			Y	-0-			-0-
06	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821														
01	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	2303	3			Y	-0-			-0-
02	2492 X	2299	-0-	-193	-0-	2299	3			Y	-0-			-0-
03	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			Y	-0-			-0-
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-			-0-
05	3472 X	2856	-0-	-616	-0-	2856	3			Y	-0-			-0-
06	3360 X	2404	-0-	-956	-0-	2404	3			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150														
01	5580 X	3949	-0-	-1631	-0-	3949	3			Y	-0-			-0-
02	5040 X	4584	-0-	-456	-0-	4584	2			Y	-0-			-0-
03	5363 X	4837	-0-	-526	-0-	4837	2			Y	-0-			-0-
04	4560 X	4210	-0-	-350	-0-	4210	2			Y	-0-			-0-
05	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	5033	2			Y	-0-			-0-
06	4920 X	4546	-0-	-374	-0-	4546	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3832	-0-	-260	-0-	3832	3			Y	-0-			-0-
02	3696 X	3613	-0-	-83	-0-	3613	2			Y	-0-			-0-
03	4092 X	4031	-0-	-61	-0-	4031	2			Y	-0-			-0-
04	3960 X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			Y	-0-			-0-
05	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			Y	-0-			-0-
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-			-0-
CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245														
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708														
01	4123 X	3253	-0-	-870	-0-	3253	3			Y	-0-			-0-
02	3584 X	3411	-0-	-173	-0-	3411	2			Y	-0-			-0-
03	3906 X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			Y	-0-			-0-
04	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	3458	2			Y	-0-			-0-
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-			-0-
06	3660 X	3576	-0-	-84	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147														
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			Y	-0-			-0-
02	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-			-0-
03	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-			-0-
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			Y	-0-			-0-
05	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-			-0-
06	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338														
01	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			Y	-0-			-0-
02	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-			-0-
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-			-0-
04	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-			-0-
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			Y	-0-			-0-
06	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			Y	-0-			-0-
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891														
01	4929 X	4161	-0-	-768	-0-	4161	3			Y	-0-			-0-
02	4452 X	4017	-0-	-435	-0-	4017	2			Y	-0-			-0-
03	4712 X	4554	-0-	-158	-0-	4554	2			Y	-0-			-0-
04	4170 X	4071	-0-	-99	-0-	4071	2			Y	-0-			-0-
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-			-0-
06	4410 X	4205	-0-	-205	-0-	4205	2			Y	-0-			-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273														
01	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			Y	-0-			-0-
02	7112 X	5460	-0-	-1652	-0-	5460	3			Y	-0-			-0-
03	7874 X	4606	-0-	-3268	-0-	4606	3			Y	-0-			-0-
04	6030 X	5071	-0-	-959	-0-	5071	3			Y	-0-			-0-
*05	7874 X	4914	-0-	-2960	-0-	4914	3			Y	-0-			-0-
06	7620 X	5091	-0-	-2529	-0-	5091	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687 3		Y	-0-			-0-
02	3444 X	3306	-0-	-138	-0-	3306 2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	3616 2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3447	-0-	-153	-0-	3447 2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	3573 2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3381	-0-	-189	-0-	3381 2		Y	-0-			-0-
CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466												
01	6107 X	4765	-0-	-1342	-0-	4765 3		Y	-0-			-0-
02	5488 X	4287	-0-	-1201	-0-	4287 2		Y	-0-			-0-
03	5301 X	5108	-0-	-193	-0-	5108 2		Y	-0-			-0-
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 2		Y	-0-			-0-
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2		Y	-0-			-0-
06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		Y	-0-			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023												
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		Y	-0-			-0-
02	980 N	914	-0-	-66	-0-	914 2		Y	-0-			-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225 2		Y	-0-			-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-			-0-
CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198												
01	3968 X	2776	-0-	-1192	-0-	2776 3		Y	-0-			-0-
02	3416 X	2255	-0-	-1161	-0-	2255 2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	2191	-0-	-1591	-0-	2191 2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	1961	-0-	-1459	-0-	1961 2		Y	-0-			-0-
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		Y	-0-			-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659												
01	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	3194 3		Y	-0-			-0-
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		Y	-0-			-0-
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		Y	-0-			-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	2777	-0-	-788	-0-	2777 2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2833	-0-	-617	-0-	2833 2		Y	-0-			-0-
CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699												
01	5332 X	4993	-0-	-339	-0-	4993 3		Y	-0-			-0-
02	4816 X	4602	-0-	-214	-0-	4602 2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	5016	-0-	-192	-0-	5016 2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	4766	-0-	-154	-0-	4766 2		Y	-0-			-0-
05	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	4760 2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4325	-0-	-595	-0-	4325 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 N	26	-0-	-394	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401														
01	6045 X	5382	-0-	-663	-0-	5382	3			Y	-0-			-0-
02	5432 X	4925	-0-	-507	-0-	4925	2			Y	-0-			-0-
03	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-			-0-
04	5700 X	5415	-0-	-285	-0-	5415	2			Y	-0-			-0-
05	5890 X	5573	-0-	-317	-0-	5573	2			Y	-0-			-0-
06	5820 X	5334	-0-	-486	-0-	5334	2			Y	-0-			-0-
CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704														
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			Y	-0-			-0-
02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-			-0-
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-			-0-
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-			-0-
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-			-0-
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-			-0-
CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946														
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-			-0-
02	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-
03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
04	2700 X	1007	-0-	-1693	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
05	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386														
01	2139 X	1184	-0-	-955	-0-	1184	3			Y	-0-			-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
06	1290 N	965	-0-	-325	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931														
01	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	3591	3			Y	-0-			-0-
02	3528 X	2383	-0-	-1145	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-			-0-
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-			-0-
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-			-0-
06	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	3818	2			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1266

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1760	-0-	-782	-0-	1760	3			Y	-0-			-0-
02	2296 X	1604	-0-	-692	-0-	1604	2			Y	-0-			-0-
03	1922 X	60	-0-	-1862	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
04	2220 X	1295	-0-	-925	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
05	2294 X	26	-0-	-2268	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
06	1710 X	33	-0-	-1677	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086														
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			Y	-0-			-0-
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-			-0-
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			Y	-0-			-0-
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-			-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			Y	-0-			-0-
06	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-			-0-
CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840														
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-			-0-
02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-			-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-			-0-
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-			-0-
CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599														
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			Y	-0-			-0-
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-			-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			Y	-0-			-0-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-			-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-			-0-
CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701														
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-			-0-
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-			-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-			-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-			-0-
05	2201 X	72	-0-	-2129	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053														
01	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2944	3			Y	-0-			-0-
02	2716 X	2293	-0-	-423	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-			-0-
04	3090 X	3031	-0-	-59	-0-	3031	2			Y	-0-			-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-			-0-
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532														
01	4712 X	3807	-0-	-905	-0-	3807	3			Y	-0-			-0-
02	4256 X	3406	-0-	-850	-0-	3406	2			Y	-0-			-0-
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-			-0-
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-			-0-
05	3813 X	2417	-0-	-1396	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	4957	-0-	-747	-0-	4957	3			Y	-0-			-0-
02	5152 X	4168	-0-	-984	-0-	4168	2			Y	-0-			-0-
03	5704 X	4392	-0-	-1312	-0-	4392	2			Y	-0-			-0-
04	4830 X	4344	-0-	-486	-0-	4344	2			Y	-0-			-0-
05	4960 X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			Y	-0-			-0-
06	4800 X	4631	-0-	-169	-0-	4631	2			Y	-0-			-0-
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516														
01	5270 X	2791	-0-	-2479	-0-	2791	3			Y	-0-			-0-
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-			-0-
03	5084 X	3343	-0-	-1741	-0-	3343	3			Y	-0-			-0-
04	4770 X	1319	-0-	-3451	-0-	1319	3			Y	-0-			-0-
05	6386 X	6309	-0-	-77	-0-	6309	3			Y	-0-			-0-
06	6180 X	3873	-0-	-2307	-0-	3873	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092														
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
02	3640 X	3281	-0-	-359	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
03	4030 X	3696	-0-	-334	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3360	-0-	-540	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3551	-0-	-262	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3128	-0-	-562	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719														
01	8029 X	4910	-0-	-3119	-0-	4910	3			Y	-0-			-0-
02	6524 X	5842	-0-	-682	-0-	5842	3			Y	-0-			-0-
03	7192 X	6539	-0-	-653	-0-	6539	3			Y	-0-			-0-
04	6960 X	5737	-0-	-1223	-0-	5737	3			Y	-0-			-0-
05	9176 X	6388	-0-	-2788	-0-	6388	3			Y	-0-			-0-
06	8880 X	5734	-0-	-3146	-0-	5734	3			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487														
01	7006 X	6558	-0-	-448	-0-	6558	3			Y	-0-			-0-
02	6216 X	5434	-0-	-782	-0-	5434	2			Y	-0-			-0-
03	6882 X	6654	-0-	-228	-0-	6654	2			Y	-0-			-0-
04	6660 X	6425	-0-	-235	-0-	6425	2			Y	-0-			-0-
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			Y	-0-			-0-
06	6450 X	6411	-0-	-39	-0-	6411	2			Y	-0-			-0-
CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177														
01	7068 X	6079	-0-	-989	-0-	6079	3			Y	-0-			-0-
02	6272 X	5891	-0-	-381	-0-	5891	2			Y	-0-			-0-
03	6851 X	6656	-0-	-195	-0-	6656	2			Y	-0-			-0-
04	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			Y	-0-			-0-
05	6510 X	6446	-0-	-64	-0-	6446	2			Y	-0-			-0-
06	6450 X	6189	-0-	-261	-0-	6189	2			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007														
01	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	2228	3			Y	-0-			-0-
02	2268 N	1554	-0-	-714	-0-	1554	3			Y	-0-			-0-
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-			-0-
04	2310 N	1896	-0-	-414	-0-	1896	3			Y	-0-			-0-
05	2666 X	2250	-0-	-416	-0-	2250	3			Y	-0-			-0-
06	2580 X	2188	-0-	-392	-0-	2188	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-				-0-
02	3248 X	2557	-0-	-691	-0-	2557	2			Y	-0-				-0-
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-				-0-
04	3480 X	3262	-0-	-218	-0-	3262	2			Y	-0-				-0-
05	3596 X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			Y	-0-				-0-
06	3480 X	2875	-0-	-605	-0-	2875	2			Y	-0-				-0-
CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762															
01	2697 X	1514	-0-	-1183	-0-	1514	3			Y	-0-				-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-				-0-
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	3068	-0-	68	68	3068	2			Y	-0-				-0-
05	3097 N	3029	-0-	-68	-0-	3029	2			Y	-0-				-0-
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-				-0-
CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882															
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-				-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-				-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-				-0-
CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462															
01	3379 X	2936	-0-	-443	-0-	2936	3			Y	-0-				-0-
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-				-0-
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-				-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-				-0-
05	3472 X	2942	-0-	-530	-0-	2942	2			Y	-0-				-0-
06	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	2935	2			Y	-0-				-0-
CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198															
01	7161 X	5985	-0-	-1176	-0-	5985	3			Y	-0-				-0-
02	6300 X	5726	-0-	-574	-0-	5726	2			Y	-0-				-0-
03	6975 X	6875	-0-	-100	-0-	6875	2			Y	-0-				-0-
04	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			Y	-0-				-0-
05	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-				-0-
06	6660 X	6300	-0-	-360	-0-	6300	2			Y	-0-				-0-
CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741															
01	6448 X	4925	-0-	-1523	-0-	4925	3			Y	-0-				-0-
02	5824 X	2706	-0-	-3118	-0-	2706	2			Y	-0-				-0-
03	6169 X	5126	-0-	-1043	-0-	5126	2			Y	-0-				-0-
04	5940 X	4472	-0-	-1468	-0-	4472	2			Y	-0-				-0-
05	5983 X	4535	-0-	-1448	-0-	4535	2			Y	-0-				-0-
06	4950 X	4310	-0-	-640	-0-	4310	2			Y	-0-				-0-
CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360															
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			Y	-0-				-0-
02	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			Y	-0-				-0-
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			Y	-0-				-0-
04	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-				-0-
05	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			Y	-0-				-0-
06	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			Y	-0-			-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-			-0-
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-			-0-
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-			-0-
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-			-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523														
01	4216 X	3772	-0-	-444	-0-	3772	3			Y	-0-			-0-
02	4116 X	3514	-0-	-602	-0-	3514	3			Y	-0-			-0-
03	4557 X	3838	-0-	-719	-0-	3838	3			Y	-0-			-0-
04	4410 X	3682	-0-	-728	-0-	3682	3			Y	-0-			-0-
05	5363 X	3651	-0-	-1712	-0-	3651	3			Y	-0-			-0-
06	5190 X	3868	-0-	-1322	-0-	3868	3			Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658														
01	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	3862	3			Y	-0-			-0-
02	3836 X	3636	-0-	-200	-0-	3636	2			Y	-0-			-0-
03	4092 X	3789	-0-	-303	-0-	3789	2			Y	-0-			-0-
04	3900 X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			Y	-0-			-0-
05	4030 X	3809	-0-	-221	-0-	3809	2			Y	-0-			-0-
06	3900 X	3677	-0-	-223	-0-	3677	2			Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355														
01	3038 X	1098	-0-	-1940	-0-	1098	3			Y	-0-			-0-
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-			-0-
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-			-0-
04	2700 X	2640	-0-	-60	-0-	2640	3			Y	-0-			-0-
05	3441 X	2166	-0-	-1275	-0-	2166	3			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3			Y	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470														
01	5859 X	5546	-0-	-313	-0-	5546	3			Y	-0-			-0-
02	5292 X	5084	-0-	-208	-0-	5084	2			Y	-0-			-0-
03	5859 X	5665	-0-	-194	-0-	5665	2			Y	-0-			-0-
04	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			Y	-0-			-0-
05	5766 X	5428	-0-	-338	-0-	5428	2			Y	-0-			-0-
06	5490 X	5114	-0-	-376	-0-	5114	2			Y	-0-			-0-
KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766														
01	3813 X	3721	-0-	-92	-0-	3721	3			Y	-0-			-0-
02	3444 X	3281	-0-	-163	-0-	3281	2			Y	-0-			-0-
03	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			Y	-0-			-0-
04	3510 X	3169	-0-	-341	-0-	3169	2			Y	-0-			-0-
05	3720 X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-			-0-
06	3600 X	3199	-0-	-401	-0-	3199	2			Y	-0-			-0-
CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991														
01	4588 X	4295	-0-	-293	-0-	4295	3			Y	-0-			-0-
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-			-0-
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-			-0-
04	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-			-0-
05	4743 X	4563	-0-	-180	-0-	4563	2			Y	-0-			-0-
06	4590 X	4119	-0-	-471	-0-	4119	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-			-0-
*08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			Y	-0-			-0-
*09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-			-0-
*10	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944	3			Y	-0-			-0-
*11	3990 X	2331	-0-	-1659	-0-	2331	3			Y	-0-			-0-
*12	4123 X	3979	-0-	-144	-0-	3979	3			Y	-0-			-0-
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-			-0-
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			Y	-0-			-0-
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-			-0-
04	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	3845	3			Y	-0-			-0-
05	4123 X	3772	-0-	-351	-0-	3772	3			Y	-0-			-0-
06	3990 X	3511	-0-	-479	-0-	3511	3			Y	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588														
01	10075 X	9602	-0-	-473	-0-	9602	3			Y	-0-			-0-
02	9100 X	8423	-0-	-677	-0-	8423	2			Y	-0-			-0-
03	9920 X	9319	-0-	-601	-0-	9319	2			Y	-0-			-0-
04	9300 X	8998	-0-	-302	-0-	8998	2			Y	-0-			-0-
05	9610 X	9211	-0-	-399	-0-	9211	2			Y	-0-			-0-
06	9300 X	8516	-0-	-784	-0-	8516	2			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062														
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			Y	-0-			-0-
02	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-			-0-
03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-			-0-
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-			-0-
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			Y	-0-			-0-
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-			-0-
CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143														
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-			-0-
02	3640 X	3517	-0-	-123	-0-	3517	2			Y	-0-			-0-
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-			-0-
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-			-0-
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-			-0-
CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174														
01	5239 X	4737	-0-	-502	-0-	4737	3			Y	-0-			-0-
02	4620 X	4415	-0-	-205	-0-	4415	2			Y	-0-			-0-
03	5115 X	4956	-0-	-159	-0-	4956	2			Y	-0-			-0-
04	4980 X	4882	-0-	-98	-0-	4882	2			Y	-0-			-0-
05	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	4925	2			Y	-0-			-0-
06	4800 X	4749	-0-	-51	-0-	4749	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-			-0-
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-
03	2325 X	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			Y	-0-			-0-
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-			-0-
05	3317 X	2972	-0-	-345	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-			-0-
CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262														
01	6975 X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	3			Y	-0-			-0-
02	6300 X	5846	-0-	-454	-0-	5846	2			Y	-0-			-0-
03	6975 X	6882	-0-	-93	-0-	6882	2			Y	-0-			-0-
04	6750 X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2			Y	-0-			-0-
05	6572 X	6167	-0-	-405	-0-	6167	2			Y	-0-			-0-
06	6660 X	5935	-0-	-725	-0-	5935	2			Y	-0-			-0-
CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896														
01	8866 X	7171	-0-	-1695	-0-	7171	3			Y	-0-			-0-
02	7952 X	4356	-0-	-3596	-0-	4356	2			Y	-0-			-0-
03	8742 X	4097	-0-	-4645	-0-	4097	2			Y	-0-			-0-
04	8400 X	3306	-0-	-5094	-0-	3306	2			Y	-0-			-0-
05	8153 X	2943	-0-	-5210	-0-	2943	2			Y	-0-			-0-
06	6930 X	2141	-0-	-4789	-0-	2141	2			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861														
01	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			Y	-0-			-0-
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			Y	-0-			-0-
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-			-0-
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			Y	-0-			-0-
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-			-0-
06	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-			-0-
CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751														
01	7378 X	6081	-0-	-1297	-0-	6081	3			Y	-0-			-0-
02	6552 X	5712	-0-	-840	-0-	5712	2			Y	-0-			-0-
03	7254 X	6457	-0-	-797	-0-	6457	2			Y	-0-			-0-
04	7020 X	6609	-0-	-411	-0-	6609	2			Y	-0-			-0-
05	6913 X	6681	-0-	-232	-0-	6681	2			Y	-0-			-0-
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574														
01	4247 X	3918	-0-	-329	-0-	3918	3			Y	-0-			-0-
02	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-			-0-
03	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	4201	2			Y	-0-			-0-
04	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	3780	2			Y	-0-			-0-
05	4402 X	3945	-0-	-457	-0-	3945	2			Y	-0-			-0-
06	4260 X	3358	-0-	-902	-0-	3358	2			Y	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616														
01	5394 X	4290	-0-	-1104	-0-	4290	3			Y	-0-			-0-
02	4872 X	3759	-0-	-1113	-0-	3759	2			Y	-0-			-0-
03	5239 X	4341	-0-	-898	-0-	4341	2			Y	-0-			-0-
04	4890 X	4041	-0-	-849	-0-	4041	2			Y	-0-			-0-
05	4836 X	4268	-0-	-568	-0-	4268	2			Y	-0-			-0-
06	4200 X	4171	-0-	-29	-0-	4171	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
05	3875	X	2404	-0-	-1471	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
06	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086														
01	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	2430	3		Y	-0-			-0-
02	2380	X	2338	-0-	-42	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
03	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
04	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	2347	2		Y	-0-			-0-
05	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
06	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757														
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		Y	-0-			-0-
02	3696	X	2095	-0-	-1601	-0-	2095	3		Y	-0-			-0-
03	4092	X	1824	-0-	-2268	-0-	1824	3		Y	-0-			-0-
04	3960	X	2088	-0-	-1872	-0-	2088	3		Y	-0-			-0-
05	4619	X	1887	-0-	-2732	-0-	1887	3		Y	-0-			-0-
06	4470	X	2030	-0-	-2440	-0-	2030	3		Y	-0-			-0-
CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176														
01	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	3493	3		Y	-0-			-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3		Y	-0-			-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		Y	-0-			-0-
04	3570	X	3302	-0-	-268	-0-	3302	3		Y	-0-			-0-
05	4433	X	3375	-0-	-1058	-0-	3375	3		Y	-0-			-0-
06	4290	X	3104	-0-	-1186	-0-	3104	3		Y	-0-			-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307														
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3		Y	-0-			-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2		Y	-0-			-0-
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2		Y	-0-			-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		Y	-0-			-0-
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2		Y	-0-			-0-
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2		Y	-0-			-0-
CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810														
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3		Y	-0-			-0-
02	8148	X	6994	-0-	-1154	-0-	6994	2		Y	-0-			-0-
03	8060	X	6742	-0-	-1318	-0-	6742	2		Y	-0-			-0-
04	7590	X	7098	-0-	-492	-0-	7098	2		Y	-0-			-0-
05	7750	X	6894	-0-	-856	-0-	6894	2		Y	-0-			-0-
06	7500	X	6216	-0-	-1284	-0-	6216	2		Y	-0-			-0-
CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841														
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3		Y	-0-			-0-
02	6972	X	6960	-0-	-12	-0-	6960	2		Y	-0-			-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2		Y	-0-			-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2		Y	-0-			-0-
05	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	7164	2		Y	-0-			-0-
06	7470	X	6750	-0-	-720	-0-	6750	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			Y	-0-	-0-
02	4676	X	4546	-0-	-130	-0-	4546	2			Y	-0-	-0-
03	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			Y	-0-	-0-
04	5010	X	4718	-0-	-292	-0-	4718	2			Y	-0-	-0-
05	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			Y	-0-	-0-
06	5010	X	4775	-0-	-235	-0-	4775	2			Y	-0-	-0-
CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976													
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			Y	-0-	-0-
02	5992	X	5724	-0-	-268	-0-	5724	2			Y	-0-	-0-
03	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	6286	2			Y	-0-	-0-
04	6180	X	6058	-0-	-122	-0-	6058	2			Y	-0-	-0-
05	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	6266	2			Y	-0-	-0-
06	6150	X	5914	-0-	-236	-0-	5914	2			Y	-0-	-0-
CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388													
01	10385	X	9280	-0-	-1105	-0-	9280	3			Y	-0-	-0-
02	9044	X	8339	-0-	-705	-0-	8339	2			Y	-0-	-0-
03	9982	X	9070	-0-	-912	-0-	9070	2			Y	-0-	-0-
04	9420	X	8557	-0-	-863	-0-	8557	2			Y	-0-	-0-
05	9641	X	8679	-0-	-962	-0-	8679	2			Y	-0-	-0-
06	8970	X	8265	-0-	-705	-0-	8265	2			Y	-0-	-0-
CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237													
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-	-0-
02	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	4832	2			Y	-0-	-0-
03	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	2			Y	-0-	-0-
04	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			Y	-0-	-0-
05	5549	X	5042	-0-	-507	-0-	5042	2			Y	-0-	-0-
06	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	4851	2			Y	-0-	-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201													
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-	-0-
02	5740	X	5323	-0-	-417	-0-	5323	2			Y	-0-	-0-
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	5683	2			Y	-0-	-0-
04	5700	X	5651	-0-	-49	-0-	5651	2			Y	-0-	-0-
05	5921	X	5625	-0-	-296	-0-	5625	2			Y	-0-	-0-
06	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	5380	2			Y	-0-	-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118													
01	10633	X	8979	-0-	-1654	-0-	8979	3			Y	-0-	-0-
02	10304	X	9590	-0-	-714	-0-	9590	2			Y	-0-	-0-
03	11408	X	11066	-0-	-342	-0-	11066	2			Y	-0-	-0-
04	11040	X	10318	-0-	-722	-0-	10318	2			Y	-0-	-0-
05	10912	X	10723	-0-	-189	-0-	10723	2			Y	-0-	-0-
06	10710	X	10168	-0-	-542	-0-	10168	2			Y	-0-	-0-
CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233													
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			Y	-0-	-0-
02	5600	X	5362	-0-	-238	-0-	5362	2			Y	-0-	-0-
03	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	5704	2			Y	-0-	-0-
04	5880	X	5519	-0-	-361	-0-	5519	2			Y	-0-	-0-
05	6014	X	5531	-0-	-483	-0-	5531	2			Y	-0-	-0-
06	5760	X	5326	-0-	-434	-0-	5326	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	4124	-0-	-1394	-0-	4124	3			Y	-0-			-0-
02	5852 X	4346	-0-	-1506	-0-	4346	2			Y	-0-			-0-
03	6479 X	4573	-0-	-1906	-0-	4573	2			Y	-0-			-0-
04	5310 X	3939	-0-	-1371	-0-	3939	2			Y	-0-			-0-
05	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	4500	2			Y	-0-			-0-
06	4650 X	4045	-0-	-605	-0-	4045	2			Y	-0-			-0-
CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176														
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			Y	-0-			-0-
02	7252 X	6861	-0-	-391	-0-	6861	2			Y	-0-			-0-
03	8029 X	7245	-0-	-784	-0-	7245	2			Y	-0-			-0-
04	7770 X	6971	-0-	-799	-0-	6971	2			Y	-0-			-0-
05	7595 X	7019	-0-	-576	-0-	7019	2			Y	-0-			-0-
06	7350 X	6907	-0-	-443	-0-	6907	2			Y	-0-			-0-
CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154														
01	6324 X	5441	-0-	-883	-0-	5441	3			Y	-0-			-0-
02	5628 X	5122	-0-	-506	-0-	5122	2			Y	-0-			-0-
03	6231 X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2			Y	-0-			-0-
04	5880 X	5302	-0-	-578	-0-	5302	2			Y	-0-			-0-
05	5673 X	5501	-0-	-172	-0-	5501	2			Y	-0-			-0-
06	5490 X	5285	-0-	-205	-0-	5285	2			Y	-0-			-0-
CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494														
01	5053 X	4995	-0-	-58	-0-	4995	3			Y	-0-			-0-
02	4564 X	4485	-0-	-79	-0-	4485	2			Y	-0-			-0-
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-			-0-
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-			-0-
05	4991 X	4597	-0-	-394	-0-	4597	2			Y	-0-			-0-
06	4890 X	4324	-0-	-566	-0-	4324	2			Y	-0-			-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009														
01	7905 X	7109	-0-	-796	-0-	7109	3			Y	-0-			-0-
02	7000 X	6566	-0-	-434	-0-	6566	2			Y	-0-			-0-
03	7750 X	7371	-0-	-379	-0-	7371	2			Y	-0-			-0-
04	7440 X	6304	-0-	-1136	-0-	6304	2			Y	-0-			-0-
05	7688 X	7436	-0-	-252	-0-	7436	2			Y	-0-			-0-
06	7140 X	6669	-0-	-471	-0-	6669	2			Y	-0-			-0-
CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553														
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			Y	-0-			-0-
02	4788 X	4081	-0-	-707	-0-	4081	2			Y	-0-			-0-
03	5301 X	4509	-0-	-792	-0-	4509	2			Y	-0-			-0-
04	5130 X	4346	-0-	-784	-0-	4346	2			Y	-0-			-0-
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-			-0-
06	4410 X	4217	-0-	-193	-0-	4217	2			Y	-0-			-0-
CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698														
01	11253 X	10864	-0-	-389	-0-	10864	3			N	-0-			-0-
02	10164 X	9953	-0-	-211	-0-	9953	2			N	-0-			-0-
03	11160 X	10765	-0-	-395	-0-	10765	2			N	-0-			-0-
04	10320 X	10173	-0-	-147	-0-	10173	2			N	-0-			-0-
05	11005 X	10024	-0-	-981	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
06	10650 X	9948	-0-	-702	-0-	9948	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		Y	-0-			-0-
02	2380 X	1017	-0-	-1363	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	949	-0-	-1686	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
04	2550 X	640	-0-	-1910	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
05	2170 X	382	-0-	-1788	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
06	2100 X	311	-0-	-1789	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573													
01	9486 X	9114	-0-	-372	-0-	9114	3		Y	-0-			-0-
02	8568 X	8180	-0-	-388	-0-	8180	2		Y	-0-			-0-
03	9486 X	8760	-0-	-726	-0-	8760	2		Y	-0-			-0-
04	9090 X	8705	-0-	-385	-0-	8705	2		Y	-0-			-0-
05	9114 X	8621	-0-	-493	-0-	8621	2		Y	-0-			-0-
06	8820 X	7983	-0-	-837	-0-	7983	2		Y	-0-			-0-
CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749													
01	7564 X	6586	-0-	-978	-0-	6586	3		Y	-0-			-0-
02	7000 X	5537	-0-	-1463	-0-	5537	2		Y	-0-			-0-
03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2		Y	-0-			-0-
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2		Y	-0-			-0-
05	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2		Y	-0-			-0-
06	7830 X	7279	-0-	-551	-0-	7279	2		Y	-0-			-0-
CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544													
01	8556 X	7963	-0-	-593	-0-	7963	3		N	-0-			-0-
02	7728 X	7136	-0-	-592	-0-	7136	2		N	-0-			-0-
03	8401 X	7832	-0-	-569	-0-	7832	2		N	-0-			-0-
04	7860 X	7778	-0-	-82	-0-	7778	2		N	-0-			-0-
05	7998 X	7799	-0-	-199	-0-	7799	2		N	-0-			-0-
06	7710 X	7536	-0-	-174	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985													
01	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3		Y	-0-			-0-
02	6748 X	6245	-0-	-503	-0-	6245	2		Y	-0-			-0-
03	7471 X	6308	-0-	-1163	-0-	6308	2		Y	-0-			-0-
04	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2		Y	-0-			-0-
05	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2		Y	-0-			-0-
06	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	2		Y	-0-			-0-
CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320													
01	5611 X	4960	-0-	-651	-0-	4960	3		Y	-0-			-0-
02	5572 X	3517	-0-	-2055	-0-	3517	2		Y	-0-			-0-
03	6169 X	5411	-0-	-758	-0-	5411	2		Y	-0-			-0-
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2		Y	-0-			-0-
05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2		Y	-0-			-0-
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		Y	-0-			-0-
CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217													
01	8804 X	8281	-0-	-523	-0-	8281	3		Y	-0-			-0-
02	8288 X	7865	-0-	-423	-0-	7865	2		Y	-0-			-0-
03	8959 X	8686	-0-	-273	-0-	8686	2		Y	-0-			-0-
04	8370 X	7603	-0-	-767	-0-	7603	2		Y	-0-			-0-
05	8711 X	8633	-0-	-78	-0-	8633	2		Y	-0-			-0-
06	8430 X	8107	-0-	-323	-0-	8107	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	3955	-0-	-75	-0-	3955	3			Y	-0-			-0-
02		4088 X	3727	-0-	-361	-0-	3727	2			Y	-0-			-0-
03		4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3979	2			Y	-0-			-0-
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-			-0-
05		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-			-0-
06		3990 X	3687	-0-	-303	-0-	3687	2			Y	-0-			-0-
CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010															
01		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-			-0-
02		4592 X	4514	-0-	-78	-0-	4514	2			Y	-0-			-0-
03		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-			-0-
04		5310 X	4299	-0-	-1011	-0-	4299	2			Y	-0-			-0-
05		5487 X	4923	-0-	-564	-0-	4923	2			Y	-0-			-0-
06		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-			-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997															
01		3875 X	3640	-0-	-235	-0-	3640	3			Y	-0-			-0-
02		3752 X	3522	-0-	-230	-0-	3522	2			Y	-0-			-0-
03		4154 X	3940	-0-	-214	-0-	3940	2			Y	-0-			-0-
04		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-			-0-
05		3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			Y	-0-			-0-
06		3810 X	3749	-0-	-61	-0-	3749	2			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786															
01		10013 X	8219	-0-	-1794	-0-	8219	3			N	-0-			-0-
02		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-			-0-
03		10075 X	8305	-0-	-1770	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
04		9780 X	7208	-0-	-2572	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
05		10106 X	9152	-0-	-954	-0-	9152	2			N	-0-			-0-
06		9780 X	7218	-0-	-2562	-0-	7218	2			N	-0-			-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847															
01		3720 X	2477	-0-	-1243	-0-	2477	3			Y	-0-			-0-
02		2912 X	2810	-0-	-102	-0-	2810	2			Y	-0-			-0-
03		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-			-0-
04		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-			-0-
05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-			-0-
06		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-			-0-
CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813															
01		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-			-0-
02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-			-0-
03		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-			-0-
04		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-			-0-
05		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-			-0-
06		4950 X	4854	-0-	-96	-0-	4854	2			Y	-0-			-0-
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959															
01		2976 X	2405	-0-	-571	-0-	2405	3			Y	-0-			-0-
02		2688 X	2119	-0-	-569	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
04		2520 X	1764	-0-	-756	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
05		2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			Y	-0-			-0-
06		2430 X	1092	-0-	-1338	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-			-0-
02	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			Y	-0-			-0-
03	9362 X	9019	-0-	-343	-0-	9019	2			Y	-0-			-0-
04	9000 X	8877	-0-	-123	-0-	8877	2			Y	-0-			-0-
05	9362 X	9112	-0-	-250	-0-	9112	2			Y	-0-			-0-
06	9060 X	8715	-0-	-345	-0-	8715	2			Y	-0-			-0-
CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427														
01	4092 X	3463	-0-	-629	-0-	3463	3			Y	-0-			-0-
02	3164 X	3083	-0-	-81	-0-	3083	2			Y	-0-			-0-
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-			-0-
04	3810 X	2531	-0-	-1279	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-
05	3937 X	3340	-0-	-597	-0-	3340	2			Y	-0-			-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-			-0-
CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820														
01	7533 X	6774	-0-	-759	-0-	6774	3			Y	-0-			-0-
02	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			Y	-0-			-0-
03	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			Y	-0-			-0-
04	7530 X	7066	-0-	-464	-0-	7066	2			Y	-0-			-0-
05	8339 X	7144	-0-	-1195	-0-	7144	2			Y	-0-			-0-
06	8070 X	7148	-0-	-922	-0-	7148	2			Y	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738														
01	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			Y	-0-			-0-
02	7140 X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			Y	-0-			-0-
03	6541 X	6056	-0-	-485	-0-	6056	2			Y	-0-			-0-
04	6690 X	6116	-0-	-574	-0-	6116	2			Y	-0-			-0-
05	7099 X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			Y	-0-			-0-
06	6870 X	6795	-0-	-75	-0-	6795	2			Y	-0-			-0-
CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470														
01	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-			-0-
02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			Y	-0-			-0-
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-			-0-
04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			Y	-0-			-0-
05	6076 X	5480	-0-	-596	-0-	5480	2			Y	-0-			-0-
06	5880 X	5205	-0-	-675	-0-	5205	2			Y	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510														
01	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-			-0-
02	8512 X	4574	-0-	-3938	-0-	4574	2			Y	-0-			-0-
03	9424 X	5985	-0-	-3439	-0-	5985	2			Y	-0-			-0-
04	9120 X	5644	-0-	-3476	-0-	5644	2			Y	-0-			-0-
05	7254 X	5497	-0-	-1757	-0-	5497	2			Y	-0-			-0-
06	5790 X	5438	-0-	-352	-0-	5438	2			Y	-0-			-0-
CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289														
01	16058 X	15613	-0-	-445	-0-	15613	3			Y	-0-			-0-
02	14476 X	13710	-0-	-766	-0-	13710	2			Y	-0-			-0-
03	15903 X	15608	-0-	-295	-0-	15608	2			Y	-0-			-0-
04	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			Y	-0-			-0-
05	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-			-0-
06	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	15797	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 24-25-26																	
WELL #: 71HH RRCID -> 275550										COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12555 X	11801	-0-	-754	-0-	11801	3			Y	-0-					-0-
02		10948 X	10599	-0-	-349	-0-	10599	2			Y	-0-					-0-
03		12121 X	11560	-0-	-561	-0-	11560	2			Y	-0-					-0-
04		11730 X	11072	-0-	-658	-0-	11072	2			Y	-0-					-0-
05		12059 X	11251	-0-	-808	-0-	11251	2			Y	-0-					-0-
06		11430 X	10715	-0-	-715	-0-	10715	2			Y	-0-					-0-
CGU 24-25-26																	
WELL #: 73HH RRCID -> 275724										COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283					
01		6665 X	6272	-0-	-393	-0-	6272	3			Y	-0-					-0-
02		6020 X	4562	-0-	-1458	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03		6603 X	6013	-0-	-590	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
04		6270 X	5883	-0-	-387	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
05		6262 X	5508	-0-	-754	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
06		6060 X	5280	-0-	-780	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
CGU 24-25-26																	
WELL #: 72HH RRCID -> 275781										COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776					
01		10292 X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
02		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			Y	-0-					-0-
03		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			Y	-0-					-0-
04		9720 X	9639	-0-	-81	-0-	9639	2			Y	-0-					-0-
05		10261 X	9887	-0-	-374	-0-	9887	2			Y	-0-					-0-
06		9930 X	9567	-0-	-363	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
CGU 01-03-06																	
WELL #: 72HH RRCID -> 275793										COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096					
01		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					-0-
02		7056 X	6883	-0-	-173	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
03		7812 X	7656	-0-	-156	-0-	7656	2			Y	-0-					-0-
04		7740 X	7313	-0-	-427	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
05		7998 X	7326	-0-	-672	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
06		7560 X	6926	-0-	-634	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
CGU 12-16																	
WELL #: 71HH RRCID -> 275915										COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688					
01		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
02		4368 X	4087	-0-	-281	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
03		4805 X	4454	-0-	-351	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
04		4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-
06		4380 X	4258	-0-	-122	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
CGU 06-10-13																	
WELL #: 72HH RRCID -> 275950										COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113					
01		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
02		4592 X	4423	-0-	-169	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
03		5084 X	4844	-0-	-240	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
04		4830 X	4510	-0-	-320	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
05		4898 X	4745	-0-	-153	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
06		4740 X	4488	-0-	-252	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
CGU 28-29																	
WELL #: 74HH RRCID -> 276475										COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091					
01		6045 X	5568	-0-	-477	-0-	5568	3			Y	-0-					-0-
02		5320 X	4879	-0-	-441	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03		5704 X	5343	-0-	-361	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
04		5520 X	5202	-0-	-318	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
05		5704 X	5255	-0-	-449	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
06		5400 X	4967	-0-	-433	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	6749	-0-	-1094	-0-	6749	3			Y	-0-			-0-
02	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			Y	-0-			-0-
03	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			Y	-0-			-0-
04	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			Y	-0-			-0-
05	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			Y	-0-			-0-
06	6720 X	6651	-0-	-69	-0-	6651	3			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275														
01	3658 X	775	-0-	-2883	-0-	775	3			Y	-0-			-0-
02	2408 X	1274	-0-	-1134	-0-	1274	2			Y	-0-			-0-
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-			-0-
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-			-0-
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			-0-
06	2760 X	2212	-0-	-548	-0-	2212	2			Y	-0-			-0-
CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140														
01	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			Y	-0-			-0-
02	9352 X	8736	-0-	-616	-0-	8736	2			Y	-0-			-0-
03	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-			-0-
04	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			Y	-0-			-0-
05	11749 X	9786	-0-	-1963	-0-	9786	2			Y	-0-			-0-
06	11370 X	9227	-0-	-2143	-0-	9227	2			Y	-0-			-0-
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814														
01	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-			-0-
02	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-			-0-
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-			-0-
04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			Y	-0-			-0-
05	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			Y	-0-			-0-
06	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-			-0-
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850														
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3680	-0-	-370	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
05	4185 X	3684	-0-	-501	-0-	3684	2			N	-0-			-0-
06	4050 X	3556	-0-	-494	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104														
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-			-0-
02	2856 X	2728	-0-	-128	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459														
01	9641 X	5403	-0-	-4238	-0-	5403	3			Y	-0-			-0-
02	9044 X	4623	-0-	-4421	-0-	4623	2			Y	-0-			-0-
03	10013 X	4186	-0-	-5827	-0-	4186	2			Y	-0-			-0-
04	7650 X	3702	-0-	-3948	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-
05	7905 X	4837	-0-	-3068	-0-	4837	2			Y	-0-			-0-
06	5220 X	4957	-0-	-263	-0-	4957	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-			-0-
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
03	5146 X	5073	-0-	-73	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
04	4980 X	4914	-0-	-66	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
05	5146 X	5122	-0-	-24	-0-	5122	2			N	-0-			-0-
06	4980 X	4837	-0-	-143	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592														
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-			-0-
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	3405	-0-	-1305	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843														
01	4402 X	3167	-0-	-1235	-0-	3167	3			N	-0-			-0-
02	3976 X	3467	-0-	-509	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	3244	-0-	-724	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3800	-0-	-44	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630														
01	4650 X	4368	-0-	-282	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431														
01	5673 X	5051	-0-	-622	-0-	5051	3			N	-0-			-0-
02	5124 X	4522	-0-	-602	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
03	5673 X	5025	-0-	-648	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
04	5040 X	4922	-0-	-118	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
05	5177 X	4933	-0-	-244	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
06	4890 X	4564	-0-	-326	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585														
01	7285 X	6942	-0-	-343	-0-	6942	3			N	-0-			-0-
02	6496 X	6265	-0-	-231	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-			-0-
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
05	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-			-0-
06	7050 X	6657	-0-	-393	-0-	6657	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3902	-0-	-531	-0-	3902	3			N	-0-			-0-
02	4004 X	3470	-0-	-534	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	3812	-0-	-187	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3658	-0-	-212	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	3503	-0-	-277	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108														
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-			-0-
02	3808 X	3208	-0-	-600	-0-	3208	2			Y	-0-			-0-
03	4216 X	2580	-0-	-1636	-0-	2580	2			Y	-0-			-0-
04	4080 X	2475	-0-	-1605	-0-	2475	2			Y	-0-			-0-
05	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2			Y	-0-			-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253														
01	6510 X	5653	-0-	-857	-0-	5653	3			N	-0-			-0-
02	5880 X	5149	-0-	-731	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
03	6231 X	5761	-0-	-470	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
05	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285														
01	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	5623	3			N	-0-			-0-
02	5460 X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	5888	-0-	-157	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5432	-0-	-418	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
05	6045 X	5709	-0-	-336	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
06	5850 X	5486	-0-	-364	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233														
01	11656 X	11017	-0-	-639	-0-	11017	3			N	-0-			-0-
02	10360 X	9744	-0-	-616	-0-	9744	2			N	-0-			-0-
03	11253 X	10600	-0-	-653	-0-	10600	2			N	-0-			-0-
04	11190 X	10042	-0-	-1148	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
05	11563 X	10381	-0-	-1182	-0-	10381	2			N	-0-			-0-
06	10650 X	9984	-0-	-666	-0-	9984	2			N	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103														
01	5890 X	5137	-0-	-753	-0-	5137	3			N	-0-			-0-
02	5264 X	5072	-0-	-192	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
03	5797 X	5365	-0-	-432	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
05	5611 X	5480	-0-	-131	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
06	5430 X	4945	-0-	-485	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772														
01	6603 X	5476	-0-	-1127	-0-	5476	3			N	-0-			-0-
02	5852 X	5826	-0-	-26	-0-	5826	2			N	-0-			-0-
03	6417 X	6357	-0-	-60	-0-	6357	2			N	-0-			-0-
04	6120 X	6020	-0-	-100	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
05	6448 X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
06	6240 X	5834	-0-	-406	-0-	5834	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	1358	-0-	-1835	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
02	2884 X	1861	-0-	-1023	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
03	2728 X	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			N	-0-				-0-
04	2340 X	1355	-0-	-985	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
05	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
06	2070 X	1616	-0-	-454	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880															
01	6603 X	5036	-0-	-1567	-0-	5036	3			N	-0-				-0-
02	5656 X	4263	-0-	-1393	-0-	4263	2			N	-0-				-0-
03	6262 X	4526	-0-	-1736	-0-	4526	2			N	-0-				-0-
04	6000 X	4366	-0-	-1634	-0-	4366	2			N	-0-				-0-
05	6200 X	4368	-0-	-1832	-0-	4368	2			N	-0-				-0-
06	4860 X	4081	-0-	-779	-0-	4081	2			N	-0-				-0-
CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119															
01	8432 X	7935	-0-	-497	-0-	7935	3			N	-0-				-0-
02	7644 X	7142	-0-	-502	-0-	7142	2			N	-0-				-0-
03	8463 X	7807	-0-	-656	-0-	7807	2			N	-0-				-0-
04	8040 X	7246	-0-	-794	-0-	7246	2			N	-0-				-0-
05	8215 X	7482	-0-	-733	-0-	7482	2			N	-0-				-0-
06	7680 X	7352	-0-	-328	-0-	7352	2			N	-0-				-0-
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082															
01	15748 X	14559	-0-	-1189	-0-	14559	3			N	-0-				-0-
02	14280 X	12980	-0-	-1300	-0-	12980	2			N	-0-				-0-
03	15810 X	14262	-0-	-1548	-0-	14262	2			N	-0-				-0-
04	15300 X	13738	-0-	-1562	-0-	13738	2			N	-0-				-0-
05	15407 X	14092	-0-	-1315	-0-	14092	2			N	-0-				-0-
06	14100 X	13505	-0-	-595	-0-	13505	2			N	-0-				-0-
CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819															
01	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-				-0-
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-				-0-
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-				-0-
04	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-				-0-
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-				-0-
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-				-0-
CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267															
01	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-				-0-
02	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-				-0-
03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-				-0-
04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-				-0-
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-				-0-
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-				-0-
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331															
01	9238 X	1871	-0-	-7367	-0-	1871	3			N	-0-				-0-
02	6580 X	1480	-0-	-5100	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
03	3255 X	1361	-0-	-1894	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
04	2310 X	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			N	-0-				-0-
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-				-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5506	-0-	-136	-0-	5506	3			N	-0-			-0-
02	5040 X	4622	-0-	-418	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
03	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
04	5400 X	4964	-0-	-436	-0-	4964	2			N	-0-			-0-
05	5518 X	4860	-0-	-658	-0-	4860	2			N	-0-			-0-
06	5340 X	4540	-0-	-800	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980														
01	5487 X	5210	-0-	-277	-0-	5210	3			N	-0-			-0-
02	4872 X	4756	-0-	-116	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
03	5363 X	4806	-0-	-557	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
04	4980 X	4776	-0-	-204	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	5015	-0-	-255	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
06	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241														
01	10726 X	10149	-0-	-577	-0-	10149	3			N	-0-			-0-
02	9548 X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-			-0-
03	10447 X	8853	-0-	-1594	-0-	8853	2			N	-0-			-0-
04	10020 X	8864	-0-	-1156	-0-	8864	2			N	-0-			-0-
05	10354 X	9553	-0-	-801	-0-	9553	2			N	-0-			-0-
06	9810 X	9514	-0-	-296	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855														
01	13485 X	10019	-0-	-3466	-0-	10019	3			N	-0-			-0-
02	12040 X	9079	-0-	-2961	-0-	9079	2			N	-0-			-0-
03	11873 X	9816	-0-	-2057	-0-	9816	2			N	-0-			-0-
04	11490 X	9444	-0-	-2046	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
05	11749 X	9751	-0-	-1998	-0-	9751	2			N	-0-			-0-
06	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-			-0-
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082														
01	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	23500	3			N	-0-			-0-
02	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2			N	-0-			-0-
03	22785 X	21089	-0-	-1696	-0-	21089	2			N	-0-			-0-
04	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	22100	2			N	-0-			-0-
05	22785 X	21578	-0-	-1207	-0-	21578	2			N	-0-			-0-
06	22050 X	20582	-0-	-1468	-0-	20582	2			N	-0-			-0-
FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198														
01	27993 X	25757	-0-	-2236	-0-	25757	3			N	-0-			-0-
02	24584 X	22831	-0-	-1753	-0-	22831	2			N	-0-			-0-
03	26722 X	24902	-0-	-1820	-0-	24902	2			N	-0-			-0-
04	25560 X	23457	-0-	-2103	-0-	23457	2			N	-0-			-0-
05	25978 X	23919	-0-	-2059	-0-	23919	2			N	-0-			-0-
06	24930 X	22491	-0-	-2439	-0-	22491	2			N	-0-			-0-
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463														
01	29636 X	26845	-0-	-2791	-0-	26845	3			N	-0-			-0-
02	26124 X	24083	-0-	-2041	-0-	24083	2			N	-0-			-0-
03	28055 X	26563	-0-	-1492	-0-	26563	2			N	-0-			-0-
04	26700 X	24714	-0-	-1986	-0-	24714	2			N	-0-			-0-
05	27125 X	25124	-0-	-2001	-0-	25124	2			N	-0-			-0-
06	25980 X	24433	-0-	-1547	-0-	24433	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821															
01	13020 X	10939	-0-	-2081	-0-	10939	3			N	-0-				-0-
02	11228 X	9151	-0-	-2077	-0-	9151	2			N	-0-				-0-
03	12152 X	11385	-0-	-767	-0-	11385	2			N	-0-				-0-
04	11670 X	10669	-0-	-1001	-0-	10669	2			N	-0-				-0-
05	11439 X	10785	-0-	-654	-0-	10785	2			N	-0-				-0-
06	11010 X	9558	-0-	-1452	-0-	9558	2			N	-0-				-0-
FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558															
01	23622 X	21429	-0-	-2193	-0-	21429	3			N	-0-				-0-
02	20776 X	19166	-0-	-1610	-0-	19166	2			N	-0-				-0-
03	22475 X	20440	-0-	-2035	-0-	20440	2			N	-0-				-0-
04	21390 X	19592	-0-	-1798	-0-	19592	2			N	-0-				-0-
05	21669 X	19894	-0-	-1775	-0-	19894	2			N	-0-				-0-
06	20730 X	18783	-0-	-1947	-0-	18783	2			N	-0-				-0-
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385															
01	31744 X	29747	-0-	-1997	-0-	29747	3			N	-0-				-0-
02	28000 X	25702	-0-	-2298	-0-	25702	2			N	-0-				-0-
03	31000 X	28116	-0-	-2884	-0-	28116	2			N	-0-				-0-
04	30000 X	27045	-0-	-2955	-0-	27045	2			N	-0-				-0-
05	30504 X	29114	-0-	-1390	-0-	29114	2			N	-0-				-0-
06	28800 X	27811	-0-	-989	-0-	27811	2			N	-0-				-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036															
01	21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	3			N	-0-				-0-
02	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-				-0-
03	21266 X	21118	-0-	-148	-0-	21118	2			N	-0-				-0-
04	20190 X	19930	-0-	-260	-0-	19930	2			N	-0-				-0-
05	22320 X	20535	-0-	-1785	-0-	20535	2			N	-0-				-0-
06	21600 X	19597	-0-	-2003	-0-	19597	2			N	-0-				-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243															
01	34534 X	32855	-0-	-1679	-0-	32855	3			N	-0-				-0-
02	30688 X	28992	-0-	-1696	-0-	28992	2			N	-0-				-0-
03	33790 X	31782	-0-	-2008	-0-	31782	2			N	-0-				-0-
04	32700 X	30410	-0-	-2290	-0-	30410	2			N	-0-				-0-
05	32860 X	31761	-0-	-1099	-0-	31761	2			N	-0-				-0-
06	31800 X	30396	-0-	-1404	-0-	30396	2			N	-0-				-0-
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183															
01	83103 X	83103	-0-	-0-	-0-	83103	3			N	-0-				-0-
02	69009 X	69009	-0-	-0-	-0-	69009	2			N	-0-				-0-
03	74719 X	74719	-0-	-0-	-0-	74719	2			N	-0-				-0-
04	45626 X	45626	-0-	-0-	-0-	45626	2			N	-0-				-0-
05	44484 X	44484	-0-	-0-	-0-	44484	2			N	-0-				-0-
06	46265 X	46265	-0-	-0-	-0-	46265	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		43363 X	43363	-0-	-0-	-0-	43363	3			N	-0-			-0-
02		35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	35847	2			N	-0-			-0-
03		36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-			-0-
04		31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	31247	2			N	-0-			-0-
05		30404 X	30404	-0-	-0-	-0-	30404	2			N	-0-			-0-
06		27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	27866	2			N	-0-			-0-
SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457															
01		54620 X	54620	-0-	-0-	-0-	54620	3			N	-0-			-0-
02		43741 X	43741	-0-	-0-	-0-	43741	2			N	-0-			-0-
03		52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	52631	2			N	-0-			-0-
04		50225 X	50225	-0-	-0-	-0-	50225	2			N	-0-			-0-
05		47957 X	44614	-0-	-3343	-0-	44614	2			N	-0-			-0-
06		46410 X	39931	-0-	-6479	-0-	39931	2			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530															
01		29016 X	26954	-0-	-2062	-0-	26954	3			N	-0-			-0-
02		25872 X	23909	-0-	-1963	-0-	23909	2			N	-0-			-0-
03		28644 X	26011	-0-	-2633	-0-	26011	2			N	-0-			-0-
04		27720 X	24834	-0-	-2886	-0-	24834	2			N	-0-			-0-
05		27466 X	26631	-0-	-835	-0-	26631	2			N	-0-			-0-
06		26070 X	25228	-0-	-842	-0-	25228	2			N	-0-			-0-
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314															
01		23901 X	22406	-0-	-1495	-0-	22406	3			N	-0-			-0-
02		21588 X	19909	-0-	-1679	-0-	19909	2			N	-0-			-0-
03		23436 X	21584	-0-	-1852	-0-	21584	2			N	-0-			-0-
04		22680 X	20726	-0-	-1954	-0-	20726	2			N	-0-			-0-
05		22413 X	21377	-0-	-1036	-0-	21377	2			N	-0-			-0-
06		21690 X	20429	-0-	-1261	-0-	20429	2			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545															
01		28458 X	26644	-0-	-1814	-0-	26644	3			N	-0-			-0-
02		25648 X	24029	-0-	-1619	-0-	24029	2			N	-0-			-0-
03		28396 X	26288	-0-	-2108	-0-	26288	2			N	-0-			-0-
04		26940 X	24857	-0-	-2083	-0-	24857	2			N	-0-			-0-
05		26970 X	26285	-0-	-685	-0-	26285	2			N	-0-			-0-
06		25770 X	25704	-0-	-66	-0-	25704	2			N	-0-			-0-
BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090															
01		15376 X	14573	-0-	-803	-0-	14573	3			N	-0-			-0-
02		13552 X	13042	-0-	-510	-0-	13042	2			N	-0-			-0-
03		14725 X	14202	-0-	-523	-0-	14202	2			N	-0-			-0-
04		14310 X	13494	-0-	-816	-0-	13494	2			N	-0-			-0-
05		14787 X	13815	-0-	-972	-0-	13815	2			N	-0-			-0-
06		14100 X	13105	-0-	-995	-0-	13105	2			N	-0-			-0-
OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397															
01		13640 X	13190	-0-	-450	-0-	13190	3			N	-0-			-0-
02		11732 X	10719	-0-	-1013	-0-	10719	2			N	-0-			-0-
03		12989 X	11722	-0-	-1267	-0-	11722	2			N	-0-			-0-
04		12570 X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2			N	-0-			-0-
05		13175 X	9939	-0-	-3236	-0-	9939	2			N	-0-			-0-
06		12750 X	5169	-0-	-7581	-0-	5169	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	19592 X	18369	-0-	-1223	-0-	18369	3			N	-0-	-0-
02	17584 X	16434	-0-	-1150	-0-	16434	2			N	-0-	-0-
03	19282 X	17733	-0-	-1549	-0-	17733	2			N	-0-	-0-
04	18630 X	16779	-0-	-1851	-0-	16779	2			N	-0-	-0-
05	18383 X	17408	-0-	-975	-0-	17408	2			N	-0-	-0-
06	17790 X	16650	-0-	-1140	-0-	16650	2			N	-0-	-0-
SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506												
01	28551 X	23697	-0-	-4854	-0-	23697	3			N	-0-	-0-
02	25788 X	21954	-0-	-3834	-0-	21954	2			N	-0-	-0-
03	26784 X	24606	-0-	-2178	-0-	24606	2			N	-0-	-0-
04	24960 X	23076	-0-	-1884	-0-	23076	2			N	-0-	-0-
05	25048 X	23258	-0-	-1790	-0-	23258	2			N	-0-	-0-
06	23820 X	22087	-0-	-1733	-0-	22087	2			N	-0-	-0-
SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829												
01	29698 X	24425	-0-	-5273	-0-	24425	3			N	-0-	-0-
02	24836 X	21424	-0-	-3412	-0-	21424	2			N	-0-	-0-
03	26691 X	22792	-0-	-3899	-0-	22792	2			N	-0-	-0-
04	25320 X	20437	-0-	-4883	-0-	20437	2			N	-0-	-0-
05	25389 X	20952	-0-	-4437	-0-	20952	2			N	-0-	-0-
06	23640 X	19854	-0-	-3786	-0-	19854	2			N	-0-	-0-
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536												
01	24304 X	22541	-0-	-1763	-0-	22541	3			N	-0-	-0-
02	21224 X	19812	-0-	-1412	-0-	19812	2			N	-0-	-0-
03	22940 X	21245	-0-	-1695	-0-	21245	2			N	-0-	-0-
04	22140 X	19966	-0-	-2174	-0-	19966	2			N	-0-	-0-
05	22537 X	20425	-0-	-2112	-0-	20425	2			N	-0-	-0-
06	21810 X	19480	-0-	-2330	-0-	19480	2			N	-0-	-0-
SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925												
01	20646 X	18043	-0-	-2603	-0-	18043	3			N	-0-	-0-
02	17612 X	16259	-0-	-1353	-0-	16259	2			N	-0-	-0-
03	19344 X	16883	-0-	-2461	-0-	16883	2			N	-0-	-0-
04	17880 X	15915	-0-	-1965	-0-	15915	2			N	-0-	-0-
05	18476 X	16243	-0-	-2233	-0-	16243	2			N	-0-	-0-
06	17460 X	15481	-0-	-1979	-0-	15481	2			N	-0-	-0-
SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808												
01	63281 X	63281	-0-	-0-	-0-	63281	3			N	-0-	-0-
02	55672 X	55672	-0-	-0-	-0-	55672	2			N	-0-	-0-
03	60512 X	60486	-0-	-26	-0-	60486	2			N	-0-	-0-
04	58560 X	58293	-0-	-267	-0-	58293	2			N	-0-	-0-
05	60512 X	57806	-0-	-2706	-0-	57806	2			N	-0-	-0-
06	58560 X	52495	-0-	-6065	-0-	52495	2			N	-0-	-0-
SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968												
01	68986 X	68986	-0-	-0-	-0-	68986	3			N	-0-	-0-
02	61560 X	61560	-0-	-0-	-0-	61560	2			N	-0-	-0-
03	68361 X	68361	-0-	-0-	-0-	68361	2			N	-0-	-0-
04	67244 X	67244	-0-	-0-	-0-	67244	2			N	-0-	-0-
05	68975 X	66770	-0-	-2205	-0-	66770	2			N	-0-	-0-
06	66750 X	61121	-0-	-5629	-0-	61121	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
SC4 SMITH E WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POSS, L.T. UNIT				WELL #:	16HH	RRCID ->	296760	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	10860	-	19320	
01	69099 X	59991	-0-	-9108	-0-	59991	3			N	-0-					-0-
02	58884 X	56951	-0-	-1933	-0-	56951	2			N	-0-					-0-
03	64759 X	61277	-0-	-3482	-0-	61277	2			N	-0-					-0-
04	62670 X	57800	-0-	-4870	-0-	57800	2			N	-0-					-0-
05	63054 X	58748	-0-	-4306	-0-	58748	2			N	-0-					-0-
06	61020 X	55733	-0-	-5287	-0-	55733	2			N	-0-					-0-
SC4 SMITH B				WELL #:	6HH	RRCID ->	297016	COMPL. DATE	05/21/2024	TOTAL DEPTH	1945	PERF.	11000	-	19430	
01	141887 X	94111	-0-	-47776	-0-	94111	3			N	-0-					-0-
02	121772 X	96052	-0-	-25720	-0-	96052	2			N	-0-					-0-
03	120497 X	96004	-0-	-24493	-0-	96004	2			N	-0-					-0-
04	111660 X	88905	-0-	-22755	-0-	88905	2			N	-0-					-0-
05	109678 X	86371	-0-	-23307	-0-	86371	2			N	-0-					-0-
06	102900 X	78020	-0-	-24880	-0-	78020	2			N	-0-					-0-
SC4 SMITH A				WELL #:	5HH	RRCID ->	297024	COMPL. DATE	05/30/2024	TOTAL DEPTH	10629	PERF.	10980	-	19560	
01	130014 X	66259	-0-	-63755	-0-	66259	3			N	-0-					-0-
02	111300 X	83579	-0-	-27721	-0-	83579	2			N	-0-					-0-
03	105307 X	84432	-0-	-20875	-0-	84432	2			N	-0-					-0-
04	97440 X	78439	-0-	-19001	-0-	78439	2			N	-0-					-0-
05	95945 X	75021	-0-	-20924	-0-	75021	2			N	-0-					-0-
06	89550 X	71602	-0-	-17948	-0-	71602	2			N	-0-					-0-
SEC 8 PRIESTLY A				WELL #:	4HH	RRCID ->	297062	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10905	-	19540	
01	40331 X	-0-	-0-	-40331	-0-					N	-0-					-0-
02	36428 X	-0-	-0-	-36428	-0-					N	-0-					-0-
03	62815 X	62815	-0-	-0-	-0-	62815	2			N	-0-					-0-
04	58658 X	58658	-0-	-0-	-0-	58658	2			N	-0-					-0-
05	59364 X	59364	-0-	-0-	-0-	59364	2			N	-0-					-0-
06	55308 X	55308	-0-	-0-	-0-	55308	2			N	-0-					-0-
SC4 SMITH C				WELL #:	7HH	RRCID ->	298205	COMPL. DATE	10/28/2025	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	11125	-	18750	
01	98022 X	79990	-0-	-18032	-0-	79990	3			N	-0-					-0-
02	84420 X	68229	-0-	-16191	-0-	68229	2			N	-0-					-0-
03	88629 X	71405	-0-	-17224	-0-	71405	2			N	-0-					-0-
04	85770 X	66613	-0-	-19157	-0-	66613	2			N	-0-					-0-
05	79980 X	66162	-0-	-13818	-0-	66162	2			N	-0-					-0-
06	77400 X	62683	-0-	-14717	-0-	62683	2			N	-0-					-0-
SEC 8 PRIESTLY B				WELL #:	5HH	RRCID ->	298238	COMPL. DATE	03/04/2025	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	10705	-	19288	
01	88753 X	-0-	-0-	-88753	-0-					N	-0-					-0-
02	73864 X	-0-	-0-	-73864	-0-					N	-0-					-0-
03	77531 X	61764	-0-	-15767	-0-	61764	2			N	-0-					-0-
04	71130 X	58624	-0-	-12506	-0-	58624	2			N	-0-					-0-
05	68107 X	58748	-0-	-9359	-0-	58748	2			N	-0-					-0-
06	59760 X	55762	-0-	-3998	-0-	55762	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93186 X	-0-	-0-	-93186	-0-					N	-0-			-0-
02	77224 X	-0-	-0-	-77224	-0-					N	-0-			-0-
03	81468 X	64794	-0-	-16674	-0-	64794	2			N	-0-			-0-
04	74130 X	62092	-0-	-12038	-0-	62092	2			N	-0-			-0-
05	74927 X	62651	-0-	-12276	-0-	62651	2			N	-0-			-0-
06	62700 X	58973	-0-	-3727	-0-	58973	2			N	-0-			-0-
SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970														
01	150133 X	115119	-0-	-35014	-0-	115119	3			N	-0-			-0-
02	130844 X	101230	-0-	-29614	-0-	101230	2			N	-0-			-0-
03	137113 X	106406	-0-	-30707	-0-	106406	2			N	-0-			-0-
04	123150 X	99171	-0-	-23979	-0-	99171	2			N	-0-			-0-
05	120497 X	97887	-0-	-22610	-0-	97887	2			N	-0-			-0-
06	111420 X	91624	-0-	-19796	-0-	91624	2			N	-0-			-0-
SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820														
01	127565 X	98399	-0-	-29166	-0-	98399	3			N	-0-			-0-
02	111580 X	86483	-0-	-25097	-0-	86483	2			N	-0-			-0-
03	116312 X	90942	-0-	-25370	-0-	90942	2			N	-0-			-0-
04	104850 X	85262	-0-	-19588	-0-	85262	2			N	-0-			-0-
05	102734 X	83678	-0-	-19056	-0-	83678	2			N	-0-			-0-
06	95220 X	78677	-0-	-16543	-0-	78677	2			N	-0-			-0-
SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200														
01	89776 X	69328	-0-	-20448	-0-	69328	3			N	-0-			-0-
02	76636 X	59315	-0-	-17321	-0-	59315	2			N	-0-			-0-
03	79794 X	63008	-0-	-16786	-0-	63008	2			N	-0-			-0-
04	72480 X	59804	-0-	-12676	-0-	59804	2			N	-0-			-0-
05	72230 X	60370	-0-	-11860	-0-	60370	2			N	-0-			-0-
06	67080 X	56195	-0-	-10885	-0-	56195	2			N	-0-			-0-
SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400														
01	107229 X	76740	-0-	-30489	-0-	76740	3			N	-0-			-0-
02	91896 X	68505	-0-	-23391	-0-	68505	2			N	-0-			-0-
03	93837 X	73510	-0-	-20327	-0-	73510	2			N	-0-			-0-
04	81180 X	68769	-0-	-12411	-0-	68769	2			N	-0-			-0-
05	80104 X	68675	-0-	-11429	-0-	68675	2			N	-0-			-0-
06	74250 X	64276	-0-	-9974	-0-	64276	2			N	-0-			-0-
SC4 SMITH D WELL #: 8HR RRCID -> 299391 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10905 - 18720														
01	111538 X	85902	-0-	-25636	-0-	85902	3			N	-0-			-0-
02	96460 X	74061	-0-	-22399	-0-	74061	2			N	-0-			-0-
03	97061 X	77539	-0-	-19522	-0-	77539	2			N	-0-			-0-
04	93930 X	72025	-0-	-21905	-0-	72025	2			N	-0-			-0-
05	89218 X	71901	-0-	-17317	-0-	71901	2			N	-0-			-0-
06	83130 X	68309	-0-	-14821	-0-	68309	2			N	-0-			-0-
FREDRICK DEARMAN WELL #: 1UH RRCID -> 299485 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11200 - 24165														
01	258426 X	258426	-0-	-0-	-0-	258426	3			N	-0-			-0-
02	220048 X	220048	-0-	-0-	-0-	220048	2			N	-0-			-0-
03	228286 X	228286	-0-	-0-	-0-	228286	2			N	-0-			-0-
04	210735 X	210735	-0-	-0-	-0-	210735	2			N	-0-			-0-
05	205919 X	205919	-0-	-0-	-0-	205919	2			N	-0-			-0-
06	189375 X	189375	-0-	-0-	-0-	189375	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	73408 X	67519	-0-	-5889	-0-	67519	3		Y	-0-			-0-	
02	66304 X	59875	-0-	-6429	-0-	59875	3		Y	-0-			-0-	
03	72602 X	66415	-0-	-6187	-0-	66415	3		Y	-0-			-0-	
04	68850 X	67154	-0-	-1696	-0-	67154	3		Y	-0-			-0-	
05	69812 X	64840	-0-	-4972	-0-	64840	3		Y	-0-			-0-	
06	65340 X	58977	-0-	-6363	-0-	58977	3		Y	-0-			-0-	
JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942														
01	60202 X	55784	-0-	-4418	-0-	55784	3		Y	-0-			-0-	
02	53256 X	41064	-0-	-12192	-0-	41064	3		Y	-0-			-0-	
03	58962 X	53013	-0-	-5949	-0-	53013	3		Y	-0-			-0-	
04	56730 X	50411	-0-	-6319	-0-	50411	3		Y	-0-			-0-	
05	57350 X	50397	-0-	-6953	-0-	50397	3		Y	-0-			-0-	
06	53970 X	48055	-0-	-5915	-0-	48055	3		Y	-0-			-0-	
JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213														
01	69223 X	62205	-0-	-7018	-0-	62205	3		Y	-0-			-0-	
02	60760 X	54832	-0-	-5928	-0-	54832	3		Y	-0-			-0-	
03	67270 X	57890	-0-	-9380	-0-	57890	3		Y	-0-			-0-	
04	65100 X	54175	-0-	-10925	-0-	54175	3		Y	-0-			-0-	
05	65720 X	53795	-0-	-11925	-0-	53795	3		Y	-0-			-0-	
06	60210 X	50408	-0-	-9802	-0-	50408	3		Y	-0-			-0-	
JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328														
01	48546 X	43078	-0-	-5468	-0-	43078	3		Y	-0-			-0-	
02	42112 X	38626	-0-	-3486	-0-	38626	3		Y	-0-			-0-	
03	46624 X	40901	-0-	-5723	-0-	40901	3		Y	-0-			-0-	
04	44790 X	38531	-0-	-6259	-0-	38531	3		Y	-0-			-0-	
05	45012 X	38458	-0-	-6554	-0-	38458	3		Y	-0-			-0-	
06	41700 X	36296	-0-	-5404	-0-	36296	3		Y	-0-			-0-	
JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016														
01	42005 X	38721	-0-	-3284	-0-	38721	3		Y	-0-			-0-	
02	37632 X	33976	-0-	-3656	-0-	33976	3		Y	-0-			-0-	
03	41664 X	36303	-0-	-5361	-0-	36303	3		Y	-0-			-0-	
04	39780 X	34811	-0-	-4969	-0-	34811	3		Y	-0-			-0-	
05	39742 X	34832	-0-	-4910	-0-	34832	3		Y	-0-			-0-	
06	37470 X	33083	-0-	-4387	-0-	33083	3		Y	-0-			-0-	
TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328														
01	66822 X	66822	-0-	-0-	-0-	66822	3		Y	-0-			-0-	
02	59156 X	59156	-0-	-0-	-0-	59156	3		Y	-0-			-0-	
03	69905 X	62834	-0-	-7071	-0-	62834	3		Y	-0-			-0-	
04	67650 X	58605	-0-	-9045	-0-	58605	3		Y	-0-			-0-	
05	69905 X	58861	-0-	-11044	-0-	58861	3		Y	-0-			-0-	
06	64680 X	56262	-0-	-8418	-0-	56262	3		Y	-0-			-0-	
TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445														
01	79143 X	72339	-0-	-6804	-0-	72339	3		Y	-0-			-0-	
02	64764 X	63804	-0-	-960	-0-	63804	3		Y	-0-			-0-	
03	76167 X	67584	-0-	-8583	-0-	67584	3		Y	-0-			-0-	
04	73710 X	64090	-0-	-9620	-0-	64090	3		Y	-0-			-0-	
05	76167 X	64598	-0-	-11569	-0-	64598	3		Y	-0-			-0-	
06	70020 X	60468	-0-	-9552	-0-	60468	3		Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
TJT UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74710 X	70187	-0-	-4523	-0-	70187	3			Y	-0-			-0-
02	63868 X	61894	-0-	-1974	-0-	61894	3			Y	-0-			-0-
03	72943 X	65989	-0-	-6954	-0-	65989	3			Y	-0-			-0-
04	70590 X	62437	-0-	-8153	-0-	62437	3			Y	-0-			-0-
05	72943 X	62801	-0-	-10142	-0-	62801	3			Y	-0-			-0-
06	67920 X	60314	-0-	-7606	-0-	60314	3			Y	-0-			-0-
RUDD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785														
01	122450 X	103001	-0-	-19449	-0-	103001	3			Y	-0-			-0-
02	110600 X	92598	-0-	-18002	-0-	92598	3			Y	-0-			-0-
03	122388 X	101650	-0-	-20738	-0-	101650	3			Y	-0-			-0-
04	114300 X	95380	-0-	-18920	-0-	95380	3			Y	-0-			-0-
05	113801 X	91926	-0-	-21875	-0-	91926	3			Y	-0-			-0-
06	99690 X	85821	-0-	-13869	-0-	85821	3			Y	-0-			-0-
RUDD UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708														
01	119133 X	114434	-0-	-4699	-0-	114434	3			Y	-0-			-0-
02	107604 X	96576	-0-	-11028	-0-	96576	3			Y	-0-			-0-
03	119133 X	103021	-0-	-16112	-0-	103021	3			Y	-0-			-0-
04	113370 X	96984	-0-	-16386	-0-	96984	3			Y	-0-			-0-
05	114421 X	96022	-0-	-18399	-0-	96022	3			Y	-0-			-0-
06	110730 X	91147	-0-	-19583	-0-	91147	3			Y	-0-			-0-
RUDD UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469														
01	131812 X	111264	-0-	-20548	-0-	111264	3			Y	-0-			-0-
02	119056 X	98803	-0-	-20253	-0-	98803	3			Y	-0-			-0-
03	131812 X	103647	-0-	-28165	-0-	103647	3			Y	-0-			-0-
04	121590 X	96011	-0-	-25579	-0-	96011	3			Y	-0-			-0-
05	119536 X	95440	-0-	-24096	-0-	95440	3			Y	-0-			-0-
06	107670 X	88206	-0-	-19464	-0-	88206	3			Y	-0-			-0-
RUDD UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390														
01	124093 X	106572	-0-	-17521	-0-	106572	3			Y	-0-			-0-
02	112084 X	93461	-0-	-18623	-0-	93461	3			Y	-0-			-0-
03	124093 X	98685	-0-	-25408	-0-	98685	3			Y	-0-			-0-
04	114930 X	91535	-0-	-23395	-0-	91535	3			Y	-0-			-0-
05	113460 X	93360	-0-	-20100	-0-	93360	3			Y	-0-			-0-
06	103140 X	86032	-0-	-17108	-0-	86032	3			Y	-0-			-0-
HADDAD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286														
01	100905 X	86956	-0-	-13949	-0-	86956	3			Y	-0-			-0-
02	91140 X	76572	-0-	-14568	-0-	76572	3			Y	-0-			-0-
03	100688 X	79993	-0-	-20695	-0-	79993	3			Y	-0-			-0-
04	93540 X	72788	-0-	-20752	-0-	72788	3			Y	-0-			-0-
05	92659 X	71602	-0-	-21057	-0-	71602	3			Y	-0-			-0-
06	84150 X	69069	-0-	-15081	-0-	69069	3			Y	-0-			-0-
HADDAD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469														
01	114793 X	102789	-0-	-12004	-0-	102789	3			Y	-0-			-0-
02	103684 X	91550	-0-	-12134	-0-	91550	3			Y	-0-			-0-
03	114793 X	95797	-0-	-18996	-0-	95797	3			Y	-0-			-0-
04	111090 X	87271	-0-	-23819	-0-	87271	3			Y	-0-			-0-
05	110174 X	86918	-0-	-23256	-0-	86918	3			Y	-0-			-0-
06	99480 X	82843	-0-	-16637	-0-	82843	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TRINITY OPERATING (USG), LLC										//CONT.//		870209											
HADDAD UNIT										WELL #:		3H	RRCID ->	297835	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.11131	-	21361	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		108717 X	94928	-0-	-13789	-0-		94928	3					Y	-0-						-0-		
02		98196 X	82940	-0-	-15256	-0-		82940	3					Y	-0-						-0-		
03		108717 X	86684	-0-	-22033	-0-		86684	3					Y	-0-						-0-		
04		101310 X	77989	-0-	-23321	-0-		77989	3					Y	-0-						-0-		
05		99851 X	77989	-0-	-21862	-0-		77989	3					Y	-0-						-0-		
06		91860 X	72854	-0-	-19006	-0-		72854	3					Y	-0-						-0-		
MATTERHORN A UNIT										WELL #:		1H	RRCID ->	298368	COMPL. DATE	05/13/2024	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.11378	-	23192	
01		203391 X	192820	-0-	-10571	-0-		192820	3					N	-0-						-0-		
02		183708 X	165598	-0-	-18110	-0-		165598	3					N	-0-						-0-		
03		203391 X	174986	-0-	-28405	-0-		174986	3					N	-0-						-0-		
04		196830 X	160707	-0-	-36123	-0-		160707	3					N	-0-						-0-		
05		203391 X	158054	-0-	-45337	-0-		158054	3					N	-0-						-0-		
06		186600 X	146736	-0-	-39864	-0-		146736	3					N	-0-						-0-		
MATTERHORN B										WELL #:		1H	RRCID ->	298391	COMPL. DATE	08/20/2024	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.11276	-	24210	
01		242327 X	184600	-0-	-57727	-0-		184600	3					N	-0-						-0-		
02		207228 X	154386	-0-	-52842	-0-		154386	3					N	-0-						-0-		
03		214396 X	159431	-0-	-54965	-0-		159431	3					N	-0-						-0-		
04		194310 X	145600	-0-	-48710	-0-		145600	3					N	-0-						-0-		
05		189751 X	141362	-0-	-48389	-0-		141362	3					N	-0-						-0-		
06		178650 X	130821	-0-	-47829	-0-		130821	3					N	-0-						-0-		
MATTERHORN A 3H UNIT										WELL #:		3H	RRCID ->	298433	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.11315	-	24294	
01		222735 X	198176	-0-	-24559	-0-		198176	3					N	-0-						-0-		
02		201180 X	169105	-0-	-32075	-0-		169105	3					N	-0-						-0-		
03		222735 X	185134	-0-	-37601	-0-		185134	3					N	-0-						-0-		
04		215550 X	170513	-0-	-45037	-0-		170513	3					N	-0-						-0-		
05		214148 X	167394	-0-	-46754	-0-		167394	3					N	-0-						-0-		
06		191790 X	156454	-0-	-35336	-0-		156454	3					N	-0-						-0-		
MATTERHORN A UNIT										WELL #:		2H	RRCID ->	298604	COMPL. DATE	05/29/2024	TOTAL	DEPTH	10916	PERF.11247	-	22935	
01		226021 X	172569	-0-	-53452	-0-		172569	3					N	-0-						-0-		
02		197708 X	147174	-0-	-50534	-0-		147174	3					N	-0-						-0-		
03		205468 X	153734	-0-	-51734	-0-		153734	3					N	-0-						-0-		
04		185940 X	140959	-0-	-44981	-0-		140959	3					N	-0-						-0-		
05		181877 X	136948	-0-	-44929	-0-		136948	3					N	-0-						-0-		
06		167010 X	126852	-0-	-40158	-0-		126852	3					N	-0-						-0-		
MATTERHORN B										WELL #:		2H	RRCID ->	298693	COMPL. DATE	08/21/2024	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11457	-	24435	
01		197377 X	195531	-0-	-1846	-0-		195531	3					N	-0-						-0-		
02		178276 X	170292	-0-	-7984	-0-		170292	3					N	-0-						-0-		
03		197377 X	179523	-0-	-17854	-0-		179523	3					N	-0-						-0-		
04		191010 X	165070	-0-	-25940	-0-		165070	3					N	-0-						-0-		
05		197377 X	161124	-0-	-36253	-0-		161124	3					N	-0-						-0-		
06		189210 X	149780	-0-	-39430	-0-		149780	3					N	-0-						-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCIA OPERATING COMPANY 881167															
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
CULLEN, J.B.				WELL #:		9	RRCID -> 231364		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11352 - 12160					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUGH				WELL #:		1	RRCID -> 231385		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL DEPTH 11946		PERF. 8816 - 11800					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOFTIS				WELL #:		5	RRCID -> 233783		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12706		PERF.11694 - 12570					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REESE				WELL #:		1	RRCID -> 233787		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 8818 - 11772					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1				WELL #:		4	RRCID -> 233855		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12596		PERF.11034 - 12474					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOBLEY GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 235168		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11963		PERF.10392 - 11804					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOBLEY GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 236662		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10302 - 11859					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
VALENCIA OPERATING COMPANY																													
BARKER-BOTTER																													
										WELL #: 1										RRCID -> 238085									
																				COMPL. DATE 03/17/2008									
																				TOTAL DEPTH 12310									
																				PERF.10621 - 12249									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1295

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
PETEET				WELL #:	1	RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL	DEPTH	12114	PERF.	6520	-	11980		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		36 10 9	1242	2	Y		9					97
02	1232	N	546	-0-	-686	-0-		12 4 9	530	2	Y		4		1 8			100
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-		23 13 9	984	2	Y		12		1 8			111
04	1260	N	795	-0-	-465	-0-		18 1 1	777	2	Y		-0-		81 1			30
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-		16 3 9	822	2	Y		3					33
06	990	N	543	-0-	-447	-0-		10 4 9	529	2	Y		4		1 8			36
MCCOWAN				WELL #:	1	RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL	DEPTH	12140	PERF.	6546	-	11980		
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-		16 2 9	561	2	Y		2					49
02	588	N	508	-0-	-80	-0-		11 1 9	496	2	Y		1					50
03	682	N	529	-0-	-153	-0-		12 4 9	513	2	Y		4		1 8			53
04	570	N	374	-0-	-196	-0-		8 1 1	366	2	Y		-0-		38 1			15
05	558	N	542	-0-	-16	-0-		10 1 9	531	2	Y		1					16
06	510	N	412	-0-	-98	-0-		8 2 9	402	2	Y		2		1 8			17
MOBLEY GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL	DEPTH	12010	PERF.	8870	-	11925		
01	2635	X	2177	-0-	-458	-0-		55 11 9	2111	2	Y		10					18
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		26 9 9	1379	2	Y		8		9 1			17
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		52 3 9	2286	2	Y		3		11 1			9
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		41 2 9	1563	2	Y		2					11
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		40 4 9	1583	2	Y		4		8 1			7
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-		63 2 9	2381	2	Y		2					9
GARRETT HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	6209	-	11507		
01	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-		1356 2	31 9	Y		28		12 8				19
02	1736	N	1014	-0-	-722	-0-		956 2	58 9	Y		53		24 1		40 8		8
03	1922	N	1483	-0-	-439	-0-		1425 2	58 9	Y		53		37 8				24
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		1839 2	37 9	Y		34		20 1		22 8		16
05	1116	N	540	-0-	-576	-0-		523 2	17 9	Y		15		16 1		11 8		4
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		2448 2	54 9	Y		49		10 1		35 8		8
STEWART, RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	9590	-	13240		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY																				
CERGEY																				
WELL #: 1R													RRCID -> 254153							
COMPL. DATE 07/19/2009													TOTAL DEPTH 13605							
PERF.12751													- 13301							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
01	9579 X	7965	-0-	-1614	-0-	-0-		177	1	7788	2	Y	-0-					167		
02	8652 X	7405	-0-	-1247	-0-	-0-		163	1	7232	2	Y	9	1	8			175		
03	9579 X	8227	-0-	-1352	-0-	-0-		10	9											
								184	1	8034	2	Y	8	165	1			18		
								9	9											
04	9180 X	7878	-0-	-1302	-0-	-0-		180	1	7698	2	Y	-0-					18		
05	9052 X	8645	-0-	-407	-0-	-0-		192	1	8453	2	Y	-0-					18		
06	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	8660	2	Y	2	2	8			18		
								2	9											
WALTON, HOLLIS													WELL #: 1				RRCID -> 254155			
COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL DEPTH 14073							
PERF. 8140													- 13714							
01	3317 X	2031	-0-	-1286	-0-	-0-		45	1	1986	2	Y	-0-					47		
02	2268 X	1947	-0-	-321	-0-	-0-		43	1	1904	2	Y	-0-					47		
03	2511 X	2087	-0-	-424	-0-	-0-		47	1	2040	2	Y	-0-					47		
04	2430 X	1920	-0-	-510	-0-	-0-		44	1	1876	2	Y	-0-					47		
05	2170 N	1900	-0-	-270	-0-	-0-		42	1	1858	2	Y	-0-					47		
06	2010 N	1788	-0-	-222	-0-	-0-		40	1	1748	2	Y	-0-					47		
PATZAKIS													WELL #: 1				RRCID -> 254418			
COMPL. DATE 09/24/2009													TOTAL DEPTH 13560							
PERF.12857													- 13527							
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	3654	2	Y	-0-					12		
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	3436	2	Y	-0-					12		
03	3751 X	3724	-0-	-27	-0-	-0-		83	1	3641	2	Y	-0-					12		
04	3630 X	3461	-0-	-169	-0-	-0-		79	1	3381	2	Y	1	1	8			12		
								1	9											
05	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	-0-		80	1	3498	2	Y	-0-					12		
06	3630 X	3160	-0-	-470	-0-	-0-		70	1	3090	2	Y	-0-					12		
WALLACE													WELL #: 3				RRCID -> 254419			
COMPL. DATE 11/05/2009													TOTAL DEPTH 12150							
PERF. 9128													- 12070							
01	1178 N	961	-0-	-217	-0-	-0-		40	1	903	2	Y	16	49	1	1	8	11		
								18	9											
02	896 N	591	-0-	-305	-0-	-0-		24	1	558	2	Y	8					19		
								9	9											
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	881	2	Y	9	13	1	2	8	13		
								10	9											
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	927	2	Y	18					31		
								20	9											
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1057	2	Y	12					43		
								13	9											
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	1125	2	Y	3	35	1			11		
								3	9											
MOBLEY GAS UNIT													WELL #: 13				RRCID -> 254647			
COMPL. DATE 05/06/2010													TOTAL DEPTH 12000							
PERF. 6652													- 11912							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	446	-0-	446	446	446		11	1	434	2	Y	1					1		
								1	9											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167													
GARRETT "E"				WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 8433 - 11540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	731	-0-	-1718	-0-	-0-	727	2	4	9	Y	4					5
02	784 X	741	-0-	-43	-0-	-0-	731	2	10	9	Y	9	7	1	5	8	2
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	13	9	Y	12	7	8			7
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	Y	8	6	1	3	8	6
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	Y	12	7	1	3	8	8
06	3000 N	6306	-0-	3306	3306	3306	6260	2	46	9	Y	42	22	1	11	8	17
BARBO				WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796					
01	2449 X	2363	-0-	-86	-0-	-0-	52	1	2311	2	Y	-0-					50
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	2	Y	-0-					50
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	2	Y	-0-					50
04	2250 N	2149	-0-	-101	-0-	-0-	49	1	2100	2	Y	-0-					50
05	2325 N	2054	-0-	-271	-0-	-0-	46	1	2008	2	Y	-0-					50
06	2250 N	2055	-0-	-195	-0-	-0-	46	1	2009	2	Y	-0-					50
WALLACE				WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 6850 - 12008					
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	941	2	Y	15	1	8			14
							17	9									
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	Y	14	9	1	3	8	16
							15	9									
04	480 X	257	-0-	-223	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
05	1116 X	538	-0-	-578	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	13	1	8			30
							14	9									
06	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1379	2	Y	55	25	1	1	8	59
							61	9									
CARGILL				WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852					
01	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					58
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			58
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	8			58
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					58
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					58
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					58
TEUTSCH				WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167		PERF. 8202 - 13792					
01	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	-0-	27	1	1188	2	Y	10					70
							11	9									
02	1344 N	1241	-0-	-103	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	7					77
							8	9									
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1524	2	Y	9	2	8			84
							10	9									
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	Y	5					89
							6	9									
05	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	-0-	29	1	1292	2	Y	10					99
							11	9									
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	2	Y	5					104
							6	9									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1298

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
W. R. TUTT				WELL #:	6	RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL	DEPTH	12255	PERF.	9000	- 12110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2666 X	2217	-0-	-449	-0-	67	1	2126	2	Y	22	15	1			15	
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	24	9	1839	2	Y	11	15	1			11	
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	12	9	2091	2	Y	21	22	1			10	
04	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	68	1	1818	2	Y	14	13	1			11	
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	23	9	2067	2	Y	10	11	1			10	
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	61	1	2258	2	Y	15	13	1			12	
						15	9										
						65	1										
						11	9										
						62	1										
						17	9										

TUTT, W. R.				WELL #:	5	RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL	DEPTH	12246	PERF.	8984	- 12108		
01	3627 X	2720	-0-	-907	-0-	82	1	2595	2	Y	39	24	1	5	8	23	
02	3276 X	2624	-0-	-652	-0-	43	9	2507	2	Y	35	23	1	15	8	20	
03	3627 X	2534	-0-	-1093	-0-	78	1	2398	2	Y	53	37	1	22	8	14	
04	3510 X	2470	-0-	-1040	-0-	39	9	2340	2	Y	46	20	1	22	8	18	
05	2976 X	2198	-0-	-778	-0-	78	1	2100	2	Y	29	18	1	15	8	14	
06	2820 X	2790	-0-	-30	-0-	51	9	2672	2	Y	41	19	1	16	8	20	
						66	1										
						32	9										
						73	1										
						45	9										

BATH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL	DEPTH	12230	PERF.	9152	- 12141		
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4	2	8			45	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	N	16	4	8			57	
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	839	2	3	9	N	3	2	8			58	
04	840 N	438	-0-	-402	-0-	438	2			N	-0-					58	
05	868 N	188	-0-	-680	-0-	188	2			N	-0-					58	
06	810 N	202	-0-	-608	-0-	202	2			N	-0-					58	

BREWSTER, NANCY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL	DEPTH	12228	PERF.	8840	- 11885		
01	465 X	346	-0-	-119	-0-	344	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3	3	1			-0-	
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5	5	1			-0-	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			-0-	

BATH GAS UNIT B				WELL #:	10	RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL	DEPTH	11995	PERF.	8770	- 11830		
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	N	5	5	1			-0-	
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	946	2	4	9	N	4	4	1			-0-	
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8	8	1			-0-	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	N	4	4	1			-0-	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	N	13	13	1			-0-	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6	6	1			-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1299

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) VALENCE OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 300 881167 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263551		CAPACITY COMPL. DATE 11/29/2011				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	2135	-0-	-128	-0-		-0-	2120	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		-0-	1997	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	2232 N	2181	-0-	-51	-0-		-0-	2158	2	23	9	N	21	21	1			-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		-0-	2060	2	12	9	N	11	11	1			-0-
05	2232 N	2133	-0-	-99	-0-		-0-	2121	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		-0-	2222	2	6	9	N	5	5	1			-0-
BAILEY				WELL #:	2	RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012				TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTSON, GEORGE				WELL #:	3	RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012				TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816						
01	8432 X	7691	-0-	-741	-0-		-0-	913	1	6726	2	Y	47	35	1			50
								52	9									
02	7224 X	7038	-0-	-186	-0-		-0-	741	1	6254	2	Y	39	69	1			20
								43	9									
03	7998 X	7321	-0-	-677	-0-		-0-	871	1	6400	2	Y	45	53	1			12
								50	9									
04	7740 X	5280	-0-	-2460	-0-		-0-	984	1	4267	2	Y	26	23	1			15
								29	9									
05	7998 X	6350	-0-	-1648	-0-		-0-	977	1	5339	2	Y	31	21	1			25
								34	9									
06	7530 X	6626	-0-	-904	-0-		-0-	972	1	5619	2	Y	32	48	1			9
								35	9									
JORDAN				WELL #:	3	RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744						
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		-0-	1392	2	11	9	Y	10	7	1			11
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		-0-	1187	2	8	9	Y	7	15	1			3
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		-0-	1945	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	3000 N	4516	-0-	1516	1516		-0-	4488	2	28	9	Y	25	15	1			14
05	3100 N	3898	-0-	798	2314		-0-	3874	2	24	9	Y	22	18	1			18
06	3000 N	3578	-0-	578	2892		-0-	3556	2	22	9	Y	20	32	1			6
RHODES				WELL #:	6	RRCID -> 265372		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500						
01	4960 X	4374	-0-	-586	-0-		-0-	98	1	4229	2	Y	43	24	1		3	39
								47	9									
02	4088 X	3878	-0-	-210	-0-		-0-	88	1	3736	2	Y	49	70	1		8	10
								54	9									
03	4898 X	4355	-0-	-543	-0-		-0-	96	1	4207	2	Y	47	42	1		6	9
								52	9									
04	4740 X	4265	-0-	-475	-0-		-0-	91	1	4128	2	Y	42	43	1		1	7
								46	9									
05	4898 X	4598	-0-	-300	-0-		-0-	94	1	4446	2	Y	53	27	1		6	27
								58	9									
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	4164	2	Y	49	51	1		7	18
								54	9									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1300

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167																
STOKER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	265407	COMPL.	DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.	7234	-	12490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						26			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						26			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						26			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						26			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						26			
06	14B2 EXT	212	-0-	212	212		212	2			Y	-0-						26			

RHODES				WELL #:	5	RRCID ->	268327	COMPL.	DATE	07/27/2013	TOTAL	DEPTH	11652	PERF.	8580	-	11450				
01	3751 X	3296	-0-	-455	-0-	74	1	3202	2	Y	18	9	1					18			
02	3276 X	3144	-0-	-132	-0-	20	9														
						72	1	3050	2	Y	20	33	1					5			
03	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	22	9														
						74	1	3241	2	Y	19	20	1					4			
04	3420 X	3210	-0-	-210	-0-	21	9														
						69	1	3120	2	Y	19	19	1					4			
05	3472 X	3449	-0-	-23	-0-	21	9														
						71	1	3354	2	Y	22	13	1					13			
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	24	9														
						62	1	3314	2	Y	21	25	1					9			
						23	9														

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	9	RRCID ->	268886	COMPL.	DATE	10/15/2024	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.	8628	-	11200				
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	54	1	3236	2	Y	45	48	1					15			
						50	9														
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	69	1	3770	2	Y	65	46	1					34			
						72	9														
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	70	1	3947	2	Y	46	60	1					20			
						51	9														
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	73	1	4291	2	Y	70	72	1			1	8	17			
						77	9														
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	69	1	3717	2	Y	58	55	1					20			
						64	9														
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	58	1	3098	2	Y	49	53	1					16			
						54	9														

RHODES				WELL #:	7	RRCID ->	269480	COMPL.	DATE	02/08/2013	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	8623	-	11483				
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2130	2	Y	26	13	1					25			
						29	9														
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	48	1	2034	2	Y	28	46	1					7			
						31	9														
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	48	1	2096	2	Y	26	27	1					6			
						29	9														
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2314	2	Y	29	30	1					5			
						32	9														
05	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	47	1	2224	2	Y	31	18	1					18			
						34	9														
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	38	1	2044	2	Y	27	33	1					12			
						30	9														

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1301

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4681	-0-	1581	1581	75 1	4520 2	Y			78	70 1		26
02	2800 N	4720	-0-	1920	3501	86 9	4530 2	Y			97	72 1		51
03	3100 N	4996	-0-	1896	5397	83 1	4691 2	Y			202	164 1		89
04	10738 X	5341	-0-	-5397	-0-	222 9	4914 2	Y			312	307 1	19 8	75
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	84 1	5052 2	Y			288	265 1		98
06	5070 X	3898	-0-	-1172	-0-	343 9	3781 2	Y			42	127 1		13
						93 1								
						317 9								
						71 1								
						46 9								
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205														
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	51 1	3092 2	Y			124	143 1		42
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	136 9	2939 2	Y			145	110 1		77
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	54 1	3694 2	Y			123	145 1		55
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	160 9	3299 2	Y			53	95 1		13
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	65 1	3236 2	Y			50	46 1		17
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	135 9	3167 2	Y			40	44 1		13
						56 1								
						58 9								
						60 1								
						55 9								
						59 1								
						44 9								
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10181 - 11217														
01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	91 1	5462 2	Y			96	111 1		32
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	106 9	5769 2	Y			126	92 1		66
03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	106 1	5983 2	Y			88	115 1		39
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	139 9	6252 2	Y			128	134 1		33
05	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	105 1	5669 2	Y			112	106 1		39
06	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	97 9	5482 2	Y			108	112 1		35
						107 1								
						141 9								
						105 1								
						123 9								
						102 1								
						119 9								
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280														
01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	29 1	1755 2	Y			42	37 1		14
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	46 9	1534 2	Y			45	35 1		24
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	28 1	1595 2	Y			32	42 1		14
04	1650 N	863	-0-	-787	-0-	50 9	824 2	Y			23	31 1		6
05	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	28 1				Y	1	6 1	1 8	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	35 9				Y	-0-			-0-
						14 1								
						25 9								
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2026														

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2026

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY																						
J.W. WILTCHER GAS UNIT																						
//CONT.// 16032 300																						
//CONT.// 881167																						
WELL #: 4													RRCID -> 274351		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8558 - 10280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	16 4	1 9	985	2	Y		4		5 1			1					
02	1120 N	745	-0-	-375	-0-	13 4	1 9	728	2	Y		4		3 1			2					
03	1240 N	808	-0-	-432	-0-	14 3	1 9	791	2	Y		3		3 1			2					
04	960 N	876	-0-	-84	-0-	15 1	1 9	857	2	Y		4		5 1			1					
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	15 4	1 9	800	2	Y		4		3 1			2					
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	780	2	Y		4		4 1			2					
COLEMAN													WELL #: 1		RRCID -> 281085		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6650 - 11276	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	3 2	1 9	118	2	Y		2		9 1			3					
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	163	2	Y		6					9					
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	126	2	Y		5		9 1			5					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y		-0-		5 1			-0-					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-					-0-					
06	3000 N	3167	-0-	167	167	73 10	1 9	3084	2	Y		9		4 1			5					
COLEMAN													WELL #: 2		RRCID -> 282457		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11378		PERF. 6668 - 11496	
01	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	88 32	1 9	3901	2	Y		29		103 1			38					
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	107 74	1 9	4409	2	Y		67					105					
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	110 73	1 9	4482	2	Y		66		107 1			64					
04	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	177 79	1 9	7535	2	Y		72		87 1			49					
05	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	359 94	1 9	14591	2	Y		85		93 1			41					
06	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	284 101	1 9	11913	2	Y		92		80 1			53					
COLEMAN													WELL #: 3		RRCID -> 282479		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF. 8844 - 11506	
01	5363 X	3043	-0-	-2320	-0-	67 19	1 9	2957	2	Y		17		60 1			22					
02	4312 X	3411	-0-	-901	-0-	80 43	1 9	3288	2	Y		39					61					
03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	156 80	1 9	6348	2	Y		73		64 1			70					
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	184 65	1 9	7827	2	Y		59		89 1			40					
05	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	265 54	1 9	10780	2	Y		49		67 1			22					
06	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	202 87	1 9	8467	2	Y		79		55 1			46					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
WJH ENERGY, INC. 888225																		
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

XTO ENERGY INC. 945936																		
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801																		
01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455																		
01	465 N	290	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					5
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					5
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					5
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					5
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					5
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780																		
01	3906 X	3630	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3164	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3022	-0-	-791	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3250	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3321	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174																		
01	3100 N	3446	-0-	346	346	23	1	3423	2	N	-0-							-0-
02	2800 N	4168	-0-	1368	1714	17	1	4151	2	N	-0-							-0-
03	3100 N	2258	-0-	-842	872	11	1	2247	2	N	-0-							-0-
04	2984 X	2112	-0-	-872	-0-	13	1	2099	2	N	-0-							-0-
05	2852 X	1471	-0-	-1381	-0-	11	1	1460	2	N	-0-							-0-
06	2760 X	2369	-0-	-391	-0-	18	1	2351	2	N	-0-							-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066																		
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2					N	-0-					-0-
03	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2					N	-0-					-0-
04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2					N	-0-					-0-
05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2					N	-0-					-0-
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2914 X	1905 -0-	-1009 -0-	13 1	1892 2	N	-0-					-0-
02	2632 X	2581 -0-	-51 -0-	11 1	2570 2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2521 -0-	-765 -0-	13 1	2508 2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2046 -0-	-1134 -0-	13 1	2033 2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2178 -0-	-1108 -0-	16 1	2162 2	N	-0-					-0-
06	2760 X	2446 -0-	-314 -0-	18 1	2428 2	N	-0-					-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071												
01	6652 X	6652 -0-	-0- -0-	6652 2		Y	-0-					54
02	5852 X	5143 -0-	-709 -0-	5143 2		Y	-0-					54
03	6479 X	5123 -0-	-1356 -0-	5123 2		Y	-0-					54
04	6270 X	4806 -0-	-1464 -0-	4806 2		Y	-0-					54
05	6479 X	5289 -0-	-1190 -0-	5289 2		Y	-0-					54
06	6270 X	5290 -0-	-980 -0-	5290 2		Y	-0-					54
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953												
01	2206 N	2206 -0-	-0- -0-	2206 2		N	-0-					-0-
02	1983 N	1983 -0-	-0- -0-	1983 2		N	-0-					-0-
03	2193 N	2193 -0-	-0- -0-	2193 2		N	-0-					-0-
04	2022 N	2022 -0-	-0- -0-	2022 2		N	-0-					-0-
05	2382 N	2382 -0-	-0- -0-	2382 2		N	-0-					-0-
06	2268 N	2268 -0-	-0- -0-	2268 2		N	-0-					-0-
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227												
01	124 N	92 -0-	-32 -0-	92 2		N	-0-					105
02	69 N	69 -0-	-0- -0-	69 2		N	-0-					105
03	93 N	63 -0-	-30 -0-	63 2		N	-0-					105
04	90 N	69 -0-	-21 -0-	69 2		N	-0-					105
05	62 N	52 -0-	-10 -0-	52 2		N	-0-					105
06	60 N	39 -0-	-21 -0-	39 2		N	-0-					105
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563												
01	961 N	875 -0-	-86 -0-	875 2		N	-0-					-0-
02	912 N	912 -0-	-0- -0-	912 2		N	-0-					-0-
03	1013 N	1013 -0-	-0- -0-	1013 2		N	-0-					-0-
04	943 N	943 -0-	-0- -0-	943 2		N	-0-					-0-
05	1023 N	917 -0-	-106 -0-	917 2		N	-0-					-0-
06	1125 N	1125 -0-	-0- -0-	1125 2		N	-0-					-0-
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486												
01	6363 X	6363 -0-	-0- -0-	42 1	6321 2	N	-0-					-0-
02	3686 X	3686 -0-	-0- -0-	15 1	3671 2	N	-0-					-0-
03	3062 X	3062 -0-	-0- -0-	16 1	3046 2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2844 -0-	-96 -0-	18 1	2826 2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2190 -0-	-848 -0-	16 1	2174 2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2634 -0-	-306 -0-	20 1	2614 2	N	-0-					-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243												
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	3	1	2923	2	N	-0-	-0-
02	2884 X	2568	-0-	-316	-0-	3	1	2565	2	N	-0-	-0-
03	3193 X	2696	-0-	-497	-0-	3	1	2693	2	N	-0-	-0-
04	2820 X	2807	-0-	-13	-0-	3	1	2804	2	N	-0-	-0-
*05	2914 X	2783	-0-	-131	-0-	3	1	2780	2	N	-0-	-0-
06	2820 X	2052	-0-	-768	-0-	2	1	2050	2	N	-0-	-0-
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303												
01	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	4	1	1889	2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1548	-0-	-216	-0-	3	1	1545	2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	3	1	1755	2	N	-0-	-0-
04	1830 N	1727	-0-	-103	-0-	3	1	1724	2	N	-0-	-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	4	1	1859	2	N	-0-	-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	4	1	1783	2	N	-0-	-0-
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144												
01	8649 X	7750	-0-	-899	-0-	7750	2			N	-0-	-0-
02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-	-0-
03	8649 X	8204	-0-	-445	-0-	8204	2			N	-0-	-0-
04	8370 X	7677	-0-	-693	-0-	7677	2			N	-0-	-0-
05	8649 X	6471	-0-	-2178	-0-	6471	2			N	-0-	-0-
06	8370 X	5686	-0-	-2684	-0-	5686	2			N	-0-	-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507												
01	1612 N	419	-0-	-1193	-0-	419	2			N	-0-	3
02	1204 N	755	-0-	-449	-0-	1	1	754	2	N	-0-	3
03	1395 N	258	-0-	-1137	-0-	258	2			N	-0-	3
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1	1	1122	2	N	-0-	3
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1	1	1294	2	N	-0-	3
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	38	2			N	-0-	3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
02	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
03	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
04	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
05	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568																		
01	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					15
02	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					15
03	6851 X	6208	-0-	-643	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					15
04	6630 X	3844	-0-	-2786	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					15
05	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					15
06	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					15

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027																		
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1031	-0-	-817	-0-	-0-	-0-	167	1	864	2	N	-0-					-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	1593	-0-	-627	-0-	-0-	-0-	300	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	180	1	1695	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059																		
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-					5
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					5
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					5
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	-0-					5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035																		
01	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2716 X	2073	-0-	-643	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	1610	-0-	-1397	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	3038 X	1832	-0-	-1206	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2245	-0-	-695	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763																		
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2561	2	N	-0-					-0-
*05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2110	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879																		
01	279 X	57	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	280 X	65	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	310 X	13	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	300 X	6	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	93 X	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60 X	4	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	62	1	30794	2	N	-0-			-0-
02	28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	57	1	28136	2	N	-0-			-0-
03	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	62	1	31333	2	N	-0-			-0-
04	31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	496	1	30579	2	N	-0-			-0-
05	45304 X	45304	-0-	-0-	-0-	1470	1	43834	2	N	-0-			-0-
06	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	1057	1	27025	2	N	-0-			-0-
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578														
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	5	1	2706	2	N	-0-			-0-
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	6	1	3228	2	N	-0-			-0-
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	5	1	2609	2	N	-0-			-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	49	1	3040	2	N	-0-			-0-
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	139	1	4132	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3327	-0-	-93	-0-	125	1	3202	2	N	-0-			-0-
BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320														
01	3348 X	3008	-0-	-340	-0-	6	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	1865	-0-	-1327	-0-	4	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	6	1	2923	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3131	-0-	-289	-0-	50	1	3081	2	N	-0-			-0-
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	148	1	4425	2	N	-0-			-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	145	1	3718	2	N	-0-			-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399														
01	7812 X	2918	-0-	-4894	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
02	7056 X	2601	-0-	-4455	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
03	7812 X	2279	-0-	-5533	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	1610	-0-	-2140	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963														
01	2015 N	1621	-0-	-394	-0-	3	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	689	-0-	-1019	-0-	1	1	688	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	702	-0-	-972	-0-	1	1	701	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	8767	-0-	5767	5767	17	1	8750	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	14351	-0-	11251	17018	28	1	14323	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	8655	-0-	5655	22673	17	1	8638	2	N	-0-			-0-
SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12810 - 19742														
01	20245 X	20245	-0-	-0-	-0-	20	1	20225	2	N	-0-			-0-
02	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	21	1	21122	2	N	-0-			-0-
03	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	21	1	21305	2	N	-0-			-0-
04	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	15	1	14691	2	N	-0-			-0-
05	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	14	1	13890	2	N	-0-			-0-
06	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12	1	12497	2	N	-0-			-0-
BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480														
01	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	2135	2			Y	-0-			-0-
02	2548 X	2534	-0-	-14	-0-	2534	2			Y	-0-			-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-			-0-
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
05	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			Y	-0-			-0-
06	2760 X	2602	-0-	-158	-0-	2602	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010										TOTAL	DEPTH 10879	PERF.10769	- 15883	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	947	-0-	-341	-0-	1	1	946	2	N	-0-			-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1	1	1296	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1217	-0-	-343	-0-	1	1	1216	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU					WELL #:	1	RRCID -> 259748	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL	DEPTH 14244	PERF.11178	- 11260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY					WELL #:	13H	RRCID -> 259846	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL	DEPTH 10451	PERF.10608	- 17894		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU					WELL #:	1HR	RRCID -> 260001	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL	DEPTH 11890	PERF.12635	- 18443		
01	2294 X	310	-0-	-1984	-0-	1	1	309	2	N	-0-			-0-
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	5	1	2568	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2203	-0-	-680	-0-	4	1	2199	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	42	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	89	1	2667	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	1629	-0-	-1131	-0-	61	1	1568	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL					WELL #:	1SL	RRCID -> 260142	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL	DEPTH 12531	PERF.12920	- 16882		
01	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
03	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
05	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
06	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU					WELL #:	1H	RRCID -> 260222	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL	DEPTH 11855	PERF.12530	- 17853		
01	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	2	1	861	2	N	-0-			-0-
03	2635 N	223	-0-	-2412	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	32	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	96	1	2454	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU					WELL #:	1H	RRCID -> 260251	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL	DEPTH 13166	PERF.13550	- 17603		
01	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	229	1	2651	2	N	-0-			-0-
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	340	1	3723	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3207	-0-	-358	-0-	279	1	2928	2	N	-0-			-0-
04	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	482	1	5213	2	N	-0-			-0-
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	397	1	3997	2	N	-0-			-0-
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	278	1	3365	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568													
01	4278 X	2760	-0-	-1518	-0-	18	1	2742	2	N	-0-		-0-
02	3864 X	3311	-0-	-553	-0-	14	1	3297	2	N	-0-		-0-
03	4278 X	2587	-0-	-1691	-0-	13	1	2574	2	N	-0-		-0-
04	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	17	1	2702	2	N	-0-		-0-
05	3658 X	2760	-0-	-898	-0-	20	1	2740	2	N	-0-		-0-
06	3540 X	2768	-0-	-772	-0-	21	1	2747	2	N	-0-		-0-
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843													
01	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478													
01	3689 X	3475	-0-	-214	-0-	3	1	3472	2	N	-0-		-0-
02	3332 X	3302	-0-	-30	-0-	3	1	3299	2	N	-0-		-0-
03	3689 X	3150	-0-	-539	-0-	3	1	3147	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2819	-0-	-751	-0-	3	1	2816	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3	1	3380	2	N	-0-		-0-
06	3540 X	2754	-0-	-786	-0-	3	1	2751	2	N	-0-		-0-
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155													
01	5301 X	4303	-0-	-998	-0-	235	1	4068	2	N	-0-		-0-
02	4788 X	3647	-0-	-1141	-0-	186	1	3461	2	N	-0-		-0-
03	5301 X	4931	-0-	-370	-0-	267	1	4664	2	N	-0-		-0-
04	4950 X	4595	-0-	-355	-0-	267	1	4328	2	N	-0-		-0-
*05	5084 X	3022	-0-	-2062	-0-	193	1	2829	2	N	-0-		-0-
06	5130 X	2799	-0-	-2331	-0-	183	1	2616	2	N	-0-		-0-
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663													
01	37375 X	37375	-0-	-0-	-0-	37	1	37338	2	N	-0-		-0-
02	37143 X	37143	-0-	-0-	-0-	36	1	37107	2	N	-0-		-0-
03	36227 X	36227	-0-	-0-	-0-	36	1	36191	2	N	-0-		-0-
04	33423 X	33423	-0-	-0-	-0-	33	1	33390	2	N	-0-		-0-
05	33031 X	33031	-0-	-0-	-0-	33	1	32998	2	N	-0-		-0-
06	30258 X	30258	-0-	-0-	-0-	30	1	30228	2	N	-0-		-0-
CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604													
01	558 N	313	-0-	-245	-0-	1	1	312	2	N	-0-		-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-		-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	2	N	-0-		-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	24	1	1450	2	N	-0-		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	N	-0-		-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	73	1	1858	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1696	-0-	-381	-0-	3	1	1693	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1331	-0-	-433	-0-	3	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	3	1	1440	2	N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	3	1	1683	2	N	-0-			-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	4	1	1827	2	N	-0-			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	3	1	1697	2	N	-0-			-0-
BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733														
01	3534 X	2818	-0-	-716	-0-	6	1	2812	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2650	-0-	-542	-0-	5	1	2645	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2346	-0-	-1188	-0-	5	1	2341	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	50	1	3110	2	N	-0-			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	108	1	3218	2	N	-0-			-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	137	1	3499	2	N	-0-			-0-
BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880														
01	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	3453	-0-	-75	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3705	-0-	-201	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	3401	-0-	-289	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3417	-0-	-396	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212														
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273														
01	1457 N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	864	-0-	-336	-0-	864	2			N	-0-			-0-
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313														
01	4278 X	3071	-0-	-1207	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
05	4619 X	3696	-0-	-923	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
06	4470 X	3992	-0-	-478	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305														
01	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	75	1	11200	2	N	-0-			-0-
02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	31	1	7506	2	N	-0-			-0-
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	54	1	10484	2	N	-0-			-0-
04	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	55	1	8881	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6655	-0-	-444	-0-	48	1	6607	2	N	-0-			-0-
06	6870 X	5540	-0-	-1330	-0-	41	1	5499	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-		-0-
02	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-		-0-
03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-		-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-		-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-		-0-
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-		-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183													
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6	1	6593	2	N	-0-		-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	4	1	3676	2	N	-0-		-0-
03	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6	1	6041	2	N	-0-		-0-
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	5	1	4590	2	N	-0-		-0-
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	6	1	5480	2	N	-0-		-0-
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5	1	5157	2	N	-0-		-0-
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543													
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		-0-
PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257													
01	1581 N	725	-0-	-856	-0-	1	1	724	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	533	-0-	-699	-0-	1	1	532	2	N	-0-		-0-
03	899 N	454	-0-	-445	-0-	1	1	453	2	N	-0-		-0-
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	4	1	2118	2	N	-0-		-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	2	1	1163	2	N	-0-		-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	3	1	1351	2	N	-0-		-0-
VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493													
01	49259 X	49259	-0-	-0-	-0-	48	1	49211	2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	49759 X	49759	-0-	-0-	-0-	49	1	49710	2	N	-0-		-0-
04	50800 X	50800	-0-	-0-	-0-	50	1	50750	2	N	-0-		-0-
05	46432 X	46432	-0-	-0-	-0-	46	1	46386	2	N	-0-		-0-
06	47756 X	47756	-0-	-0-	-0-	47	1	47709	2	N	-0-		-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394													
01	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-		-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-		-0-
03	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-		-0-
04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-		-0-
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-		-0-
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-		-0-
SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758													
01	3100 N	3428	-0-	328	3527	3428	2			N	-0-		-0-
02	7340 X	3813	-0-	-3527	-0-	3813	2			N	-0-		-0-
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-		-0-
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-		-0-
05	1488 X	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-		-0-
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-		-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-		-0-
03	2542 N	1861	-0-	-681	-0-	1861	2			N	-0-		-0-
04	2070 N	1674	-0-	-396	-0-	1674	2			N	-0-		-0-
05	2108 N	1341	-0-	-767	-0-	1341	2			N	-0-		-0-
06	1800 N	945	-0-	-855	-0-	945	2			N	-0-		-0-
OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13020 - 17973													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	221	1	26310	2	N	-0-		-0-
04	30810 X	30810	-0-	-0-	-0-	257	1	30553	2	N	-0-		-0-
05	28135 X	28135	-0-	-0-	-0-	275	1	27860	2	N	-0-		-0-
06	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	253	1	22655	2	N	-0-		-0-
HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573													
01	3100 N	4722	-0-	1622	1943	9	1	4713	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	5003	-0-	2203	4146	10	1	4993	2	N	-0-		-0-
03	6953 X	2807	-0-	-4146	-0-	6	1	2801	2	N	-0-		-0-
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	79	1	4856	2	N	-0-		-0-
05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	2	N	-0-		-0-
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	190	1	4864	2	N	-0-		-0-
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563													
01	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	4	1	2247	2	N	-0-		-0-
02	1904 X	1329	-0-	-575	-0-	3	1	1326	2	N	-0-		-0-
03	1922 X	1510	-0-	-412	-0-	3	1	1507	2	N	-0-		-0-
04	2040 N	1364	-0-	-676	-0-	3	1	1361	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	2	1	1180	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	3	1	1449	2	N	-0-		-0-
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393													
01	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	415	1	36866	2	N	-0-		-0-
02	31562 X	31562	-0-	-0-	-0-	368	1	31194	2	N	-0-		-0-
03	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	359	1	30259	2	N	-0-		-0-
04	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	320	1	29551	2	N	-0-		-0-
05	29643 X	29643	-0-	-0-	-0-	319	1	29324	2	N	-0-		-0-
06	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	257	1	21860	2	N	-0-		-0-
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853													
01	4681 X	4219	-0-	-462	-0-	4	1	4215	2	N	-0-		-0-
02	4228 X	3752	-0-	-476	-0-	4	1	3748	2	N	-0-		-0-
03	4309 X	4058	-0-	-251	-0-	4	1	4054	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3880	-0-	-200	-0-	4	1	3876	2	N	-0-		-0-
05	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	4	1	3864	2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3656	-0-	-424	-0-	4	1	3652	2	N	-0-		-0-
VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053													
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	3	1	1416	2	N	-0-		-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	2	N	-0-		-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	4	1	1799	2	N	-0-		-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	3	1	1646	2	N	-0-		-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	3	1	1759	2	N	-0-		-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	1835	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	8	1	4150	2	N	-0-		-0-
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	7	1	3505	2	N	-0-		-0-
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	7	1	3530	2	N	-0-		-0-
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	49	1	3039	2	N	-0-		-0-
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	89	1	2643	2	N	-0-		-0-
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	90	1	2290	2	N	-0-		-0-
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573													
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	83	1	956	2	N	-0-		-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	2	N	-0-		-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	801	2	N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	2	N	-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	72	1	727	2	N	-0-		-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	N	-0-		-0-
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550													
01	2294 X	1396	-0-	-898	-0-	1396	2			N	-0-		-0-
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-		-0-
03	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-		-0-
04	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-		-0-
05	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-		-0-
06	8040 X	7254	-0-	-786	-0-	7254	2			N	-0-		-0-
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283													
01	5239 X	4108	-0-	-1131	-0-	327	1	3781	2	N	-0-		-0-
02	4732 X	3247	-0-	-1485	-0-	272	1	2975	2	N	-0-		-0-
03	4619 X	4511	-0-	-108	-0-	393	1	4118	2	N	-0-		-0-
04	4470 X	3188	-0-	-1282	-0-	270	1	2918	2	N	-0-		-0-
05	4619 X	3653	-0-	-966	-0-	330	1	3323	2	N	-0-		-0-
06	4380 X	3267	-0-	-1113	-0-	249	1	3018	2	N	-0-		-0-
WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593													
01	899 N	679	-0-	-220	-0-	1	1	678	2	N	-0-		-0-
02	616 N	495	-0-	-121	-0-	495	2			N	-0-		-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1	1	1190	2	N	-0-		-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	N	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	1	1	841	2	N	-0-		-0-
06	870 N	321	-0-	-549	-0-	321	2			N	-0-		-0-
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250													
01	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-		-0-
02	5544 X	4552	-0-	-992	-0-	4552	2			N	-0-		-0-
03	6138 X	5206	-0-	-932	-0-	5206	2			N	-0-		-0-
04	6030 X	4172	-0-	-1858	-0-	4172	2			N	-0-		-0-
05	6231 X	4826	-0-	-1405	-0-	4826	2			N	-0-		-0-
06	6030 X	4137	-0-	-1893	-0-	4137	2			N	-0-		-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	629	1	7275	2	N	-0-			-0-
02	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	620	1	6785	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	5831	-0-	-772	-0-	508	1	5323	2	N	-0-			-0-
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	547	1	5913	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	5681	-0-	-922	-0-	513	1	5168	2	N	-0-			-0-
06	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	500	1	6060	2	N	-0-			-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4	1	4134	2	N	-0-			-0-
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4	1	4017	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3879	-0-	-89	-0-	4	1	3875	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3965	-0-	-25	-0-	4	1	3961	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2946	-0-	-1394	-0-	3	1	2943	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	2544	-0-	-1656	-0-	3	1	2541	2	N	-0-			-0-
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638														
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4	1	4191	2	N	-0-			-0-
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4	1	4047	2	N	-0-			-0-
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4	1	4487	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3696	-0-	-354	-0-	4	1	3692	2	N	-0-			-0-
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5	1	5013	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	3714	-0-	-636	-0-	4	1	3710	2	N	-0-			-0-
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183														
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	835	-0-	-173	-0-	70	1	765	2	N	-0-			-0-
03	961 N	836	-0-	-125	-0-	73	1	763	2	N	-0-			-0-
04	960 N	820	-0-	-140	-0-	69	1	751	2	N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	821	2	N	-0-			-0-
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550														
01	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
02	4312 X	3677	-0-	-635	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
03	4774 X	3932	-0-	-842	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
04	4620 X	4410	-0-	-210	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	4091	-0-	-139	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303														
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	3	1	2851	2	N	-0-			-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1	1	1116	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	822	-0-	-1308	-0-	1	1	821	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	840	-0-	-958	-0-	1	1	839	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1	1	1045	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	2		N	-0-		-0-
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-		-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2		N	-0-		-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431												
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	41	1	6120	2	N	-0-	-0-
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	23	1	5597	2	N	-0-	-0-
03	4960 X	4674	-0-	-286	-0-	24	1	4650	2	N	-0-	-0-
04	5640 X	4318	-0-	-1322	-0-	27	1	4291	2	N	-0-	-0-
05	5828 X	4324	-0-	-1504	-0-	31	1	4293	2	N	-0-	-0-
06	5640 X	4485	-0-	-1155	-0-	33	1	4452	2	N	-0-	-0-
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613												
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2		N	-0-		-0-
04	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2		N	-0-		-0-
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-		-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660												
01	3410 X	1910	-0-	-1500	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-		-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-		-0-
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-		-0-
05	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2		N	-0-		-0-
06	3300 X	2570	-0-	-730	-0-	2570	2		N	-0-		-0-
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743												
01	3844 X	784	-0-	-3060	-0-	1	1	783	2	N	-0-	-0-
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-				N	-0-		-0-
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-		-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-		-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	308	1	3563	2	N	-0-		-0-
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	397	1	4349	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	362	1	3792	2	N	-0-		-0-
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	266	1	2879	2	N	-0-		-0-
05	3100 X	958	-0-	-2142	-0-	86	1	872	2	N	-0-		-0-
06	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	1283	1	15549	2	N	-0-		-0-
BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963													
01	434 N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-		-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-		-0-
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033													
01	4464 X	3909	-0-	-555	-0-	8	1	3901	2	N	-0-		-0-
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	10	1	4752	2	N	-0-		-0-
03	4526 X	3854	-0-	-672	-0-	8	1	3846	2	N	-0-		-0-
04	4380 X	2968	-0-	-1412	-0-	47	1	2921	2	N	-0-		-0-
05	5270 X	4890	-0-	-380	-0-	159	1	4731	2	N	-0-		-0-
06	5100 X	4043	-0-	-1057	-0-	152	1	3891	2	N	-0-		-0-
COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463													
01	5456 X	309	-0-	-5147	-0-	1	1	308	2	N	-0-		-0-
02	4340 X	15	-0-	-4325	-0-	15	2			N	-0-		-0-
03	1054 X	190	-0-	-864	-0-	190	2			N	-0-		-0-
04	330 X	19	-0-	-311	-0-	19	2			N	-0-		-0-
05	341 X	124	-0-	-217	-0-	4	1	120	2	N	-0-		-0-
06	300 X	55	-0-	-245	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803													
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	4	1	1887	2	N	-0-		-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	3	1	1672	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	3	1	1393	2	N	-0-		-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	30	1	1871	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3371	-0-	271	-0-	109	1	3262	2	N	-0-		-0-
06	2620 N	2349	-0-	-271	-0-	88	1	2261	2	N	-0-		-0-
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210													
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-		-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	2	N	-0-		-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	9	1	1044	2	N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	6	1	714	2	N	-0-		-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	4	1	432	2	N	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	10	1	880	2	N	-0-		-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	1909	-0-	-1191	-0-	4	1	1905	2	N	-0-				-0-
02	2772 X	1669	-0-	-1103	-0-	3	1	1666	2	N	-0-				-0-
03	3069 X	1119	-0-	-1950	-0-	2	1	1117	2	N	-0-				-0-
04	2700 X	2150	-0-	-550	-0-	4	1	2146	2	N	-0-				-0-
05	2542 X	2314	-0-	-228	-0-	5	1	2309	2	N	-0-				-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	5	1	2586	2	N	-0-				-0-
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493															
01	4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	3827	2			N	-0-				-0-
02	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	2538	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	2731	-0-	-679	-0-	2731	2			N	-0-				-0-
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-				-0-
05	3813 X	2959	-0-	-854	-0-	2959	2			N	-0-				-0-
06	3690 X	2663	-0-	-1027	-0-	2663	2			N	-0-				-0-
DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152															
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690															
01	7192 X	7027	-0-	-165	-0-	7027	2			N	-0-				-0-
02	6496 X	6272	-0-	-224	-0-	6272	2			N	-0-				-0-
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-				-0-
04	6810 X	6588	-0-	-222	-0-	6588	2			N	-0-				-0-
05	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-				-0-
06	7110 X	3348	-0-	-3762	-0-	3348	2			N	-0-				-0-
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383															
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-				-0-
02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-				-0-
03	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-				-0-
04	6030 X	5902	-0-	-128	-0-	5902	2			N	-0-				-0-
05	6572 X	5688	-0-	-884	-0-	5688	2			N	-0-				-0-
06	6360 X	5254	-0-	-1106	-0-	5254	2			N	-0-				-0-
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353															
01	434 X	156	-0-	-278	-0-	1	1	155	2	N	-0-				-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	2	N	-0-				-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-				-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-				-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	2	N	-0-				-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	2	N	-0-				-0-
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951															
01	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	2			N	-0-				33
02	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-				33
03	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-				33
04	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-				33
05	21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2			N	-0-				33
06	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-				33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	2325 X	961 -0-	-1364 -0-	1 1	960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2492 N	1656 -0-	-836 -0-	2 1	1654 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1015 -0-	-256 -0-	1 1	1014 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1221 N	1221 -0-	-0- -0-	1 1	1220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	768 -0-	-1061 -0-	1 1	767 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1374 N	1374 -0-	-0- -0-	1 1	1373 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791													
01	14518 X	14518 -0-	-0- -0-	15 1	14503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6860 X	6860 -0-	-0- -0-	7 1	6853 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5363 X	5363 -0-	-0- -0-	5 1	5358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4349 X	4349 -0-	-0- -0-	4 1	4345 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	4107 X	4107 -0-	-0- -0-	4 1	4103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4037 X	4037 -0-	-0- -0-	4 1	4033 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320													
01	2719 X	2719 -0-	-0- -0-	2719 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2855 X	2855 -0-	-0- -0-	2855 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2977 X	2977 -0-	-0- -0-	2977 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2655 X	2655 -0-	-0- -0-	2655 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2911 X	2911 -0-	-0- -0-	2911 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2886 X	2886 -0-	-0- -0-	2886 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063													
01	7085 X	7085 -0-	-0- -0-	564 1	6521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6125 X	6125 -0-	-0- -0-	513 1	5612 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5998 X	5998 -0-	-0- -0-	523 1	5475 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5516 X	5516 -0-	-0- -0-	467 1	5049 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5297 X	5297 -0-	-0- -0-	478 1	4819 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4079 X	4079 -0-	-0- -0-	311 1	3768 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212													
01	17842 X	17842 -0-	-0- -0-	17842 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14365 X	14365 -0-	-0- -0-	14365 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17932 X	17932 -0-	-0- -0-	17932 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18051 X	18051 -0-	-0- -0-	18051 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13328 X	13328 -0-	-0- -0-	13328 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	17499 X	17499 -0-	-0- -0-	17499 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017													
01	6184 X	6184 -0-	-0- -0-	6184 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5875 X	5875 -0-	-0- -0-	5875 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5882 X	5882 -0-	-0- -0-	5882 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5832 X	5832 -0-	-0- -0-	5832 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6388 X	6388 -0-	-0- -0-	6388 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5220 X	2871 -0-	-2349 -0-	2871 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791													
01	5663 X	5663 -0-	-0- -0-	5663 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4760 X	4308 -0-	-452 -0-	4308 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4898 X	3975 -0-	-923 -0-	3975 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5100 X	4933 -0-	-167 -0-	4933 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	4170 -0-	-1100 -0-	4170 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5100 X	3813 -0-	-1287 -0-	3813 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	11	1	5273	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	11	1	5469	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	98	1	5929	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	202	1	6009	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	248	1	6199	2	N	-0-	-0-	-0-
BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342													
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	5	1	2386	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1066	-0-	-824	-0-	17	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	66	1	1683	2	N	-0-	-0-	-0-
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203													
01	5580 X	5426	-0-	-154	-0-	432	1	4994	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5040 X	4790	-0-	-250	-0-	401	1	4389	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5580 X	5242	-0-	-338	-0-	457	1	4785	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	4830	-0-	-420	-0-	409	1	4421	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	5031	-0-	-394	-0-	454	1	4577	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5250 X	4697	-0-	-553	-0-	358	1	4339	2	N	-0-	-0-	-0-
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743													
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	4	1	2140	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	3	1	1560	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2294 N	1505	-0-	-789	-0-	3	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2070 N	1415	-0-	-655	-0-	3	1	1412	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	918	-0-	-818	-0-	2	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	131	-0-	-1339	-0-	131	2			N	-0-	-0-	-0-
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023													
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585													
01	2759 X	2192	-0-	-567	-0-	148	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2408 X	2109	-0-	-299	-0-	133	1	1976	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	148	1	2535	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	148	1	2397	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2610 X	2013	-0-	-597	-0-	143	1	1870	2	N	-0-	-0-	-0-
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104													
01	12183 X	9154	-0-	-3029	-0-	9154	2			N	-0-	-0-	-0-
02	10640 X	5155	-0-	-5485	-0-	5155	2			N	-0-	-0-	-0-
03	11780 X	8492	-0-	-3288	-0-	8492	2			N	-0-	-0-	-0-
04	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-	-0-	-0-
05	11098 X	4830	-0-	-6268	-0-	4830	2			N	-0-	-0-	-0-
06	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11067 X	8907	-0-	-2160	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	9996 X	7071	-0-	-2925	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	8966	-0-	-2101	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
04	9210 X	8595	-0-	-615	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
05	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	8670 X	8138	-0-	-532	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004																
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: 0 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789																
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	37	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	3836 X	1285	-0-	-2551	-0-	5	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	4247 X	1202	-0-	-3045	-0-	6	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	5370 X	2837	-0-	-2533	-0-	17	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	51	1	7086	2	N	-0-					-0-
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	64	1	8535	2	N	-0-					-0-
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103																
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	198	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	159	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	151	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	215	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	135	1	1638	2	N	-0-					-0-
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750																
01	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	1229	-0-	-3923	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	1687	-0-	-4017	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	1290	-0-	-4230	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	2732	-0-	-2972	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993																
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029																
01	115746 X	115746	-0-	-0-	-0-	115746	2			N	-0-					-0-
02	90034 X	90034	-0-	-0-	-0-	90034	2			N	-0-					-0-
03	82361 X	82361	-0-	-0-	-0-	82361	2			N	-0-					-0-
04	64758 X	64758	-0-	-0-	-0-	64758	2			N	-0-					-0-
05	60762 X	60762	-0-	-0-	-0-	60762	2			N	-0-					-0-
06	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	51437	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC.														CNTY: PANOLA			
THUNDERING HERD (SL) DU																	
WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A																	
CAPACITY																	
TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE																	
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE																	
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2		N	-0-							-0-
02	7728 X	5581	-0-	-2147	-0-	5581	2		N	-0-							-0-
03	8556 X	7150	-0-	-1406	-0-	7150	2		N	-0-							-0-
04	8280 X	4777	-0-	-3503	-0-	4777	2		N	-0-							-0-
05	7657 X	3381	-0-	-4276	-0-	3381	2		N	-0-							-0-
06	7410 X	3349	-0-	-4061	-0-	3349	2		N	-0-							-0-

THUNDERING HERD (SL) DU																	
WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011																	
TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

THUNDERING HERD (SL) DU																	
WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011																	
TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

WESTERNERS (SL) DU																	
WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE																	
TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-							-0-
02	2800 N	3128	-0-	328	-0-	3128	2		N	-0-							-0-
03	3100 N	3041	-0-	-59	-0-	269	435	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2292 N	2023	-0-	-269	-0-	450	1	1573	2	N	-0-						-0-
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	465	1	2449	2	N	-0-						-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	450	1	2737	2	N	-0-						-0-

WESTERNERS (SL) DU																	
WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011																	
TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT																	
WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010																	
TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260																	
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	68	1	10215	2	N	-0-						-0-
02	7588 X	6156	-0-	-1432	-0-	25	1	6131	2	N	-0-						-0-
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	48	1	9430	2	N	-0-						-0-
04	8790 X	7808	-0-	-982	-0-	48	1	7760	2	N	-0-						-0-
05	9083 X	7679	-0-	-1404	-0-	55	1	7624	2	N	-0-						-0-
06	8790 X	6086	-0-	-2704	-0-	45	1	6041	2	N	-0-						-0-

WESTERNERS (SL) DU																	
WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011																	
TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) XTO ENERGY INC. GREER DEEP GAS UNIT													CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 945936																
WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	10820	2	N	-0-			-0-
02	6552 X	2863	-0-	-3689	-0-	-0-	-0-	3	1	2860	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	3848	-0-	-3406	-0-	-0-	-0-	4	1	3844	2	N	-0-			-0-
04	7020 X	3911	-0-	-3109	-0-	-0-	-0-	4	1	3907	2	N	-0-			-0-
05	7254 X	3949	-0-	-3305	-0-	-0-	-0-	4	1	3945	2	N	-0-			-0-
06	7020 X	3210	-0-	-3810	-0-	-0-	-0-	3	1	3207	2	N	-0-			-0-
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532																
01	13206 X	10274	-0-	-2932	-0-	-0-	-0-	10274	2			Y	-0-			54
02	11928 X	9591	-0-	-2337	-0-	-0-	-0-	9591	2			Y	-0-			54
03	12989 X	10253	-0-	-2736	-0-	-0-	-0-	10253	2			Y	-0-			54
04	11790 X	9438	-0-	-2352	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-			54
05	11780 X	9586	-0-	-2194	-0-	-0-	-0-	9586	2			Y	-0-			54
06	10290 X	8243	-0-	-2047	-0-	-0-	-0-	8243	2			Y	-0-			54
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775																
01	4495 X	4146	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	28	1	4118	2	N	-0-			-0-
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	4049	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	3988	-0-	-786	-0-	-0-	-0-	20	1	3968	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	3805	-0-	-815	-0-	-0-	-0-	23	1	3782	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4639	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	33	1	4606	2	N	-0-			-0-
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	5054	2	N	-0-			-0-
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429																
01	3162 X	2335	-0-	-827	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	1963	-0-	-893	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	1925	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
04	2520 X	2234	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
05	2604 X	1794	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
06	2250 X	2229	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	8813	2	N	-0-			-0-
02	8652 X	7881	-0-	-771	-0-	-0-	-0-	15	1	7866	2	N	-0-			-0-
03	9579 X	8620	-0-	-959	-0-	-0-	-0-	17	1	8603	2	N	-0-			-0-
04	9270 X	7936	-0-	-1334	-0-	-0-	-0-	16	1	7920	2	N	-0-			-0-
05	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	9563	2	N	-0-			-0-
06	8550 X	8498	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	17	1	8481	2	N	-0-			-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	14291 X	8905	-0-	-5386	-0-	-0-	-0-	18	1	8887	2	N	-0-			-0-
02	21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	21950	2	N	-0-			-0-
03	37894 X	37894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	37819	2	N	-0-			-0-
04	45169 X	45169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	44448	2	N	-0-			-0-
05	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	1	39894	2	N	-0-			-0-
06	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	1	29961	2	N	-0-			-0-
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	4135	2		N	-0-		-0-
02	4228	X	1531	-0-	-2697	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
03	4495	X	3194	-0-	-1301	-0-	3194	2		N	-0-		-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2		N	-0-		-0-
05	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	4293	2		N	-0-		-0-
06	3990	X	2955	-0-	-1035	-0-	2955	2		N	-0-		-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	9455	X	3783	-0-	-5672	-0-	3783	2		N	-0-		-0-
02	8540	X	6034	-0-	-2506	-0-	6034	2		N	-0-		-0-
03	9455	X	6119	-0-	-3336	-0-	6119	2		N	-0-		-0-
04	7830	X	5218	-0-	-2612	-0-	5218	2		N	-0-		-0-
05	8091	X	675	-0-	-7416	-0-	675	2		N	-0-		-0-
06	6480	X	4699	-0-	-1781	-0-	4699	2		N	-0-		-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916													
01	6014	X	3871	-0-	-2143	-0-	4	1	3867	2	N	-0-	-0-
02	5432	X	5115	-0-	-317	-0-	5	1	5110	2	N	-0-	-0-
03	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	6	1	5609	2	N	-0-	-0-
04	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5	1	5102	2	N	-0-	-0-
*05	6200	X	3044	-0-	-3156	-0-	3	1	3041	2	N	-0-	-0-
06	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	5	1	5316	2	N	-0-	-0-
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083													
01	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2	1	2024	2	N	-0-	-0-
02	1820	X	698	-0-	-1122	-0-	1	1	697	2	N	-0-	-0-
03	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	1	1	1195	2	N	-0-	-0-
04	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	2	1	1932	2	N	-0-	-0-
05	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	1	1	1327	2	N	-0-	-0-
06	1950	X	1432	-0-	-518	-0-	1	1	1431	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.										16032 300		NON-ASSOCIATED							
HILLTOPPERS DU										//CONT.// 945936									
WELL #: 1H										RRCID -> 265543		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 14396		PERF.14320 - 20253			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-			1837 2			N	-0-						-0-
02		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-			2050 2			N	-0-						-0-
03		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-			1987 2			N	-0-						-0-
04		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-			1679 2			N	-0-						-0-
05		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-			2046 2			N	-0-						-0-
06		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-			1855 2			N	-0-						-0-
CONGO										WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097		PERF.11434 - 19421	
01		46309 X	46309	-0-	-0-	-0-			46309 2			N	-0-						-0-
02		39631 X	39631	-0-	-0-	-0-			39631 2			N	-0-						-0-
03		42471 X	42471	-0-	-0-	-0-			42471 2			N	-0-						-0-
04		40449 X	40449	-0-	-0-	-0-			40449 2			N	-0-						-0-
05		41272 X	41272	-0-	-0-	-0-			41272 2			N	-0-						-0-
06		40616 X	40616	-0-	-0-	-0-			40616 2			N	-0-						-0-
PIRATES (SL) DU										WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936		PERF.13340 - 18728	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PIRATES (SL) DU										WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545		PERF.12840 - 18453	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RHINE										WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12056 - 18105	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-			256 2			N	-0-						-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-			256 2			N	-0-						-0-
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-			1840 2			N	-0-						-0-
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-			1849 2			N	-0-						-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-			179 2			N	-0-						-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT										WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11196 - 16818	
01		4929 X	4344	-0-	-585	-0-			29 1	4315 2	N	-0-							-0-
02		4340 X	4333	-0-	-7	-0-			18 1	4315 2	N	-0-							-0-
03		4805 X	4655	-0-	-150	-0-			24 1	4631 2	N	-0-							-0-
04		4650 X	4457	-0-	-193	-0-			27 1	4430 2	N	-0-							-0-
05		4805 X	4620	-0-	-185	-0-			33 1	4587 2	N	-0-							-0-
06		4650 X	4224	-0-	-426	-0-			31 1	4193 2	N	-0-							-0-
MIDSHIPMEN DU										WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13245 - 18721	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783													
01	5766	X	2316	-0-	-3450	-0-	184	1	2132	2	N	-0-	-0-
02	4816	X	1161	-0-	-3655	-0-	97	1	1064	2	N	-0-	-0-
03	5611	X	1585	-0-	-4026	-0-	138	1	1447	2	N	-0-	-0-
04	5430	X	599	-0-	-4831	-0-	51	1	548	2	N	-0-	-0-
05	5611	X	3170	-0-	-2441	-0-	286	1	2884	2	N	-0-	-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	482	1	5841	2	N	-0-	-0-
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245													
01	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2	1	2280	2	N	-0-	-0-
02	2744	X	1205	-0-	-1539	-0-	1	1	1204	2	N	-0-	-0-
03	3038	X	1943	-0-	-1095	-0-	2	1	1941	2	N	-0-	-0-
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	3	1	2799	2	N	-0-	-0-
05	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	2	1	2469	2	N	-0-	-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2	1	2418	2	N	-0-	-0-
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048													
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-	-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					N	-0-	-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673													
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378													
01	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-	-0-
02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-	-0-
03	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-	-0-
04	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-	-0-
05	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	2			N	-0-	-0-
06	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	41933	2	N	-0-	-0-	-0-
02	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	30248	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16492	X	14431	-0-	-2061	-0-	-0-	29	1	14402	2	N	-0-	-0-	-0-
04	29511	X	29511	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	29452	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	24961	2	N	-0-	-0-	-0-
06	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	21317	2	N	-0-	-0-	-0-
BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093															
01	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	13680	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	11569	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	10767	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8280	X	8205	-0-	-75	-0-	-0-	8	1	8197	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8556	X	5833	-0-	-2723	-0-	-0-	6	1	5827	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8280	X	5883	-0-	-2397	-0-	-0-	6	1	5877	2	N	-0-	-0-	-0-
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571															
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	5396	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	6118	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	7649	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	6872	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	7090	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	6867	2	N	-0-	-0-	-0-
HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465															
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	4605	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4088	X	2209	-0-	-1879	-0-	-0-	2	1	2207	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7564	X	1764	-0-	-5800	-0-	-0-	2	1	1762	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7320	X	4387	-0-	-2933	-0-	-0-	4	1	4383	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7564	X	2774	-0-	-4790	-0-	-0-	3	1	2771	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4470	X	2572	-0-	-1898	-0-	-0-	2	1	2570	2	N	-0-	-0-	-0-
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453															
01	46894	X	46894	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	46848	2	N	-0-	-0-	-0-
02	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	38865	2	N	-0-	-0-	-0-
03	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	35789	2	N	-0-	-0-	-0-
04	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	29690	2	N	-0-	-0-	-0-
05	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	22289	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	19974	2	N	-0-	-0-	-0-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370															
01	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	-0-	238	1	4114	2	Y	-0-	-0-	19
02	5012	X	3474	-0-	-1538	-0-	-0-	177	1	3297	2	Y	-0-	-0-	19
03	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	-0-	216	1	3783	2	Y	-0-	-0-	19
04	5370	X	5056	-0-	-314	-0-	-0-	294	1	4762	2	Y	-0-	-0-	19
*05	5549	X	1787	-0-	-3762	-0-	-0-	114	1	1673	2	Y	-0-	-0-	19
06	4500	X	3102	-0-	-1398	-0-	-0-	203	1	2899	2	Y	-0-	-0-	19
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352															
01	8618	X	7538	-0-	-1080	-0-	-0-	412	1	7126	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	8207	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8339	X	7763	-0-	-576	-0-	-0-	420	1	7343	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8070	X	6852	-0-	-1218	-0-	-0-	399	1	6453	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	8711	X	6907	-0-	-1804	-0-	-0-	442	1	6465	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8430	X	6967	-0-	-1463	-0-	-0-	455	1	6512	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	93	1	13887	2	N	-0-		-0-
02	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	43	1	10426	2	N	-0-		-0-
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	48	1	9376	2	N	-0-		-0-
04	8760 X	7716	-0-	-1044	-0-	48	1	7668	2	N	-0-		-0-
05	9052 X	6820	-0-	-2232	-0-	49	1	6771	2	N	-0-		-0-
06	8760 X	6533	-0-	-2227	-0-	49	1	6484	2	N	-0-		-0-
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083													
01	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	281	1	12717	2	N	-0-		-0-
02	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	64	1	9512	2	N	-0-		-0-
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	58	1	6910	2	N	-0-		-0-
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	38	1	4534	2	N	-0-		-0-
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	36	1	3688	2	N	-0-		-0-
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	47	1	4166	2	N	-0-		-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278													
01	4402 X	2262	-0-	-2140	-0-	2262	2			N	-0-		-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-		-0-
03	3410 X	2666	-0-	-744	-0-	2666	2			N	-0-		-0-
04	3030 X	2608	-0-	-422	-0-	2608	2			N	-0-		-0-
05	3503 X	1959	-0-	-1544	-0-	1959	2			N	-0-		-0-
06	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464	2			N	-0-		-0-
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695													
01	2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-		-0-
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-		-0-
03	3224 X	2810	-0-	-414	-0-	2810	2			N	-0-		-0-
04	3120 X	2689	-0-	-431	-0-	2689	2			N	-0-		-0-
05	3224 X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-		-0-
06	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	2581	2			N	-0-		-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680													
01	13578 X	12231	-0-	-1347	-0-	12	1	12219	2	N	-0-		-0-
02	12264 X	10335	-0-	-1929	-0-	10	1	10325	2	N	-0-		-0-
03	13020 X	10041	-0-	-2979	-0-	10	1	10031	2	N	-0-		-0-
04	11850 X	9939	-0-	-1911	-0-	10	1	9929	2	N	-0-		-0-
05	12245 X	8868	-0-	-3377	-0-	9	1	8859	2	N	-0-		-0-
06	11850 X	10260	-0-	-1590	-0-	11	1	10249	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	69	1	10265	2	N	-0-			-0-
02	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	42	1	10355	2	N	-0-			-0-
03	10013 X	8897	-0-	-1116	-0-	45	1	8852	2	N	-0-			-0-
04	9990 X	7946	-0-	-2044	-0-	49	1	7897	2	N	-0-			-0-
05	11501 X	8414	-0-	-3087	-0-	60	1	8354	2	N	-0-			-0-
06	11130 X	7653	-0-	-3477	-0-	57	1	7596	2	N	-0-			-0-
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246														
01	124 X	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	112 X	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	124 X	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5	1	5583	2	N	-0-			-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594														
01	8494 X	7043	-0-	-1451	-0-	7	1	7036	2	N	-0-			-0-
02	7336 X	6156	-0-	-1180	-0-	6	1	6150	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	5799	-0-	-1858	-0-	6	1	5793	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	4390	-0-	-3020	-0-	4	1	4386	2	N	-0-			-0-
05	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8	1	8377	2	N	-0-			-0-
06	6810 X	4296	-0-	-2514	-0-	4	1	4292	2	N	-0-			-0-
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193														
01	25355 X	25355	-0-	-0-	-0-	25355	2			N	-0-			-0-
02	19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	19626	2			N	-0-			-0-
03	16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-			-0-
04	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	21511	2			N	-0-			-0-
05	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			N	-0-			-0-
06	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-			-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630														
01	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14	1	14285	2	N	-0-			-0-
02	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8	1	8263	2	N	-0-			-0-
03	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	13	1	13160	2	N	-0-			-0-
04	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8	1	8313	2	N	-0-			-0-
05	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	16	1	15481	2	N	-0-			-0-
06	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	10	1	9472	2	N	-0-			-0-
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685														
01	10726 X	10218	-0-	-508	-0-	10	1	10208	2	N	-0-			-0-
02	10892 X	8633	-0-	-2259	-0-	9	1	8624	2	N	-0-			-0-
03	12059 X	9421	-0-	-2638	-0-	10	1	9411	2	N	-0-			-0-
04	11670 X	9003	-0-	-2667	-0-	9	1	8994	2	N	-0-			-0-
*05	10974 X	5269	-0-	-5705	-0-	5	1	5264	2	N	-0-			-0-
06	9900 X	9167	-0-	-733	-0-	9	1	9158	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	3380	-0-	-185	-0-	15	1	3365	2	N	-0-	-0-
02	3164 X	3006	-0-	-158	-0-	13	1	2993	2	N	-0-	-0-
03	3534 X	3167	-0-	-367	-0-	14	1	3153	2	N	-0-	-0-
04	3420 X	3094	-0-	-326	-0-	14	1	3080	2	N	-0-	-0-
05	3534 X	3103	-0-	-431	-0-	14	1	3089	2	N	-0-	-0-
06	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	13	1	2905	2	N	-0-	-0-
BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813												
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-	-0-
02	4928 X	4729	-0-	-199	-0-	4729	2			N	-0-	-0-
03	5983 X	4928	-0-	-1055	-0-	4928	2			N	-0-	-0-
04	6090 X	4688	-0-	-1402	-0-	4688	2			N	-0-	-0-
05	6293 X	4797	-0-	-1496	-0-	4797	2			N	-0-	-0-
06	6090 X	5183	-0-	-907	-0-	5183	2			N	-0-	-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526												
01	9641 X	8533	-0-	-1108	-0-	8533	2			N	-0-	-0-
02	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-	-0-
03	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-	-0-
04	9330 X	9174	-0-	-156	-0-	9174	2			N	-0-	-0-
05	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-	-0-
06	9330 X	8262	-0-	-1068	-0-	8262	2			N	-0-	-0-
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480												
01	42407 X	42407	-0-	-0-	-0-	42407	2			N	-0-	-0-
02	49322 X	49322	-0-	-0-	-0-	49322	2			N	-0-	-0-
03	46532 X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-	-0-
04	40050 X	40050	-0-	-0-	-0-	40050	2			N	-0-	-0-
05	40904 X	40904	-0-	-0-	-0-	40904	2			N	-0-	-0-
06	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE		M	PROD	BALANCE
01	5580 X	4881	-0-	-699	-0-	5	1	4876	2	N	-0-	-0-
02	5404 X	3662	-0-	-1742	-0-	4	1	3658	2	N	-0-	-0-
03	5983 X	4911	-0-	-1072	-0-	5	1	4906	2	N	-0-	-0-
04	5790 X	5455	-0-	-335	-0-	6	1	5449	2	N	-0-	-0-
*05	5332 X	4087	-0-	-1245	-0-	4	1	4083	2	N	-0-	-0-
06	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7	1	7224	2	N	-0-	-0-
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377												
01	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-	-0-
02	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	48	1	11675	2	N	-0-	-0-
03	7812 X	377	-0-	-7435	-0-	2	1	375	2	N	-0-	-0-
04	7560 X	618	-0-	-6942	-0-	4	1	614	2	N	-0-	-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-	-0-
06	7560 X	613	-0-	-6947	-0-	5	1	608	2	N	-0-	-0-
BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203												
01	34124 X	34124	-0-	-0-	-0-	2716	1	31408	2	N	-0-	-0-
02	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	2441	1	26725	2	N	-0-	-0-
03	31524 X	31524	-0-	-0-	-0-	2747	1	28777	2	N	-0-	-0-
04	30534 X	30534	-0-	-0-	-0-	2586	1	27948	2	N	-0-	-0-
05	29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	2707	1	27282	2	N	-0-	-0-
06	27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	2114	1	25636	2	N	-0-	-0-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710												
01	10230 X	8955	-0-	-1275	-0-	490	1	8465	2	N	-0-	-0-
02	9184 X	7339	-0-	-1845	-0-	375	1	6964	2	N	-0-	-0-
03	10168 X	8362	-0-	-1806	-0-	452	1	7910	2	N	-0-	-0-
04	9840 X	6763	-0-	-3077	-0-	393	1	6370	2	N	-0-	-0-
*05	8959 X	6020	-0-	-2939	-0-	385	1	5635	2	N	-0-	-0-
06	9390 X	5326	-0-	-4064	-0-	348	1	4978	2	N	-0-	-0-
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820												
01	12245 X	9271	-0-	-2974	-0-	9271	2			N	-0-	-0-
02	11060 X	10947	-0-	-113	-0-	10947	2			N	-0-	-0-
03	12059 X	10948	-0-	-1111	-0-	10948	2			N	-0-	-0-
04	11670 X	10237	-0-	-1433	-0-	10237	2			N	-0-	-0-
05	12121 X	10798	-0-	-1323	-0-	10798	2			N	-0-	-0-
06	11730 X	10983	-0-	-747	-0-	10983	2			N	-0-	-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372												
01	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	10	1	9665	2	N	-0-	-0-
02	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	8	1	7793	2	N	-0-	-0-
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9	1	9162	2	N	-0-	-0-
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8	1	8263	2	N	-0-	-0-
*05	8246 X	7135	-0-	-1111	-0-	7	1	7128	2	N	-0-	-0-
06	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9	1	9526	2	N	-0-	-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769												
01	5270 X	4030	-0-	-1240	-0-	4	1	4026	2	N	-0-	-0-
02	4760 X	2215	-0-	-2545	-0-	2	1	2213	2	N	-0-	-0-
03	5270 X	4152	-0-	-1118	-0-	4	1	4148	2	N	-0-	-0-
04	5100 X	2387	-0-	-2713	-0-	2	1	2385	2	N	-0-	-0-
05	5270 X	2653	-0-	-2617	-0-	3	1	2650	2	N	-0-	-0-
06	4020 X	3511	-0-	-509	-0-	3	1	3508	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	6391	-0-	-2630	-0-	42 1	6349	2	N	-0-			-0-
02	7868 X	5857	-0-	-2011	-0-	24 1	5833	2	N	-0-			-0-
03	8308 X	6829	-0-	-1479	-0-	35 1	6794	2	N	-0-			-0-
04	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	51 1	8299	2	N	-0-			-0-
05	6820 X	6599	-0-	-221	-0-	47 1	6552	2	N	-0-			-0-
06	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	58 1	7796	2	N	-0-			-0-
BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353													
01	775 X	603	-0-	-172	-0-	603 2			N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2			N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			-0-
05	589 N	227	-0-	-362	-0-	227 2			N	-0-			-0-
06	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 2			N	-0-			-0-
MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133													
01	13454 X	10095	-0-	-3359	-0-	20 1	10075	2	N	-0-			-0-
02	12852 X	9705	-0-	-3147	-0-	19 1	9686	2	N	-0-			-0-
03	14229 X	8525	-0-	-5704	-0-	17 1	8508	2	N	-0-			-0-
04	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	244 1	15062	2	N	-0-			-0-
05	23669 X	23669	-0-	-0-	-0-	768 1	22901	2	N	-0-			-0-
06	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	756 1	19327	2	N	-0-			-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717													
01	5642 X	4510	-0-	-1132	-0-	5 1	4505	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	3570	-0-	-1526	-0-	4 1	3566	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	4122	-0-	-1520	-0-	4 1	4118	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	3674	-0-	-1786	-0-	4 1	3670	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	3119	-0-	-2523	-0-	3 1	3116	2	N	-0-			-0-
06	4350 X	2124	-0-	-2226	-0-	2 1	2122	2	N	-0-			-0-
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593													
01	31104 X	31104	-0-	-0-	-0-	62 1	31042	2	N	-0-			-0-
02	25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	52 1	25644	2	N	-0-			-0-
03	30251 X	30251	-0-	-0-	-0-	60 1	30191	2	N	-0-			-0-
04	32978 X	32978	-0-	-0-	-0-	66 1	32912	2	N	-0-			-0-
05	32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	64 1	32198	2	N	-0-			-0-
06	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	63 1	31452	2	N	-0-			-0-
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950													
01	10385 X	6886	-0-	-3499	-0-	6881 2	5	4	N	-0-			-0-
02	8176 X	7256	-0-	-920	-0-	7256 2			N	-0-			-0-
03	8866 X	8849	-0-	-17	-0-	8849 2			N	-0-			-0-
04	8580 X	7993	-0-	-587	-0-	7993 2			N	-0-			-0-
05	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836 2			N	-0-			-0-
06	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811 2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
02	59647 X	59647	-0-	-0-	-0-	244 1	59403 2		N	-0-			-0-
03	50792 X	50792	-0-	-0-	-0-	258 1	50534 2		N	-0-			-0-
04	27368 X	27368	-0-	-0-	-0-	169 1	27199 2		N	-0-			-0-
05	23327 X	23327	-0-	-0-	-0-	168 1	23159 2		N	-0-			-0-
06	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	112 1	14972 2		N	-0-			-0-
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144													
01	9765 X	8865	-0-	-900	-0-	9 1	8856 2		N	-0-			-0-
02	8652 X	8149	-0-	-503	-0-	8 1	8141 2		N	-0-			-0-
03	9579 X	8631	-0-	-948	-0-	9 1	8622 2		N	-0-			-0-
04	9090 X	8569	-0-	-521	-0-	9 1	8560 2		N	-0-			-0-
*05	9052 X	8503	-0-	-549	-0-	8 1	8495 2		N	-0-			-0-
06	8730 X	7900	-0-	-830	-0-	7 1	7893 2		N	-0-			-0-
HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533													
01	13516 X	6642	-0-	-6874	-0-	13 1	6629 2		N	-0-			-0-
02	12208 X	6587	-0-	-5621	-0-	13 1	6574 2		N	-0-			-0-
03	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	28 1	14152 2		N	-0-			-0-
04	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	174 1	10747 2		N	-0-			-0-
05	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	575 1	17144 2		N	-0-			-0-
06	13710 X	9573	-0-	-4137	-0-	360 1	9213 2		N	-0-			-0-
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-			-0-
02	7588 X	6071	-0-	-1517	-0-	6071 2		N	-0-			-0-
03	8401 X	5824	-0-	-2577	-0-	5824 2		N	-0-			-0-
04	8130 X	5662	-0-	-2468	-0-	5662 2		N	-0-			-0-
05	6727 X	5755	-0-	-972	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
06	6510 X	4728	-0-	-1782	-0-	4728 2		N	-0-			-0-
BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898												
01	21018 X	17526	-0-	-3492	-0-	17526 2		N	-0-			-0-
02	18984 X	16257	-0-	-2727	-0-	16257 2		N	-0-			-0-
03	19840 X	18030	-0-	-1810	-0-	18030 2		N	-0-			-0-
04	19200 X	18121	-0-	-1079	-0-	18121 2		N	-0-			-0-
05	18941 X	18066	-0-	-875	-0-	18066 2		N	-0-			-0-
06	17460 X	15717	-0-	-1743	-0-	15717 2		N	-0-			-0-
BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753												
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175												
01	10850 X	10469	-0-	-381	-0-	70 1	10399 2	N	-0-			-0-
02	9800 X	9395	-0-	-405	-0-	38 1	9357 2	N	-0-			-0-
03	10850 X	10339	-0-	-511	-0-	53 1	10286 2	N	-0-			-0-
04	10500 X	9964	-0-	-536	-0-	61 1	9903 2	N	-0-			-0-
05	10850 X	9039	-0-	-1811	-0-	65 1	8974 2	N	-0-			-0-
06	10140 X	8370	-0-	-1770	-0-	62 1	8308 2	N	-0-			-0-
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332												
01	7316 X	6050	-0-	-1266	-0-	27 1	6023 2	N	-0-			-0-
02	6608 X	3627	-0-	-2981	-0-	16 1	3611 2	N	-0-			-0-
03	7316 X	4594	-0-	-2722	-0-	21 1	4573 2	N	-0-			-0-
04	6690 X	6394	-0-	-296	-0-	29 1	6365 2	N	-0-			-0-
05	6913 X	6283	-0-	-630	-0-	28 1	6255 2	N	-0-			-0-
06	5850 X	3993	-0-	-1857	-0-	18 1	3975 2	N	-0-			-0-
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103												
01	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	23 1	23096 2	N	-0-			-0-
02	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	21 1	21518 2	N	-0-			-0-
03	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	22 1	22211 2	N	-0-			-0-
04	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	18 1	18302 2	N	-0-			-0-
05	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	11 1	10655 2	N	-0-			-0-
06	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10 1	10179 2	N	-0-			-0-
PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423												
01	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	21270 2		N	-0-			-0-
02	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193 2		N	-0-			-0-
03	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	19632 2		N	-0-			-0-
04	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	18436 2		N	-0-			-0-
05	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	16947 2		N	-0-			-0-
06	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	15447 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083 X	8656	-0-	-427	-0-	9	1	8647	2	N	-0-		-0-
02	8036 X	6931	-0-	-1105	-0-	7	1	6924	2	N	-0-		-0-
03	8463 X	7622	-0-	-841	-0-	8	1	7614	2	N	-0-		-0-
04	8370 X	7852	-0-	-518	-0-	8	1	7844	2	N	-0-		-0-
*05	8649 X	7294	-0-	-1355	-0-	7	1	7287	2	N	-0-		-0-
06	8370 X	7870	-0-	-500	-0-	7	1	7863	2	N	-0-		-0-
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: 0 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319													
01	14415 X	12521	-0-	-1894	-0-	83	1	12438	2	N	-0-		-0-
02	11592 X	11338	-0-	-254	-0-	46	1	11292	2	N	-0-		-0-
03	14415 X	11996	-0-	-2419	-0-	61	1	11935	2	N	-0-		-0-
04	13950 X	10961	-0-	-2989	-0-	68	1	10893	2	N	-0-		-0-
05	14415 X	3820	-0-	-10595	-0-	27	1	3793	2	N	-0-		-0-
06	12150 X	4782	-0-	-7368	-0-	36	1	4746	2	N	-0-		-0-
BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903													
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873													
01	60916 X	60916	-0-	-0-	-0-	274	1	60642	2	N	-0-		-0-
02	55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	246	1	54965	2	N	-0-		-0-
03	61504 X	59439	-0-	-2065	-0-	270	1	59169	2	N	-0-		-0-
04	59520 X	58060	-0-	-1460	-0-	261	1	57799	2	N	-0-		-0-
05	61504 X	52543	-0-	-8961	-0-	236	1	52307	2	N	-0-		-0-
06	59160 X	51588	-0-	-7572	-0-	232	1	51356	2	N	-0-		-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033													
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2		N	-0-			-0-
02	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2		N	-0-			-0-
03	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2		N	-0-			-0-
04	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
05	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2		N	-0-			-0-
06	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
MINERS			WELL #:		H 1		RRCID -> 279902		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14301		PERF.14575 - 21535							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21956	2				N	-0-					-0-	
02	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20738	2				N	-0-					-0-	
03	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20870	2				N	-0-					-0-	
04	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20294	2				N	-0-					-0-	
05	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19771	2				N	-0-					-0-	
06	18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18773	2				N	-0-					-0-	

VOLGA			WELL #:		B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760		PERF.12089 - 18805							
01	21049 X	12966	-0-	-8083	-0-	-0-	-0-	12966	2				N	-0-					-0-	
02	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18014	2				N	-0-					-0-	
03	19592 X	15776	-0-	-3816	-0-	-0-	-0-	15771	2	5	4		N	-0-					-0-	
04	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17173	2				N	-0-					-0-	
05	19933 X	2359	-0-	-17574	-0-	-0-	-0-	2359	2				N	-0-					-0-	
06	24240 X	24240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24240	2				N	-0-					-0-	

BSI MOUNTAIN HAWKS DU			WELL #:		H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14915 - 21188							
01	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18328	2				N	-0-					-0-	
02	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11583	2				N	-0-					-0-	
03	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18253	2				N	-0-					-0-	
04	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23521	2				N	-0-					-0-	
05	22470 X	22470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22470	2				N	-0-					-0-	
06	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13467	2				N	-0-					-0-	

CHIPPEWAS DU			WELL #:		H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13100 - 19193							
01	6789 X	4856	-0-	-1933	-0-	-0-	-0-	22	1	4834	2	N	-0-						-0-	
02	5852 X	4608	-0-	-1244	-0-	-0-	-0-	21	1	4587	2	N	-0-						-0-	
03	5518 X	4468	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	20	1	4448	2	N	-0-						-0-	
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5487	2	N	-0-						-0-	
05	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	6023	2	N	-0-						-0-	
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	5065	2	N	-0-						-0-	

BEARS DU			WELL #:		B 2SL		RRCID -> 279968		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12710 - 20443							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

BSI FIGHTING CAMELS			WELL #:		H 1		RRCID -> 280285		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14495 - 21743							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BSI SEAHAWKS DU			WELL #:		H 1		RRCID -> 280286		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14800 - 21363							
01	9052 X	5814	-0-	-3238	-0-	-0-	-0-	5814	2				N	-0-					-0-	
02	8176 X	4918	-0-	-3258	-0-	-0-	-0-	4918	2				N	-0-					-0-	
03	9052 X	7161	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-	7161	2				N	-0-					-0-	
04	7380 X	6843	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	6843	2				N	-0-					-0-	
05	7285 X	6833	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	6833	2				N	-0-					-0-	
06	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7118	2				N	-0-					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260														
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-		-0-
02	5572	X	4968	-0-	-604	-0-	4968	2			N	-0-		-0-
03	6169	X	5135	-0-	-1034	-0-	5135	2			N	-0-		-0-
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-		-0-
05	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6211	2			N	-0-		-0-
06	6930	X	5469	-0-	-1461	-0-	5469	2			N	-0-		-0-
BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403														
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	2			N	-0-		-0-
02	12656	X	8453	-0-	-4203	-0-	8453	2			N	-0-		-0-
03	14012	X	12267	-0-	-1745	-0-	12267	2			N	-0-		-0-
04	14520	X	6543	-0-	-7977	-0-	6543	2			N	-0-		-0-
05	15004	X	8260	-0-	-6744	-0-	8260	2			N	-0-		-0-
06	14520	X	5226	-0-	-9294	-0-	5226	2			N	-0-		-0-
BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173														
01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-		-0-
02	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-		-0-
03	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	2			N	-0-		-0-
04	29631	X	29631	-0-	-0-	-0-	29631	2			N	-0-		-0-
05	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-		-0-
06	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	26310	2			N	-0-		-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678														
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228														
01	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	3004	2			N	-0-		-0-
02	3220	X	2852	-0-	-368	-0-	2852	2			N	-0-		-0-
03	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	3066	2			N	-0-		-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-		-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-		-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2	N	-0-			-0-
02	56 X	25	-0-	-31	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	21420 X	14759	-0-	-6661	-0-	14759	2	N	-0-			-0-
05	28519 X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2	N	-0-			-0-
06	21420 X	17	-0-	-21403	-0-	17	2	N	-0-			-0-
BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812												
01	23327 X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2	N	-0-			-0-
02	24947 X	24947	-0-	-0-	-0-	24947	2	N	-0-			-0-
03	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	2	N	-0-			-0-
04	20063 X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	2	N	-0-			-0-
05	35782 X	35782	-0-	-0-	-0-	35782	2	N	-0-			-0-
06	23781 X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2	N	-0-			-0-
BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833												
01	16647 X	16115	-0-	-532	-0-	16115	2	N	-0-			-0-
02	15036 X	12737	-0-	-2299	-0-	12737	2	N	-0-			-0-
03	16151 X	10493	-0-	-5658	-0-	10493	2	N	-0-			-0-
04	15600 X	12359	-0-	-3241	-0-	12359	2	N	-0-			-0-
05	16120 X	10835	-0-	-5285	-0-	10835	2	N	-0-			-0-
06	15600 X	8930	-0-	-6670	-0-	8930	2	N	-0-			-0-
BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103												
01	3317 X	1159	-0-	-2158	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-			-0-
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2947	-0-	-443	-0-	2947	2	N	-0-			-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063												
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223												
01	16461 X	14222	-0-	-2239	-0-	14222	2	N	-0-			-0-
02	14840 X	12649	-0-	-2191	-0-	12649	2	N	-0-			-0-
03	16089 X	11671	-0-	-4418	-0-	11671	2	N	-0-			-0-
04	14460 X	12602	-0-	-1858	-0-	12602	2	N	-0-			-0-
05	14663 X	10264	-0-	-4399	-0-	10264	2	N	-0-			-0-
06	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2	N	-0-			-0-
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803												
01	18879 X	7075	-0-	-11804	-0-	7075	2	N	-0-			-0-
02	13440 X	6718	-0-	-6722	-0-	6718	2	N	-0-			-0-
03	18135 X	15198	-0-	-2937	-0-	15198	2	N	-0-			-0-
04	17550 X	9	-0-	-17541	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	18135 X	7795	-0-	-10340	-0-	7795	2	N	-0-			-0-
06	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473																				
01		4637 X		4637	-0-	-0-	-0-	4637	2				N	-0-					-0-	
02		4326 X		4326	-0-	-0-	-0-	4326	2				N	-0-					-0-	
03		390 X		390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-					-0-	
04		827 X		827	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-					-0-	
05		998 X		998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-					-0-	
06		7507 X		7507	-0-	-0-	-0-	7507	2				N	-0-					-0-	
BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363																				
01		62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-	
03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		273 N		273	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-	
BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840																				
01		29729 X		28171	-0-	-1558	-0-	28171	2				N	-0-					-0-	
02		26628 X		24711	-0-	-1917	-0-	24711	2				N	-0-					-0-	
03		30814 X		26825	-0-	-3989	-0-	26825	2				N	-0-					-0-	
04		29820 X		25506	-0-	-4314	-0-	25506	2				N	-0-					-0-	
05		30814 X		26010	-0-	-4804	-0-	26010	2				N	-0-					-0-	
06		27270 X		23043	-0-	-4227	-0-	23043	2				N	-0-					-0-	
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333																				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533																				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533																				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	2165	-0-	-3229	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820														
01	49365 X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	2			N	-0-			-0-
02	49467 X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	2			N	-0-			-0-
03	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	39214	2			N	-0-			-0-
04	43840 X	43840	-0-	-0-	-0-	43840	2			N	-0-			-0-
05	49280 X	49280	-0-	-0-	-0-	49280	2			N	-0-			-0-
06	43392 X	43392	-0-	-0-	-0-	43392	2			N	-0-			-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988														
01	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	2			N	-0-			-0-
02	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-			-0-
03	49341 X	49341	-0-	-0-	-0-	49341	2			N	-0-			-0-
04	39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	39429	2			N	-0-			-0-
05	34306 X	34306	-0-	-0-	-0-	34306	2			N	-0-			-0-
06	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688														
01	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-			-0-
02	21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-			-0-
03	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	30941	2			N	-0-			-0-
04	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	21081	2			N	-0-			-0-
05	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	24488	2			N	-0-			-0-
06	26638 X	26638	-0-	-0-	-0-	26638	2			N	-0-			-0-
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578														
01	41584 X	41584	-0-	-0-	-0-	82	1	41502	2	N	-0-			-0-
02	40096 X	40096	-0-	-0-	-0-	78	1	40018	2	N	-0-			-0-
03	46060 X	46060	-0-	-0-	-0-	91	1	45969	2	N	-0-			-0-
04	40230 X	26451	-0-	-13779	-0-	52	1	26399	2	N	-0-			-0-
05	44392 X	36054	-0-	-8338	-0-	71	1	35983	2	N	-0-			-0-
06	44580 X	34448	-0-	-10132	-0-	68	1	34380	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788															
01	54987 X	54987	-0-	-0-	-0-	54987	2				N	-0-			-0-
02	49308 X	49308	-0-	-0-	-0-	49308	2				N	-0-			-0-
03	51635 X	51635	-0-	-0-	-0-	51635	2				N	-0-			-0-
04	49535 X	49535	-0-	-0-	-0-	49535	2				N	-0-			-0-
05	38275 X	38275	-0-	-0-	-0-	38275	2				N	-0-			-0-
06	40899 X	40899	-0-	-0-	-0-	40899	2				N	-0-			-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARC00 WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	23064 X	19526	-0-	-3538	-0-	19526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	20552 X	18344	-0-	-2208	-0-	18344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	22072 X	18966	-0-	-3106	-0-	18966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	20610 X	17969	-0-	-2641	-0-	17969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	20305 X	17931	-0-	-2374	-0-	17931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	19650 X	17417	-0-	-2233	-0-	17417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136													
01	44733 X	35771	-0-	-8962	-0-	35771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	38164 X	37948	-0-	-216	-0-	37948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	41230 X	32998	-0-	-8232	-0-	32998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	39900 X	34051	-0-	-5849	-0-	34051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	42005 X	37961	-0-	-4044	-0-	37961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	40650 X	29482	-0-	-11168	-0-	29482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989													
01	14663 X	12257	-0-	-2406	-0-	12257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	12292 X	10194	-0-	-2098	-0-	10194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	13547 X	12491	-0-	-1056	-0-	12491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	11850 X	11708	-0-	-142	-0-	11708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	12245 X	11461	-0-	-784	-0-	11461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	12090 X	11652	-0-	-438	-0-	11652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	55596 X	55596	-0-	-0-	-0-	55596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44869 X	44869	-0-	-0-	-0-	44869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	54529 X	54529	-0-	-0-	-0-	54529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65044 X	65044	-0-	-0-	-0-	65044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	26675 X	26675	-0-	-0-	-0-	26675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	31797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253												
01	34718 X	34718	-0-	-0-	-0-	34718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	47563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	31028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	55251 X	55251	-0-	-0-	-0-	55251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076												
01	23932 X	17444	-0-	-6488	-0-	17444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	21056 X	19678	-0-	-1378	-0-	19678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23077 X	23077	-0-	-0-	-0-	23077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19650 X	19208	-0-	-442	-0-	19208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21793 X	19952	-0-	-1841	-0-	19952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	22320 X	19020	-0-	-3300	-0-	19020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34875 X	23848	-0-	-11027	-0-	23848	2			N	-0-				-0-
02	36288 X	30203	-0-	-6085	-0-	30203	2			N	-0-				-0-
03	40176 X	29607	-0-	-10569	-0-	29607	2			N	-0-				-0-
04	38880 X	29010	-0-	-9870	-0-	29010	2			N	-0-				-0-
05	39649 X	28835	-0-	-10814	-0-	28835	2			N	-0-				-0-
06	32370 X	24543	-0-	-7827	-0-	24543	2			N	-0-				-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523															
01	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-				-0-
02	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-				-0-
03	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-				-0-
04	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-				-0-
05	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-				-0-
06	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	24201	2			N	-0-				-0-
THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204															
01	46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	211	1	46776	2	N	-0-				-0-
02	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	196	1	43641	2	N	-0-				-0-
03	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	201	1	43917	2	N	-0-				-0-
04	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	177	1	39162	2	N	-0-				-0-
05	43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	194	1	43142	2	N	-0-				-0-
06	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	170	1	37612	2	N	-0-				-0-
BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440															
01	60078 X	55937	-0-	-4141	-0-	56	1	55881	2	N	-0-				-0-
02	53704 X	49415	-0-	-4289	-0-	50	1	49365	2	N	-0-				-0-
03	58373 X	55166	-0-	-3207	-0-	56	1	55110	2	N	-0-				-0-
04	55530 X	51349	-0-	-4181	-0-	52	1	51297	2	N	-0-				-0-
*05	57381 X	52020	-0-	-5361	-0-	49	1	51971	2	N	-0-				-0-
06	54120 X	48852	-0-	-5268	-0-	46	1	48806	2	N	-0-				-0-
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093															
01	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-				-0-
02	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-				-0-
03	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-				-0-
04	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15925	2			N	-0-				-0-
05	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-				-0-
06	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-				-0-
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2	N	-0-		-0-
02	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2	N	-0-		-0-
03	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2	N	-0-		-0-
04	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2	N	-0-		-0-
05	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2	N	-0-		-0-
06	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2	N	-0-		-0-
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813											
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592											
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173											
01	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	2	N	-0-		-0-
02	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2	N	-0-		-0-
03	21490 X	21490	-0-	-0-	-0-	21490	2	N	-0-		-0-
04	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2	N	-0-		-0-
05	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2	N	-0-		-0-
06	22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	22107	2	N	-0-		-0-
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822											
01	77035 X	69441	-0-	-7594	-0-	70	1	69371	2	N	-0-
02	68348 X	61705	-0-	-6643	-0-	63	1	61513	2	N	-0-
						129	9				
03	73687 X	67958	-0-	-5729	-0-	69	1	67575	2	N	-0-
						314	9				
04	70110 X	64732	-0-	-5378	-0-	65	1	64667	2	N	-0-
*05	70897 X	66366	-0-	-4531	-0-	62	1	65548	2	N	-0-
						756	9				
06	67200 X	62272	-0-	-4928	-0-	58	1	61948	2	N	-0-
						266	9				
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235											
01	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2	N	-0-		-0-
02	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2	N	-0-		-0-
03	20894 X	19258	-0-	-1636	-0-	19258	2	N	-0-		-0-
04	20220 X	16993	-0-	-3227	-0-	16993	2	N	-0-		-0-
05	20894 X	13638	-0-	-7256	-0-	13638	2	N	-0-		-0-
06	20220 X	13540	-0-	-6680	-0-	13540	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570																				
01	36507	X		36507	-0-	-0-	-0-	36	1	36471	2	N		-0-					-0-	
02	40262	X		40262	-0-	-0-	-0-	39	1	40223	2	N		-0-					-0-	
03	40974	X		40974	-0-	-0-	-0-	41	1	40933	2	N		-0-					-0-	
04	33348	X		33348	-0-	-0-	-0-	33	1	33315	2	N		-0-					-0-	
05	36930	X		36930	-0-	-0-	-0-	36	1	36894	2	N		-0-					-0-	
06	35120	X		35120	-0-	-0-	-0-	35	1	35085	2	N		-0-					-0-	

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943																				
01	8686	X		8686	-0-	-0-	-0-	8686	2				N	-0-					-0-	
02	6983	X		6983	-0-	-0-	-0-	6983	2				N	-0-					-0-	
03	7021	X		7021	-0-	-0-	-0-	7021	2				N	-0-					-0-	
04	7229	X		7229	-0-	-0-	-0-	7229	2				N	-0-					-0-	
05	7170	X		7170	-0-	-0-	-0-	7170	2				N	-0-					-0-	
06	6228	X		6228	-0-	-0-	-0-	6228	2				N	-0-					-0-	

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003																				
01	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137																				
01	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793																				
01	41904	X		41904	-0-	-0-	-0-	41904	2				N	-0-					-0-	
02	39176	X		39176	-0-	-0-	-0-	39176	2				N	-0-					-0-	
03	41927	X		41927	-0-	-0-	-0-	41927	2				N	-0-					-0-	
04	38582	X		38582	-0-	-0-	-0-	38582	2				N	-0-					-0-	
05	39430	X		39430	-0-	-0-	-0-	39430	2				N	-0-					-0-	
06	36061	X		36061	-0-	-0-	-0-	36061	2				N	-0-					-0-	

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233																				
01	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z			NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	66546 X	66546	-0-	-0-	-0-	64	1	66482	2	N	-0-				-0-
02	66187 X	66187	-0-	-0-	-0-	64	1	66123	2	N	-0-				-0-
03	68581 X	68581	-0-	-0-	-0-	66	1	68515	2	N	-0-				-0-
04	60212 X	60212	-0-	-0-	-0-	60	1	60152	2	N	-0-				-0-
05	52915 X	52915	-0-	-0-	-0-	53	1	52862	2	N	-0-				-0-
06	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	27	1	26504	2	N	-0-				-0-
WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A															
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037															
01	95705 X	95705	-0-	-0-	-0-	95705	2			N	-0-				-0-
02	88859 X	88859	-0-	-0-	-0-	88859	2			N	-0-				-0-
03	90622 X	90622	-0-	-0-	-0-	90622	2			N	-0-				-0-
04	88216 X	88216	-0-	-0-	-0-	88216	2			N	-0-				-0-
05	89455 X	89455	-0-	-0-	-0-	89455	2			N	-0-				-0-
06	83941 X	83941	-0-	-0-	-0-	83941	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.															
OB															
WELL #: H 1															
RRCID -> 289473															
COMPL. DATE 10/31/2020															
TOTAL DEPTH 12075													PERF.12725 - 22689		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62868 X	39896	-0-	-22972	-0-	39896	2			N	-0-			-0-
02		56560 X	42262	-0-	-14298	-0-	42262	2			N	-0-			-0-
03		58993 X	49617	-0-	-9376	-0-	49617	2			N	-0-			-0-
04		57090 X	49070	-0-	-8020	-0-	49070	2			N	-0-			-0-
05		53847 X	50851	-0-	-2996	-0-	50851	2			N	-0-			-0-
06		48030 X	44927	-0-	-3103	-0-	44927	2			N	-0-			-0-
KEYDETS-A 47															
WELL #: 4H															
RRCID -> 293440															
COMPL. DATE 09/09/2022															
TOTAL DEPTH 14534													PERF.14690 - 23013		
01		89156 X	84639	-0-	-4517	-0-	84639	2			N	-0-			-0-
02		80528 X	73935	-0-	-6593	-0-	73935	2			N	-0-			-0-
03		89156 X	78130	-0-	-11026	-0-	78130	2			N	-0-			-0-
04		85350 X	72625	-0-	-12725	-0-	72625	2			N	-0-			-0-
05		88195 X	73061	-0-	-15134	-0-	73061	2			N	-0-			-0-
06		81900 X	63991	-0-	-17909	-0-	63991	2			N	-0-			-0-
RED RAIDERS DU															
WELL #: 2H															
RRCID -> 293593															
COMPL. DATE 01/19/2026															
TOTAL DEPTH 12813													PERF.12858 - 21207		
01	14B2 EXT		121599	-0-	121599	121599	2758	1	118841	2	N	-0-			-0-
02		551648 X	430049	-0-	-121599	-0-	2816	1	427233	2	N	-0-			-0-
03		544887 X	400067	-0-	-144820	-0-	3335	1	396732	2	N	-0-			-0-
04		342688 X	342688	-0-	-0-	-0-	2911	1	339777	2	N	-0-			-0-
05		476129 X	223843	-0-	-252286	-0-	2369	1	221474	2	N	-0-			-0-
06		460770 X	199570	-0-	-261200	-0-	2398	1	197172	2	N	-0-			-0-
OWLS-SUN DEVILS															
WELL #: 3H															
RRCID -> 293777															
COMPL. DATE 01/19/2026															
TOTAL DEPTH 12858													PERF.13069 - 23554		
01	14B2 EXT		124740	-0-	124740	124740	2581	1	122159	2	N	-0-			-0-
02		710854 X	586114	-0-	-124740	-0-	3734	1	582380	2	N	-0-			-0-
03		551118 X	445951	-0-	-105167	-0-	3271	1	442680	2	N	-0-			-0-
04		533340 X	414120	-0-	-119220	-0-	3050	1	411070	2	N	-0-			-0-
05		551118 X	416543	-0-	-134575	-0-	3665	1	412878	2	N	-0-			-0-
06		533340 X	333197	-0-	-200143	-0-	3745	1	329452	2	N	-0-			-0-
PANTHERS-BRONCOS															
WELL #: 1B															
RRCID -> 293804															
COMPL. DATE 01/21/2023															
TOTAL DEPTH 12907													PERF.13082 - 23238		
01		76973 X	62456	-0-	-14517	-0-	122	1	62334	2	N	-0-			-0-
02		66752 X	55638	-0-	-11114	-0-	109	1	55529	2	N	-0-			-0-
03		70215 X	58237	-0-	-11978	-0-	115	1	58122	2	N	-0-			-0-
04		66540 X	55424	-0-	-11116	-0-	109	1	55315	2	N	-0-			-0-
05		65255 X	55438	-0-	-9817	-0-	109	1	55329	2	N	-0-			-0-
06		60450 X	51532	-0-	-8918	-0-	102	1	51430	2	N	-0-			-0-
PANTHERS-BRONCOS															
WELL #: 3B															
RRCID -> 293957															
COMPL. DATE 01/21/2023															
TOTAL DEPTH 12857													PERF.13000 - 22456		
01		73346 X	57885	-0-	-15461	-0-	113	1	57772	2	N	-0-			-0-
02		63560 X	51264	-0-	-12296	-0-	100	1	51164	2	N	-0-			-0-
03		66340 X	53761	-0-	-12579	-0-	106	1	53655	2	N	-0-			-0-
04		62430 X	50698	-0-	-11732	-0-	100	1	50598	2	N	-0-			-0-
05		60977 X	50416	-0-	-10561	-0-	99	1	50317	2	N	-0-			-0-
06		56010 X	48125	-0-	-7885	-0-	95	1	48030	2	N	-0-			-0-
BSI SKYHAWKS DU															
WELL #: B 2															
RRCID -> 294082															
COMPL. DATE 04/25/2023															
TOTAL DEPTH 14102													PERF.14750 - 22526		
01		84345 X	84345	-0-	-0-	-0-	84345	2			N	-0-			-0-
02		65589 X	65589	-0-	-0-	-0-	65589	2			N	-0-			-0-
03		66505 X	66505	-0-	-0-	-0-	66505	2			N	-0-			-0-
04		77374 X	77374	-0-	-0-	-0-	77374	2			N	-0-			-0-
05		81256 X	81256	-0-	-0-	-0-	81256	2			N	-0-			-0-
06		69224 X	69224	-0-	-0-	-0-	69224	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13134 - 20379													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	110182	-0-	110182	110182	212	1	109970	2	N	-0-		-0-
03	656301 X	535675	-0-	-120626	-0-	765	1	534910	2	N	-0-		-0-
04	635130 X	463373	-0-	-171757	-0-	458	1	462915	2	N	-0-		-0-
05	656301 X	458082	-0-	-198219	-0-	452	1	457630	2	N	-0-		-0-
06	635130 X	419996	-0-	-215134	-0-	805	1	419191	2	N	-0-		-0-
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486													
01	79592 X	79592	-0-	-0-	-0-	156	1	79436	2	N	-0-		-0-
02	70465 X	70465	-0-	-0-	-0-	138	1	70327	2	N	-0-		-0-
03	74069 X	74069	-0-	-0-	-0-	147	1	73922	2	N	-0-		-0-
04	69607 X	69607	-0-	-0-	-0-	137	1	69470	2	N	-0-		-0-
05	69674 X	69674	-0-	-0-	-0-	137	1	69537	2	N	-0-		-0-
06	64999 X	64999	-0-	-0-	-0-	128	1	64871	2	N	-0-		-0-
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132													
01	63457 X	50513	-0-	-12944	-0-	99	1	50414	2	N	-0-		-0-
02	54964 X	45496	-0-	-9468	-0-	89	1	45407	2	N	-0-		-0-
03	57505 X	47243	-0-	-10262	-0-	94	1	47149	2	N	-0-		-0-
04	54660 X	44733	-0-	-9927	-0-	88	1	44645	2	N	-0-		-0-
05	53320 X	44591	-0-	-8729	-0-	88	1	44503	2	N	-0-		-0-
06	48870 X	41899	-0-	-6971	-0-	83	1	41816	2	N	-0-		-0-
VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13123 - 26563													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	112358	-0-	112358	112358	214	1	112144	2	N	-0-		-0-
03	782627 X	670269	-0-	-112358	-0-	898	1	669371	2	N	-0-		-0-
04	723090 X	637892	-0-	-85198	-0-	630	1	637262	2	N	-0-		-0-
05	747193 X	667637	-0-	-79556	-0-	659	1	666978	2	N	-0-		-0-
06	723090 X	665060	-0-	-58030	-0-	1047	1	664013	2	N	-0-		-0-
BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606													
01	106521 X	106521	-0-	-0-	-0-	106521	2			N	-0-		-0-
02	88491 X	88491	-0-	-0-	-0-	88491	2			N	-0-		-0-
03	86761 X	86761	-0-	-0-	-0-	86761	2			N	-0-		-0-
04	78464 X	78464	-0-	-0-	-0-	78464	2			N	-0-		-0-
05	89647 X	89647	-0-	-0-	-0-	89647	2			N	-0-		-0-
06	89039 X	89039	-0-	-0-	-0-	89039	2			N	-0-		-0-
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081													
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	117335 X	80835	-0-	-36500	-0-	80835	2	N	-0-		-0-
02	99904 X	68378	-0-	-31526	-0-	68378	2	N	-0-		-0-
03	98084 X	66429	-0-	-31655	-0-	66429	2	N	-0-		-0-
04	91950 X	60321	-0-	-31629	-0-	60321	2	N	-0-		-0-
05	86676 X	56962	-0-	-29714	-0-	56962	2	N	-0-		-0-
06	78240 X	43894	-0-	-34346	-0-	43894	2	N	-0-		-0-
VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 02/27/2026 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13076 - 27206											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	114114	-0-	114114	114114	216	1	113898	2	N	-0-
03	714716 X	600602	-0-	-114114	-0-	829	1	599773	2	N	-0-
04	667830 X	558447	-0-	-109383	-0-	552	1	557895	2	N	-0-
05	690091 X	466654	-0-	-223437	-0-	460	1	466194	2	N	-0-
06	581220 X	551019	-0-	-30201	-0-	935	1	550084	2	N	-0-
CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA											
EQV OPERATING LLC 101634											
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551											
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988											
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	Y	-0-		-0-
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	Y	-0-		-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	Y	-0-		-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2	Y	-0-		-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	Y	-0-		-0-
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2	Y	-0-		-0-
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012											
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)			//CONT.//			16032 348	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: PANOLA						
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//			102551													
UNIT 14			WELL #:			2 C	RRCID -> 029623			COMPL. DATE 10/17/1946			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	7316 X	7242	-0-	-74	-0-				7208 2	34 9	N		31	26 0				7	
02	6720 X	6497	-0-	-223	-0-				6472 2	25 9	N		23	25 0				5	
03	7440 X	7126	-0-	-314	-0-				7096 2	30 9	N		27	28 0				4	
04	7200 X	6801	-0-	-399	-0-				6767 2	34 9	N		31	30 0				5	
05	7254 X	6764	-0-	-490	-0-				6733 2	31 9	N		28	28 0				5	
06	7020 X	6445	-0-	-575	-0-				6419 2	26 9	N		24	25 0				4	
TGNR EAST TEXAS LLC			850990																
CGU 29			WELL #:			6 C	RRCID -> 177970			COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CARTHAGE (HILL, SOUTH)			16032 377			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC			186717																
HOOKER, J. B.			WELL #:			1	RRCID -> 029643			COMPL. DATE 04/16/1948			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						97	
CX OPERATING LLC			195798																
EAST GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 216609			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TGNR EAST TEXAS LLC			850990																
CARTHAGE UNIT #35			WELL #:			1 C	RRCID -> 029642			COMPL. DATE 02/16/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
DEBERRY, W.H.			WELL #:			2	RRCID -> 127644			COMPL. DATE 04/01/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1351

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) BRAMMER PETROLEUM, INC. WERNER, LOUISE				16032 406 088600 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 029651				SALVAGE COMPL. DATE 06/10/1954				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WERNER-NEEDHAM				WELL #: 1 C				RRCID -> 029653				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARAWAY-ASH				WELL #: 1 C				RRCID -> 038835				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TGNR PANOLA LLC AMERICAN LEGION				102948 WELL #: 1 U				RRCID -> 029656				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170						
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2	4	9	Y	4	4	1	1					1	
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	Y	2	2	1	1					1	
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-	1	1					-0-		
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-							-0-		
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-							-0-		
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-							-0-		

CURTIS, A. B.				WELL #: 1 U				RRCID -> 029657				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174						
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-							-0-		
02	980 N	968	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	1					-0-		
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	Y	3	2	1					1		
04	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	Y	4	4	1					1		
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	Y	2	3	1					-0-		
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	4	9	Y	4	3	1					1		

REEVES-MCMILLAN				WELL #: 2				RRCID -> 111465				COMPL. DATE 06/20/1984				TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074						
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-							-0-		
02	868 N	773	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-							-0-		
03	868 N	735	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-							-0-		
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-							-0-		
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-							-0-		
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-							-0-		

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)											
HARLETON OIL & GAS INC.											
WERNER 'J'											
//CONT.//				16032 406	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: PANOLA	
				357165							
WELL #:				3	RRCID -> 299002			COMPL. DATE 01/03/2025		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5014 - 5018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC											
LILLY UNIT											
				16032 435	ASSOCIATED			49B		CNTY: PANOLA	
				220903							
WELL #:				5	RRCID -> 291348			COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ALLISON UNIT											
WELL #:				23	RRCID -> 291667			COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025	
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	37	2	48	9	N	5
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	64	2	90	9	N	7
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	55	2	113	9	N	10
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	51	2	85	9	N	22
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	60	2	81	9	N	29
*06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	56	2	79	9	N	38
ALLISON UNIT											
WELL #:				23	RRCID -> 291945			COMPL. DATE 09/19/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CARTHAGE (JAMES LIME)											
BOWLES ENERGY, INC.											
WIENER ESTATE ET AL "X"											
				16032 475	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA	
				084097							
WELL #:				2 C	RRCID -> 081317			COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC											
KYLE, J.R. "A"											
				850990							
WELL #:				6 C	RRCID -> 190445			COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)				16032 536		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CR2 ENERGY LLC				101608														
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 283069		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5933 - 6000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 283235		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5910 - 6004						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MAG EXPLORATION LLC				102971														
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID -> 160161		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 6101 - 6106						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
CUMMINGS				WELL #:	13 U	RRCID -> 201277		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 5994 - 6002						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 281388		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5954 - 6050						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 283539		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6034 - 6156						
01	2418 X	1704	-0-	-714	-0-	-0-	254	1	1448	3	Y	2	40	1			20	
02	2184 X	1806	-0-	-378	-0-	-0-	279	1	1473	3	Y	49	11	8			58	
03	2418 X	1455	-0-	-963	-0-	-0-	1435	3	20	9	Y	18	43	1			33	
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	2541	3	Y	16	11	8			38	
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2303	3	Y	16	11	8			43	
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2321	3	Y	36	16	8			63	
							40	9										

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA							
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																		
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1271 N	851	-0-	-420	-0-			50 1	801 2	N		-0-						-0-
02	1036 N	929	-0-	-107	-0-			54 1	875 2	N		-0-						-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-			63 1	1010 2	N		-0-						-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			62 1	998 2	N		-0-						-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-			65 1	1050 2	N		-0-						-0-
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			65 1	1048 2	N		-0-						-0-
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165																		
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137																		
01	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	2206	3			N		-0-						73
02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N		-0-						73
03	2728 N	2634	-0-	-94	-0-	2507	3	127	9	N	115							188
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2665	3	2	9	N	2	164	1					26
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2687	3	72	9	N	65							91
06	2550 N	2358	-0-	-192	-0-	2356	3	2	9	N	2							93
NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164																		
01	713 N	455	-0-	-258	-0-	455	3			N		-0-						51
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N		-0-						51
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N		-0-						51
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N		-0-						51
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N		-0-						51
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N		-0-						51
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206																		
01	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1267	3	12	9	N	11	1	8					20
02	1484 N	1385	-0-	-99	-0-	1385	3			N	-0-							20
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	3	14	9	N	13							33
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-							33
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-							33
06	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-							33
CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																		
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						224
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						224
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						224
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						224
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						224

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 220357		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5962 - 5966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	236	-0-	-322	-0-		41 1 2 9	193 2	Y	2	2 1		-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID -> 269633		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5959 - 5963		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID -> 266002		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2964 - 2970		
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2			N	-0-			346
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269 2			N	-0-			346
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2			N	-0-			346
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2			N	-0-			346
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-			346
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			346

TGNR EAST TEXAS II LLC				102211									
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1	RRCID -> 126224		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3017 - 3031		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TGNR PANOLA LLC				102948									
WERNER-GOODSON		WELL #:		2	RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2885 - 3051		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026													

TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-C	RRCID -> 142678		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 2910 - 2916		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2026

CARTHAGE (PALUXY-HULL)			16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
HANCOCK UNIT			WELL #: 5-F	RRCID -> 138063	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 2926 - 2928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
CR2 ENERGY LLC			101608					
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 283186	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 6106 - 6189	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PANOLA 2 UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 286763	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 6069 - 6084	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691					
CARTHAGE LOOP SWD			WELL #: 1	RRCID -> 186390	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929 - 5979	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211					
COLEMAN SWD			WELL #: 1	RRCID -> 299504	COMPL. DATE 02/16/2025	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 5050 - 6044	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR PANOLA LLC				102948											
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 263391	COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5895 -	6200				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 266671	COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH	8708	PERF. 6164 -	6218				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #:		1	RRCID -> 279715	COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6102 -	6230				
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7811	2	25	9	Y	23	21	1	5
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6359	3	15	9	Y	14	13	1	6
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7098	3	13	9	Y	12	14	1	4
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6691	3	21	9	Y	19	19	1	4
05	6293	X	6277	-0-	-16	-0-	6262	3	15	9	Y	14	16	1	2
06	6090	X	6032	-0-	-58	-0-	6013	3	19	9	Y	17	16	1	3

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		4	RRCID -> 285997	COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH	6405	PERF. 5868 -	6260				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-SPRADLEY		WELL #:		1	RRCID -> 294540	COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH	6266	PERF. 5060 -	6144				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

SABINE ENERGY INC.				103925											
MILL CREEK SWD		WELL #:		1D	RRCID -> 298473	COMPL. DATE 12/03/2024		TOTAL DEPTH	6497	PERF. 5855 -	6184				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
BOWEN		WELL #:		2	RRCID -> 178099	COMPL. DATE 09/12/2020	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6530	-	6540
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 3	2 9	N	2	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
BOWEN		WELL #:		3	RRCID -> 188434	COMPL. DATE 12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6506	-	6516
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	127
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	127
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	127
04		240 N	21	-0-	-219	-0-	21 3		N	-0-	127
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	127
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	127
HOLLAND		WELL #:		1	RRCID -> 288158	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 6378	-	6452
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 289378	COMPL. DATE 05/19/2020	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 6676	-	6826
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PRUITT		WELL #:		1	RRCID -> 289638	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 6286	-	6290
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOWEN		WELL #:		6	RRCID -> 292598	COMPL. DATE 06/05/2026	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 6528	-	6620
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 3	1 9	N	1	37
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	513 3	7 9	N	6	43
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1347 3	12 9	N	11	54
04		660 N	486	-0-	-174	-0-	477 3	9 9	N	8	62
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	586 3	19 9	N	17	79
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1365 3	13 9	N	12	56

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)													CNTY: PANOLA	
BURK ROYALTY CO., LTD.														
BROOKS, C.														
WELL #: 13													RRCID -> 265945	
COMPL. DATE 06/09/2011													TOTAL DEPTH 10255	
PERF. 6901 - 6905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903	
WILLIAM HEIRS													WELL #: 2	
RRCID -> 186584													COMPL. DATE 12/20/2001	
TOTAL DEPTH 9760													PERF. 6220 - 6246	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUMMINGS													WELL #: 6	
RRCID -> 282878													COMPL. DATE 08/01/2017	
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 6052 - 6064	
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1488	2	N	2	2	1	1
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	95	1	1722	2	N	2	2	1	1
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	2007	2	N	1	2	1	-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	101	1	1835	2	N	1	1	1	-0-
05	1023 N	946	-0-	-77	-0-	85	1	861	2	N	-0-			-0-
*06	990 N	637	-0-	-353	-0-	32	1	605	2	N	-0-			-0-
CUMMINGS													WELL #: 7	
RRCID -> 282879													COMPL. DATE 08/05/2017	
TOTAL DEPTH 6800													PERF. 5906 - 6020	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	N	-0-			-0-
04	540 N	327	-0-	-213	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-
05	558 N	311	-0-	-247	-0-	28	1	283	2	N	-0-			-0-
*06	540 N	238	-0-	-302	-0-	12	1	226	2	N	-0-			-0-
CUMMINGS													WELL #: 20	
RRCID -> 283236													COMPL. DATE 07/07/2017	
TOTAL DEPTH 9756													PERF. 5913 - 6030	
01	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	74	1	1335	2	N	1	1	1	1
02	1568 N	1227	-0-	-341	-0-	64	1	1162	2	N	1	1	1	1
03	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	73	1	1305	2	N	1	1	1	1
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	2	N	-0-	1	1	-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	161	1	1632	2	N	-0-			-0-
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	N	1	1	1	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUMMINGS				//CONT.// 16032 638 220903 WELL #: 12	ASSOCIATED RRCID -> 283237	CAPACITY COMPL. DATE 11/16/2017				CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	618	-0-	-281	-0-	32 1	585 2	N	1	1	1		-0-
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	32 1	575 2	N	1	1	1		-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35 1	617 2	N	1	1	1		-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	705 2	N	1	1	1		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	69 1	696 2	N	-0-				-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34 1	634 2	N	-0-				-0-

CUMMINGS				WELL #: 8	RRCID -> 283274	COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972			
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	52 1	934 2	N	4	4	1		2
02	1036 N	152	-0-	-884	-0-	8 1	142 2	N	2	3	1		1
03	961 N	25	-0-	-936	-0-	2 9	23 2	N	1	1	1		1
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	1 1		N	-0-	1	1		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-

CUMMINGS				WELL #: 2	RRCID -> 283285	COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CALLOW 2 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284360	COMPL. DATE 04/19/2018				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154			
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	77 1	365 3	Y	-0-				-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	103 1	337 3	Y	-0-				-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	121 1	361 3	Y	-0-				-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	125 1	346 3	Y	-0-				-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	131 1	360 3	Y	-0-				-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	128 1	349 3	Y	-0-				-0-

NAOMI 3 UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 285030	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116			
01	775 N	498	-0-	-277	-0-	170 1	308 3	Y	18				48
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	20 9		Y	2	2	8		48
03	775 N	175	-0-	-600	-0-	47 1	128 3	Y	-0-				48
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	284 1	532 3	Y	13	1	8		60
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	14 9							
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	259 1	431 3	Y	8	1	8		67
						9 9							
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	214 1	331 3	Y	3	55	1	2 8	13
						3 9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)												CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
CALLOW 2 UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 287100															
COMPL. DATE 06/01/2018															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 5976 - 6050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1209 N	570	-0-	-639	-0-	364	1	206	3	Y	-0-				68
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	531	1	731	3	Y	3				71
03	1116 N	918	-0-	-198	-0-	443	1	395	3	Y	73				144
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	542	1	729	3	Y	50				194
05	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	504	1	566	3	Y	39	165	1		68
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	419	1	345	3	Y	46				114
						51	9								
C. E. MOORE UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 291082															
COMPL. DATE 06/02/2021															
TOTAL DEPTH 9756															
PERF. 3680 - 5969															
01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-				-0-
02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-				-0-
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-				-0-
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-				-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-				-0-
*06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-				-0-
JERNIGAN, MATTIE															
WELL #: 4															
RRCID -> 301286															
COMPL. DATE 12/27/2025															
TOTAL DEPTH 7000															
PERF. 5964 - 5971															
01	0	949	-0-	949	1127	50	1	899	2	N	-0-				-0-
02	0	4769	-0-	4769	5896	248	1	4491	2	N	27	5	1		22
03	11972 X	6076	-0-	-5896	-0-	321	1	5693	2	N	56	54	1		24
04	5250 X	4658	-0-	-592	-0-	241	1	4365	2	N	47	65	1		6
05	5425 X	4737	-0-	-688	-0-	422	1	4281	2	N	31	18	1		19
*06	5250 X	3932	-0-	-1318	-0-	197	1	3700	2	N	32	38	1		13
						35	9								
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.															
ELLIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 243295															
COMPL. DATE 11/24/2008															
TOTAL DEPTH 9902															
PERF. 5730 - 6021															
01	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	73	1	1180	2	N	-0-				-0-
02	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	68	1	1095	2	N	-0-				-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	N	-0-				-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	80	1	1286	2	N	-0-				-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	78	1	1253	2	N	-0-				-0-
COOKE, J.W. UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 256425															
COMPL. DATE 02/23/2010															
TOTAL DEPTH 6550															
PERF. 5714 - 6014															
01	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	109	1	1754	2	N	-0-				-0-
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	98	1	1574	2	N	-0-				-0-
03	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	106	1	1701	2	N	-0-				-0-
04	1800 N	1601	-0-	-199	-0-	94	1	1507	2	N	-0-				-0-
05	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	108	1	1733	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	97	1	1567	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)														CNTY: PANOLA		
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.																
DUNAWAY GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-	59	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	60	1	961	2	N	-0-					-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	63	1	1021	2	N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000																
01	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	134	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	125	1	2017	2	N	-0-					-0-
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	137	1	2199	2	N	-0-					-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	2387 N	2366	-0-	-21	-0-	138	1	2228	2	N	-0-					-0-
*06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	133	1	2143	2	N	-0-					-0-
CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT																
WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070																
01	2511 X	346	-0-	-2165	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
02	2268 X	2200	-0-	-68	-0-	129	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	185	1	2972	2	N	-0-					-0-
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	165	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	2	N	-0-					-0-
*06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	173	1	2787	2	N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT																
WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962																
01	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	81	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1292	-0-	-136	-0-	76	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	N	-0-					-0-
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	2	N	-0-					-0-
HARLETON OIL & GAS INC.																
GLASPIE, OCIE																
WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242																
01	3317 X	2613	-0-	-704	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
02	2996 X	2660	-0-	-336	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
03	3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
04	3390 X	2899	-0-	-491	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3010	-0-	-493	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
HILL LAKE UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040																
01	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)															//CONT.//					16032 638					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
HARLETON OIL & GAS INC.															//CONT.//					357165																								
WOOLWORTH 'B'															WELL #:					2					RRCID -> 293530					COMPL. DATE 08/26/2022					TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01		4154 X	3479	-0-	-0-		-675	-0-	-0-	-0-		3476	3	3	9	N						3							143															
02		3696 X	3612	-0-	-0-		-84	-0-	-0-	-0-		3416	3	196	9	N						178		181	1				140															
03		4092 X	3705	-0-	-0-		-387	-0-	-0-	-0-		3666	3	39	9	N						35							175															
04		3960 X	3281	-0-	-0-		-679	-0-	-0-	-0-		3227	3	54	9	N						49		164	1				60															
05		3999 X	3772	-0-	-0-		-227	-0-	-0-	-0-		3738	3	34	9	N						31							91															
06		3870 X	3253	-0-	-0-		-617	-0-	-0-	-0-		3187	3	66	9	N						60							151															
HOELL OPERATING, LLC															390873																													
LATHAM ESTATES															WELL #:					3					RRCID -> 232612					COMPL. DATE 10/19/2024					TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224									
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						NO RPT							-0-															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						NO RPT							-0-															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						NO RPT							-0-															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						NO RPT							-0-															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						NO RPT							-0-															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						NO RPT							-0-															
RFE OPERATING, LLC															704776																													
HOWE															WELL #:					3					RRCID -> 271472					COMPL. DATE 02/07/2011					TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						-0-							-0-															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						-0-							-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						-0-							-0-															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						-0-							-0-															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						-0-							-0-															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N						-0-							-0-															
HOWE															WELL #:					4					RRCID -> 286158					COMPL. DATE 10/26/2018					TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415									
01		31 N	9	-0-	-0-		-22	-0-	-0-	-0-		9	2			N						-0-							-0-															
02		28 N	-0-	-0-	-0-		-28	-0-	-0-	-0-						N						52							52															
03		31 N	-0-	-0-	-0-		-31	-0-	-0-	-0-						N						-0-							52															
04		9 N	-0-	-0-	-0-		-9	-0-	-0-	-0-						N						-0-							52															
05		22 N	22	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		22	2			N						-0-							52															
06		11 N	11	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N						-0-							52															
SPONTE OPERATING, INC.															810277																													
GLOVIER-HAMILTON															WELL #:					1					RRCID -> 029908					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632				
01		3904 X	3904	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		3863	2	41	9	N						37							190															
02		3298 X	3298	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		3267	2	31	9	N						28		175	1				43															
03		3449 X	3449	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		3412	2	37	9	N						34							77															
04		2180 X	2180	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		2171	2	9	9	N						8							85															
05		3396 X	3396	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		3379	2	17	9	N						15							100															
*06		3525 X	3525	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		3453	2	72	9	N						65							165															
SHARP, BELLE GU															WELL #:					1					RRCID -> 030193					COMPL. DATE 11/12/1990					TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746									
01		589 N	588	-0-	-0-		-1	-0-	-0-	-0-		588	2			Y						-0-							-0-															
02		532 N	504	-0-	-0-		-28	-0-	-0-	-0-		504	2			Y						-0-							-0-															
03		651 N	497	-0-	-0-		-154	-0-	-0-	-0-		497	2			Y						-0-							-0-															
04		570 N	237	-0-	-0-		-333	-0-	-0-	-0-		237	2			Y						-0-							-0-															
05		558 N	417	-0-	-0-		-141	-0-	-0-	-0-		417	2			Y						-0-							-0-															
06		554 N	554	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-		554	2			Y						-0-							-0-															

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)			//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC					850990													
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 214922		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CGU 35			WELL #:		2	RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160								
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	504 N	354	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167															
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		2	RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318								
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4 9	1	779	2	Y	4		4	1		1
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3 9	1	915	2	Y	3		2	1		2
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2 9	1	1024	2	Y	2		3	1		1
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3 9	1	974	2	Y	3		3	1		1
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 3 9	1	949	2	Y	3		3	1		1
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3 9	1	918	2	Y	3		3	1		1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) VALENCE OPERATING COMPANY J. W. WILTCHER GAS UNIT										//CONT.// //CONT.// WELL #: 10		16032 638 881167	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA													
										RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL	DEPTH	6815	PERF.	6147	-	6224										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
01	837 N	620	-0-	-217	-0-	10	1	609	2	Y	1	2	1	-0-																
02	756 N	330	-0-	-426	-0-	1	9	322	2	Y	2	1	1	1																
03	837 N	489	-0-	-348	-0-	6	1	479	2	Y	2	2	1	1																
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2	9	607	2	Y	3	3	1	1																
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	3	3	1	1																
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	3	3	1	1																
						3	9																							
CARTHAGE GAS UNIT 17																				WELL #: 19	RRCID -> 282533	COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	6153	-	6227
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	Y	1	2	1	-0-																
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	1	9	439	2	Y	-0-			-0-																
03	589 N	479	-0-	-110	-0-	8	1	471	2	Y	-0-			-0-																
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	8	1	616	2	Y	-0-			-0-																
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	2	Y	-0-			-0-																
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	625	2	Y	-0-			-0-																
						12	1																							
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) BACHTELL OIL & GAS, LTD. SHIVERS, VICE										16032 650 042327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA														
										WELL #: 1		RRCID -> 030071	COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6768	-	6823									
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-				-0-																
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		Y	-0-				-0-																
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-				-0-																
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-				-0-																
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-				-0-																
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-				-0-																
BRAMMER PETROLEUM, INC. WERNER-NEEDHAM										088600 WELL #: 1 T		RRCID -> 029932	COMPL. DATE 11/14/1949		TOTAL	DEPTH	6070	PERF.	5950	-	6022									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
WRIGHT-TWOMEY										WELL #: 1C		RRCID -> 196153	COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL	DEPTH	6076	PERF.	6023	-	6033									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-																

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DIXIE LAKE OPERATING, LLC 100953														
EDDY, EMMA WELL #: 5										RRCID -> 132315	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6144	- 6352
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-			-0-
CR2 ENERGY LLC 101608														
INGRAM WELL #: 1										RRCID -> 030108	COMPL. DATE 02/11/1949	TOTAL DEPTH 6491	PERF. 5920	- 5980
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T										RRCID -> 030114	COMPL. DATE 12/28/1945	TOTAL DEPTH 6207	PERF. 5907	- 5971
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
EQV OPERATING LLC 101634														
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T										RRCID -> 029896	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6100	- 6168
01	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1622	3	24	9	Y	22	22	1	5
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1805	3	Y	33	32	1	6
						36	9							
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	9	1	1973	2	Y	31	30	1	7
						34	9							
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	28	28	1	7
						31	9							
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	24	28	1	3
						26	9							
06	DLQ G-10	1779	-0-	1779	1779	9	1	1749	3	Y	19	16	1	6
						21	9							
BOYNTON WELL #: 1										RRCID -> 029972	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5820	- 6082
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1296	3	53	9	Y	48	51	1	8
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	72	67	1	13
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	8	1	1772	2	Y	68	65	1	16
						75	9							
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1239	3	Y	47	50	1	13
						52	9							
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	3	14	1	2
						3	9							
06	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	10	1	1926	3	Y	43	32	1	13
						47	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
EQV OPERATING LLC																													
BRANNON																													
WELL #: 1										RRCID -> 029973										COMPL. DATE 09/23/1946									
TOTAL DEPTH 6273										PERF. 6012 - 6150																			
MONTHLY STATUS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
CUMU STATUS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
AMT										AMT										AMT									
CODE										CODE										CODE									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS										DISPOSITIONS										DISPOSITIONS									
DISPOSITIONS																													

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EQV OPERATING LLC														
HARDIN -B-														
WELL #: 1										RRCID -> 029985		COMPL. DATE 12/21/1945		
TOTAL DEPTH 6350										PERF. 6100 - 6206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	216	-0-	216	216	1	1	215	3	Y	-0-			-0-

HUDSON										WELL #: 1		RRCID -> 029986		
TOTAL DEPTH 6605										PERF. 5970 - 6062				
01	5611 X	4235	-0-	-1376	-0-	4235	3			Y	-0-			-0-
02	4984 X	4893	-0-	-91	-0-	23	1	4870	3	Y	-0-			-0-
03	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	24	1	5292	2	Y	-0-			-0-
04	5280 X	5056	-0-	-224	-0-	25	1	5031	3	Y	-0-			-0-
05	5456 X	4945	-0-	-511	-0-	26	1	4919	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	4783	-0-	4783	4783	24	1	4759	3	Y	-0-			-0-

MAURITZEN										WELL #: 1		RRCID -> 029987		
TOTAL DEPTH 6475										PERF. 6332 - 6380				
01	4216 X	3477	-0-	-739	-0-	3420	3	57	9	Y	52	52	1	11
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	Y	79	75	1	15
						87	9							
03	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	19	1	4163	2	Y	73	71	1	17
						80	9							
04	4140 X	3983	-0-	-157	-0-	19	1	3894	3	Y	64	64	1	17
						70	9							
05	4216 X	3929	-0-	-287	-0-	21	1	3845	3	Y	57	66	1	8
						63	9							
06	DLQ G-10	3374	-0-	3374	3374	17	1	3309	3	Y	44	37	1	15
						48	9							

MORRIS -B-										WELL #: 1		RRCID -> 029988		
TOTAL DEPTH 6600										PERF. 6102 - 6280				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-

OWENS -H-										WELL #: 1 L		RRCID -> 029991		
TOTAL DEPTH 6178										PERF. 5955 - 5972				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATE										WELL #: 1		RRCID -> 029992		
TOTAL DEPTH 6010										PERF. 6178				
01	2759 X	1673	-0-	-1086	-0-	1670	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	2716 X	60	-0-	-2656	-0-	56	3	4	9	Y	4	4	1	1
03	3007 X	6	-0-	-3001	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1	2	1	-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) EQV OPERATING LLC PHILLIPS														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 650				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 101634																	
WELL #: 1				RRCID -> 029993				COMPL. DATE 12/13/1946				TOTAL DEPTH 6317				PERF. 6064 - 6168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	338	3	6	9	Y	5	5	1			1	
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	13	1	2743	3	Y	-0-	1	1			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			2	
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	Y	6	7	1			1	
						7	9										
06	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	6	9	1379	3	Y	5	4	1			2	
PIRKLE														WELL #: 1			
														RRCID -> 029994			
														COMPL. DATE 06/21/1944			
														TOTAL DEPTH 6603			
														PERF. 5946 - 5976			
01	1767 N	105	-0-	-1662	-0-	91	3	14	9	Y	13	10	1			3	
02	1372 N	69	-0-	-1303	-0-	28	3	41	9	Y	37	33	1			7	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	2	21	9	Y	19	21	1			5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PIRKLE -B-														WELL #: 1			
														RRCID -> 029995			
														COMPL. DATE 09/12/1945			
														TOTAL DEPTH 6241			
														PERF. 6010 - 6118			
01	5239 X	4325	-0-	-914	-0-	172	1	4098	3	Y	50	50	1			10	
						55	9										
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	23	1	4916	3	Y	76	72	1			14	
						84	9										
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	24	1	5311	2	Y	71	68	1			17	
						78	9										
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	23	1	4799	3	Y	63	63	1			17	
						69	9										
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	26	1	4889	3	Y	55	64	1			8	
						61	9										
06	DLQ G-10	4550	-0-	4550	4550	22	1	4482	3	Y	42	36	1			14	
						46	9										
PIRKLE -C-														WELL #: 1			
														RRCID -> 029996			
														COMPL. DATE N/A			
														TOTAL DEPTH N/A			
														PERF. 5958 - 6058			
01	6169 X	5273	-0-	-896	-0-	5250	3	23	9	Y	21	21	1			4	
02	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6166	3	Y	32	30	1			6	
						35	9										
03	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	30	1	6484	2	Y	29	28	1			7	
						32	9										
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	30	1	6176	3	Y	26	26	1			7	
						29	9										
05	6355 X	6125	-0-	-230	-0-	33	1	6067	3	Y	23	26	1	1	8	3	
						25	9										
06	DLQ G-10	5716	-0-	5716	5716	28	1	5668	3	Y	18	15	1			6	
						20	9										
THOMAS H														WELL #: 1 L			
														RRCID -> 029998			
														COMPL. DATE 10/11/1946			
														TOTAL DEPTH N/A			
														PERF. 6062 - 6160			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2356 N	1371	-0-	-985	-0-	1318	3	53	9	Y	48	54 1	5
02	1904 N	987	-0-	-917	-0-	165	1	731	3	Y	83	74 1	14
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	91	9						
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	2	Y	77	73 1	18
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	85	9						
06	DLQ G-10	1892	-0-	1892	1892	10	1	2099	3	Y	67	67 1	18
						74	9						
						9	1	1592	3	Y	49	60 1	7
						54	9						
						9	1	1833	3	Y	45	37 1	15
						50	9						
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942													
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	2	1	216	3	Y	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	304	-0-	304	304	19	1	285	3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	58	1	704	3	Y	-0-		-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950													
01	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	256	1	3114	3	Y	-0-		-0-
02	3360 X	2609	-0-	-751	-0-	23	1	2586	3	Y	-0-		-0-
03	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	195	1	3086	2	Y	-0-		-0-
04	3600 X	3119	-0-	-481	-0-	187	1	2932	3	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3569	-0-	-27	-0-	214	1	3355	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	3497	-0-	3497	3497	216	1	3281	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958														
01	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	315	1	3836	3	Y	-0-		-0-
02	3864	X	3044	-0-	-820	-0-	27	1	3017	3	Y	-0-		-0-
03	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	247	1	3890	2	Y	-0-		-0-
04	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	233	1	3641	3	Y	-0-		-0-
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	238	1	3748	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	4181	-0-	4181	4181	259	1	3922	3	Y	-0-		-0-
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925														
01	3813	X	1207	-0-	-2606	-0-	241	1	966	3	Y	-0-		-0-
02	3332	X	657	-0-	-2675	-0-	140	1	517	3	Y	-0-		-0-
03	3317	X	897	-0-	-2420	-0-	193	1	704	2	Y	-0-		-0-
04	3120	X	714	-0-	-2406	-0-	179	1	535	3	Y	-0-		-0-
05	2542	X	784	-0-	-1758	-0-	187	1	597	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	831	-0-	831	831	186	1	645	3	Y	-0-		-0-
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111														
01	2976	X	2203	-0-	-773	-0-	2191	3	12	9	Y	11	11 1	2
02	2548	X	2458	-0-	-90	-0-	12	1	2444	3	Y	2	3 1	1
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	12	1	2604	2	Y	15	13 1	3
04	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	11	1	2325	3	Y	15	14 1	4
05	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	12	1	2310	3	Y	12	14 1	2
06	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	2012	10	1	1992	3	Y	9	8 1	3
							10	9						
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158														
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-		-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	-0-		-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-		-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	2	1	407	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		Y	-0-			-0-	
02	224 N	16	-0-	-208	-0-	16	1		Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148														
01	1426 N	1002	-0-	-424	-0-	86	1	883	3	Y	30	30	1	6
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	33	9	1324	3	Y	47	44	1	9
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	6	1	1319	2	Y	42	41	1	10
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	52	9	1192	3	Y	38	38	1	10
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	34	39	1	5
06	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	46	9	1149	3	Y	26	22	1	9
						10	1							
						42	9							
						37	9							
						6	1							
						29	9							
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070														
01	3193 X	2306	-0-	-887	-0-	2247	3	59	9	Y	54	54	1	11
02	2856 X	2770	-0-	-86	-0-	13	1	2667	3	Y	82	78	1	15
03	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	90	9	2809	2	Y	77	74	1	18
04	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	13	1	2676	3	Y	68	68	1	18
05	2976 X	2733	-0-	-243	-0-	85	9	2654	3	Y	59	69	1	8
06	DLQ G-10	2278	-0-	2278	2278	75	9	2216	3	Y	46	39	1	15
						14	1							
						65	9							
						11	1							
						51	9							
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152														
01	3069 X	2596	-0-	-473	-0-	2494	3	102	9	Y	93	97	1	16
02	2800 X	1804	-0-	-996	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-	13	1	3
03	3100 X	2682	-0-	-418	-0-	12	1	2525	3	Y	132	108	1	27
04	3030 X	2739	-0-	-291	-0-	145	9	2617	3	Y	99	100	1	26
05	3131 X	2458	-0-	-673	-0-	13	1	2323	3	Y	111	122	1	15
06	DLQ G-10	2349	-0-	2349	2349	109	9	2252	3	Y	78	67	1	26
						122	9							
						11	1							
						86	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	3	20 9	Y	18	18 1		4
02	1764 N	1554	-0-	-210	-0-	7 1	1546	3	Y	1	4 1		1
						1 9							
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	9 1	1846	2	Y	24	20 1		5
						26 9							
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	9 1	1759	3	Y	23	22 1		6
						25 9							
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	9 1	1730	3	Y	20	23 1		3
						22 9							
06	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	9 1	1721	3	Y	15	13 1		5
						17 9							
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976													
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	250	1	961 3	Y	-0-			-0-
02	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	1272	1	1351 3	Y	-0-			-0-
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	1483	1	1394 2	Y	-0-			-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	1419	1	1070 3	Y	-0-			-0-
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	1488	1	1457 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2875	-0-	2875	2875	1444	1	1431 3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950													
01	1519 N	772	-0-	-747	-0-	58 1	713	3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
02	1456 N	777	-0-	-679	-0-	7 1	769	3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42 1	656	2	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	651	3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	293	3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
06	DLQ G-10	177	-0-	177	177	11 1	164	3	Y	2	2 1		-0-
						2 9							
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	470	1	5766	3	Y	43	45 1	9	
02	6300 X	5435	-0-	-865	-0-	631	1	4770	3	Y	31	34 1	6	
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	1093	1	6969	2	Y	30	31 1	5	
04	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	1042	1	6465	3	Y	35	29 1	11	
05	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	1084	1	6798	3	Y	39	42 1	8	
*06 DLQ G-10		7920	-0-	7920	7920	1078	1	6776	3	Y	60	60 1	8	
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	21 1		3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304														
01	651 N	463	-0-	-188	-0-	10	1	453	3	Y	-0-		-0-	
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	17	1	766	3	Y	-0-		-0-	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	2	Y	-0-		-0-	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	3	Y	-0-		-0-	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-		-0-	
06 DLQ G-10		767	-0-	767	767	16	1	751	3	Y	-0-		-0-	
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949														
01	5456 X	1685	-0-	-3771	-0-	121	1	1518	3	Y	42	44 1	9	
02	5180 X	1355	-0-	-3825	-0-	150	1	1171	3	Y	31	34 1	6	
03	5735 X	1730	-0-	-4005	-0-	247	1	1450	2	Y	30	31 1	5	
04	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	538	1	4977	3	Y	34	28 1	11	
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	590	1	4474	3	Y	39	42 1	8	
*06 DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	324	1	2636	3	Y	60	60 1	8	
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252														
01	10633 X	9576	-0-	-1057	-0-	235	1	9312	3	Y	26	27 1	7	
02	8988 X	8903	-0-	-85	-0-	468	1	8413	3	Y	20	24 1	3	
03	9951 X	9862	-0-	-89	-0-	522	1	9318	2	Y	20	16 1	7	
04	10140 X	9093	-0-	-1047	-0-	478	1	8592	3	Y	21	18 1	10	
05	10478 X	9932	-0-	-546	-0-	374	1	9532	3	Y	24	28 1	6	
06 DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	189	1	9137	3	Y	20	19 1	7	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2061 3	171 9	Y	155	163 1				39
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	152 1	1796 3	Y	124	146 1				17
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	136 9	1949 2	Y	125	98 1				44
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	169 1	1507 3	Y	104	95 1				53
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	138 9	2336 3	Y	140	161 1				32
06	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	153 1	1873 3	Y	122	113 1				41
						114 9								
						177 1								
						154 9								
						159 1								
						134 9								
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
01	2635 X	1992	-0-	-643	-0-	45 1	1899 2	Y	44	47 1				11
02	2380 X	2155	-0-	-225	-0-	48 9	2069 3	Y	36	42 1				5
03	2635 X	2436	-0-	-199	-0-	46 1	2343 2	Y	36	28 1				13
04	2460 X	2301	-0-	-159	-0-	40 9	2216 3	Y	34	30 1				17
05	2542 X	2496	-0-	-46	-0-	53 1	2398 3	Y	40	48 1				9
06	DLQ G-10	2440	-0-	2440	2440	40 9	2351 3	Y	36	33 1				12
						48 9								
						46 1								
						40 9								
						53 1								
						40 9								
						48 1								
						37 9								
						54 1								
						44 9								
						49 1								
						40 9								
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
01	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1642 3	34 9	Y	31	32 1				6
02	2044 N	972	-0-	-1072	-0-	159 1	759 3	Y	49	46 1				9
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	54 9	2012 2	Y	45	43 1				11
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	9 1	1605 3	Y	40	40 1				11
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	50 9	1791 3	Y	34	40 1				5
06	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	582 1	1257 3	Y	27	23 1				9
						44 9								
						10 1								
						37 9								
						6 1								
						30 9								
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
01	1984 N	1374	-0-	-610	-0-	116 1	1245 3	Y	12	12 1				2
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	13 9	2546 3	Y	18	17 1				3
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	12 1	2585 2	Y	17	16 1				4
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	20 9	2375 3	Y	15	15 1				4
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	15 1	2231 3	Y	13	15 1				2
06	DLQ G-10	2368	-0-	2368	2368	19 9	2346 3	Y	9	8 1				3
						21 1								
						17 9								
						12 1								
						14 9								
						12 1								
						10 9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA									
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634									
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226									
01	3720 X	3207	-0-	-513	-0-	3166	3	41	9
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	17	1	3555	3
						64	9		
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	17	1	3790	2
						58	9		
04	3810 X	3635	-0-	-175	-0-	17	1	3567	3
						51	9		
05	3937 X	3504	-0-	-433	-0-	19	1	3439	3
						46	9		
06	DLQ G-10	2836	-0-	2836	2836	14	1	2788	3
						34	9		
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983									
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1377

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634														
BOWEN "A"		WELL #:		5		RRCID -> 216177		COMPL. DATE 09/27/2005				TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-			28	1	329	3	Y	16	19	1		2	
02	420 N	272	-0-	-148	-0-			18	9	269	3	Y	2	3	1		1	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-			2	9	425	2	Y	23	19	1		5	
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-			25	9	397	3	Y	25	24	1		6	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-			3	1	370	3	Y	25	28	1		3	
06	DLQ G-10	436	-0-	436	436			28	9	413	3	Y	19	16	1		6	
								2	1									
								21	9									
CLARK C		WELL #:		3		RRCID -> 216828		COMPL. DATE 10/14/2005				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222						
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-			444	3			Y	-0-				-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-							Y	-0-				-0-	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-			3	1	629	2	Y	-0-				-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-			2	1	369	3	Y	-0-				-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3			Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	14	-0-	14	14			14	3			Y	-0-				-0-	
TGNR EAST TEXAS II LLC		WELL #:		102211 1 L		RRCID -> 030270		COMPL. DATE 08/07/1945				TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040						
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-							N	-0-				20	
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-							N	-0-				20	
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							N	-0-				20	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				20	
SHAW UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 030272		COMPL. DATE 10/14/1945				TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC		WELL #:		102551 1 L		RRCID -> 030081		COMPL. DATE 10/12/1946				TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BURNETT BROS.		WELL #:		7 C		RRCID -> 030084		COMPL. DATE 04/17/1950				TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										//CONT.//		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC										//CONT.//		102551									
CARTHAGE GAS UNIT 6-A										WELL #:		1 L		RRCID -> 030086		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6159 - 6433	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #:		1 T		RRCID -> 030087		COMPL. DATE 12/14/1948		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5886 - 6012	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #:		1		RRCID -> 030089		COMPL. DATE 08/19/1945		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5974 - 5980	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #:		2 T		RRCID -> 030093		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5842 - 5969	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #:		2 U		RRCID -> 030094		COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5854 - 5982	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
BREWSTER, J. T.										WELL #:		1		RRCID -> 030122		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 5904 - 6146	
01	2046	X	1181	-0-	-865	-0-			1181	2		Y	-0-					-0-			
02	1848	X	1530	-0-	-318	-0-			1530	2		Y	-0-					-0-			
03	1891	X	1603	-0-	-288	-0-			1603	2		Y	-0-					-0-			
04	1710	X	1444	-0-	-266	-0-			1444	2		Y	-0-					-0-			
05	1705	X	1418	-0-	-287	-0-			1418	2		Y	-0-					-0-			
06	1560	N	1377	-0-	-183	-0-			1377	2		Y	-0-					-0-			
DAVIS, S. L.										WELL #:		1		RRCID -> 030123		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. N/A	
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-			93	2		Y	-0-					-0-			
02	112	N	55	-0-	-57	-0-			55	2		Y	-0-					-0-			
03	155	N	48	-0-	-107	-0-			48	2		Y	-0-					-0-			
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-			187	2		Y	-0-					-0-			
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-			2167	2		Y	-0-					-0-			
06	3000	N	3109	-0-	-109	-0-			109	3109	2		Y	-0-				-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551																
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A																
01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5212	2	35 9	Y		32					195
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5694	2	68 9	Y		62					257
03	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6725	2	12 9	Y		11	188 1				80
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5644	2	20 9	Y		18					98
05	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5304	2	19 9	Y		17					115
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5094	2	24 9	Y		22					137

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160																
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3983	2	22 9	Y		20	18 0				6
02	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4496	2	21 9	Y		19	21 0				4
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5016	2	34 9	Y		31	28 0				7
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4825	2	30 9	Y		27	28 0				6
05	4991 X	4860	-0-	-131	-0-	4831	2	29 9	Y		26	27 0				5
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5103	2	31 9	Y		28	29 0				4

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248																
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3484	2	17 9	Y		15	14 0				5
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3176	2	12 9	Y		11	14 0				2
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3817	2	23 9	Y		21	18 0				5
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3709	2	19 9	Y		17	18 0				4
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3810	2	19 9	Y		17	18 0				3
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3557	2	20 9	Y		18	18 0				3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551																			
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375										COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355										COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230									
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	216	2	6	9	Y	5	5	0					2
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	2	1	9	Y	1	3	0					-0-
03	341	N	102	-0-	-239	-0-	98	2	4	9	Y	4	3	0					1
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	64	2	1	9	Y	1	2	0					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	0					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	0					-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313										COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-							-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406										COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070										COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002									
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056										COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012									
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085										COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037									
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551																		
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5										RRCID -> 194914	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 5596	-	6000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURNETT BROS.										WELL #: 22 L	RRCID -> 197409	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 9687	PERF. 5730	-	5939		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURNETT BROS.										WELL #: 20	RRCID -> 197881	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 5708	-	5988		
01	682 N	408	-0-	-274	-0-	402	2	6	9	N	5	4	0				1	
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	429	2	4	9	N	4	4	0				1	
03	3100 N	5734	-0-	2634	2634	5676	2	58	9	N	53	47	0				7	
04	3000 N	6063	-0-	3063	5697	5987	2	76	9	N	69	65	0				11	
05	3100 N	5508	-0-	2408	8105	5445	2	63	9	N	57	58	0				10	
06	13158 X	5053	-0-	-8105	-0-	5001	2	52	9	N	47	50	0				7	
BURNETT BROS.										WELL #: 12	RRCID -> 198030	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 9701	PERF. 5675	-	5927		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A										WELL #: 17	RRCID -> 233299	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 6226	-	6510		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TGNR PANOLA LLC 102948 HICKS GAS UNIT										WELL #: 1 T	RRCID -> 030117	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6118	-	6270		
01	3658 X	1628	-0-	-2030	-0-	1619	2	9	9	N	8	8	1				-0-	
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3524	3	14	9	N	13	13	0				-0-	
03	3906 X	3286	-0-	-620	-0-	3265	3	21	9	N	19	19	0				-0-	
04	3780 X	2152	-0-	-1628	-0-	2135	3	17	9	N	15	7	0	8	1		-0-	
05	3906 X	2466	-0-	-1440	-0-	2446	3	20	9	N	18	18	0				-0-	
06	3780 X	2664	-0-	-1116	-0-	2641	3	23	9	N	21	21	0				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC				//CONT.//		102948												
AMERICAN LEGION				WELL #:		1 L	RRCID -> 030148	COMPL. DATE 12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BAKER, J. B.				WELL #:		1	RRCID -> 030149	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088	-	6176				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1	-0-			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	218	1	148			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	151	1	-0-			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
BEALL, W. F., G U				WELL #:			RRCID -> 030153	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6120	-	6399				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
				PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2023												
BEALL-BARKSDALE GU				WELL #:		1 L	RRCID -> 030154	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
BOUNDS, JOHN				WELL #:		1	RRCID -> 030157	COMPL. DATE 09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-			-0-			
02		112 N	32	-0-	-80	-0-		32	3		Y	-0-			-0-			
03		124 N	26	-0-	-98	-0-		26	3		Y	-0-			-0-			
04		120 N	27	-0-	-93	-0-		27	3		Y	-0-			-0-			
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-			-0-			
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		Y	-0-			-0-			
CURTIS, A. R.				WELL #:		1 L	RRCID -> 030160	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
DEAD WOOD UNIT				WELL #:		1 L	RRCID -> 030162	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	N/A						
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		Y	-0-			-0-			
02		168 N	127	-0-	-41	-0-		127	3		Y	-0-			-0-			
03		186 N	133	-0-	-53	-0-		133	3		Y	-0-			-0-			
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3		Y	-0-			-0-			
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3		Y	-0-			-0-			
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948														
FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-			-0-
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-			-0-
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	4402 X	3617	-0-	-785	-0-	3600	2	17	9	Y	15	14	1	3
02	3976 X	3063	-0-	-913	-0-	3052	3	11	9	Y	10	9	1	4
03	4402 X	3519	-0-	-883	-0-	3510	3	9	9	Y	8	9	1	3
04	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5003	3	12	9	Y	11	12	1	2
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5372	3	10	9	Y	9	10	1	1
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4726	3	12	9	Y	11	10	1	2
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	2988	2	25	9	Y	23	22	1	7
02	3080 X	2471	-0-	-609	-0-	2441	3	30	9	Y	27	29	1	5
03	3410 X	2553	-0-	-857	-0-	2542	3	11	9	Y	10	13	1	2
04	3300 X	1905	-0-	-1395	-0-	1894	3	11	9	Y	10	11	1	1
05	3069 X	1621	-0-	-1448	-0-	1608	3	13	9	Y	12	10	1	3
06	2670 X	2079	-0-	-591	-0-	2066	3	13	9	Y	12	13	1	2
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR PANOLA LLC //CONT.// 102948													
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190													
01	2170	X	1093	-0-	-1077	-0-	1092	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	1960	X	1001	-0-	-959	-0-	1001	3		Y	-0-		-0-
03	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3		Y	-0-		-0-
04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	983	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3		Y	-0-		-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		Y	-0-		-0-
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A													
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
02	1176	N	836	-0-	-340	-0-	836	3		N	-0-		-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-		-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-		-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-		-0-
06	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3		N	-0-		-0-
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746													
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-		-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-		-0-
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2532	3	1 9	N	1	1 0	-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-		-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2774	3	1 9	N	1	1 0	-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2654	3	1 9	N	1	1 0	-0-
SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A													
01	3937	X	1118	-0-	-2819	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
02	3108	X	317	-0-	-2791	-0-	317	3		N	-0-		-0-
03	3441	X	1224	-0-	-2217	-0-	1224	3		N	-0-		-0-
04	2640	X	1557	-0-	-1083	-0-	1557	3		N	-0-		-0-
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-		-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-		-0-
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A													
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
02	1036	N	182	-0-	-854	-0-	182	3		N	-0-		-0-
03	1302	N	538	-0-	-764	-0-	538	3		N	-0-		-0-
04	1260	N	783	-0-	-477	-0-	783	3		N	-0-		-0-
05	3100	N	3993	-0-	893	-0-	893	3		N	-0-		-0-
06	3000	N	4224	-0-	1224	-0-	2117	4224	3	N	-0-		-0-
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	3100	N	2448	-0-	-652	1390	2324	2	124 9	Y	113	112 1	34
02	2800	N	1465	-0-	-1335	55	1308	3	157 9	Y	143	153 1	24
03	3016	X	2961	-0-	-55	-0-	2701	3	260 9	Y	236	223 1	37
04	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	1722	3	274 9	Y	249	259 1	27
05	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	1675	3	279 9	Y	254	223 1	58
06	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	1852	3	320 9	Y	291	307 1	42

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948		WELL #: 1		RRCID -> 030208		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5842 - 6158	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1668	2			Y	-0-					-0-									
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1580	3			Y	-0-					-0-									
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1836	3		1 9	Y	1		1 1			-0-									
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1703	3		1 9	Y	1		1 1			-0-									
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1724	3		1 9	Y	1		1 1			-0-									
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1525	3		1 9	Y	1		1 1			-0-									

WERNER-GENEVA GU					WELL #:	1 L	RRCID -> 030210	COMPL. DATE 10/16/1948	TOTAL DEPTH 6273	PERF. N/A																	
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1599	2		7 9	Y	6		6 1			2									
02		1540 N	665	-0-	-875	-0-		659	3		6 9	Y	5		6 1			1									
03		1705 N	1543	-0-	-162	-0-		1525	3		18 9	Y	16		14 1			3									
04		1650 N	1129	-0-	-521	-0-		1110	3		19 9	Y	17		18 1			2									
05		1643 X	1168	-0-	-475	-0-		1148	3		20 9	Y	18		16 1			4									
06		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		1583	3		23 9	Y	21		22 1			3									

WERNER-POWELL GU					WELL #:	1	RRCID -> 030214	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 6042 - 6190																	
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-		988	2		9 9	Y	8		8 1			2									
02		952 N	864	-0-	-88	-0-		852	3		12 9	Y	11		11 1			1									
03		1178 N	944	-0-	-234	-0-		924	3		20 9	Y	18		17 1			3									
04		1140 N	706	-0-	-434	-0-		684	3		22 9	Y	20		21 1			2									
05		961 N	701	-0-	-260	-0-		678	3		23 9	Y	21		18 1			5									
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-		952	3		25 9	Y	23		25 1			3									

WHITFIELD UN.					WELL #:	1	RRCID -> 030220	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 6409	PERF. 6100 - 6290																	
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2			N	-0-					-0-									
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-					-0-									
03		1116 N	1100	-0-	-16	-0-		1100	3			N	-0-					-0-									
04		1080 N	1059	-0-	-21	-0-		1059	3			N	-0-					-0-									
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	3			N	-0-					-0-									
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	3			N	-0-					-0-									

BRASHER, J. D.					WELL #:	3	RRCID -> 105725	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 6805	PERF. 6406 - 6419																	
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		29	2		8 9	N	7		7 1			-0-									
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		139	3		12 9	N	11		11 0			-0-									
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-		158	3		18 9	N	16		16 0			-0-									
04		120 N	21	-0-	-99	-0-		7	3		14 9	N	13		6 0		7 1	-0-									
05		155 N	98	-0-	-57	-0-		80	3		18 9	N	16		16 0			-0-									
06		180 N	34	-0-	-146	-0-		14	3		20 9	N	18		18 0			-0-									

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 131556	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6324 - 6358																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									

BATES-POWELL					WELL #:	2	RRCID -> 133312	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5876 - 6194																	
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2			Y	-0-					-0-									
02		728 N	481	-0-	-247	-0-		481	3			Y	-0-					-0-									
03		806 N	523	-0-	-283	-0-		523	3			Y	-0-					-0-									
04		780 N	379	-0-	-401	-0-		379	3			Y	-0-					-0-									
05		527 N	156	-0-	-371	-0-		156	3			Y	-0-					-0-									
06		510 N	73	-0-	-437	-0-		73	3			Y	-0-					-0-									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR PANOLA LLC																			
WOODALL UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 153290		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6229			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-		
02		1008 N	779	-0-	-229	-0-	779	3			Y	-0-					-0-		
03		1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	3			Y	-0-					-0-		
04		1080 N	653	-0-	-427	-0-	653	3			Y	-0-					-0-		
05		868 N	646	-0-	-222	-0-	646	3			Y	-0-					-0-		
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-		

POWERS, E. C. GU										WELL #: 11		RRCID -> 176952		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6098 - 6328	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-		
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-		
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-		
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-		
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-		
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-		

BEALL-NORMAN UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 183026		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6024 - 6202	
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-		
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-		
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-		
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-		
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-		
*06		2250 N	1248	-0-	-1002	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-		

WERNER-BARNETT										WELL #: 3		RRCID -> 184728		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 6026 - 6067	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5922 - 6102	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BAKER, SALLIE										WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6048 - 6198	
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-		
02		840 N	46	-0-	-794	-0-	46	3			Y	-0-					-0-		
03		930 N	22	-0-	-908	-0-	22	3			Y	-0-					-0-		
04		900 N	26	-0-	-874	-0-	26	3			Y	-0-					-0-		
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-		
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			112
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147						N	322			521
02	147 X	-0-	-0-	-147	-0-						N	250			771
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	297	3	255	9		N	232	326	1	677
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	207	3	185	9		N	168	321	1	524
05	710 X	710	-0-	-0-	-0-	465	3	245	9		N	223			747
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	206	3	177	9		N	161	329	1	579
CRATON OPERATING LLC 186717 MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997															
01	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	373	1	1135	2	Y	18	16	1		9
						20	9								
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	372	1	1107	2	Y	16	17	1		8
						18	9								
03	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	419	1	1196	2	Y	17	17	1		8
						19	9								
04	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	394	1	1037	2	Y	18	23	1		3
						20	9								
05	1643 N	1055	-0-	-588	-0-	321	1	723	2	Y	10	8	1		5
						11	9								
*06	1590 N	773	-0-	-817	-0-	322	1	438	2	Y	12	11	1		6
						13	9								
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC COLLINS										//CONT.// 16032 650 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										WELL #: 1		RRCID -> 029977		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6064 - 6112			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BLEAKLEY, PAUL J.					WELL #: 1		RRCID -> 030014		COMPL. DATE 06/08/1946		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5948 - 6019								
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	906	1	4588	2	N	-0-								-0-		
02	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	855	1	4585	2	N	-0-								-0-		
03	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	760	1	4802	2	N	-0-								-0-		
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	661	1	4707	2	N	-0-								-0-		
05	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	707	1	4911	2	N	-0-								-0-		
*06	5010 X	4492	-0-	-518	-0-	684	1	3808	2	N	-0-								-0-		

ASHTON					WELL #: 1		RRCID -> 030103		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5942 - 6022								
01	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	674 28	1 9	1731	3	Y	25								77		
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	626 52	1 9	1796	3	Y	47	61	1	16	8				47		
03	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	797 52	1 9	1841	3	Y	47								94		
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	1021 66	1 9	2428	3	Y	60	57	1	19	8				78		
05	3100 X	2965	-0-	-135	-0-	832 79	1 9	2054	3	Y	72	59	1	20	8				71		
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1009 92	1 9	2971	3	Y	84	56	1	34	8				65		

PANOLA					WELL #: 1		RRCID -> 030111		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5840 - 6170								
01	4092 X	2503	-0-	-1589	-0-	770	1	1733	3	Y	-0-								206		
02	3696 X	2752	-0-	-944	-0-	913 8	1 9	1831	3	Y	7	7	8						206		
03	4092 X	3949	-0-	-143	-0-	1237 56	1 9	2656	3	Y	51								257		
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	1242 53	1 9	2652	3	Y	48	8	8						297		
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	1276 146	1 9	2602	3	Y	133	149	1	4	8				277		
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	1605 76	1 9	2214	3	Y	69	140	1	20	8				186		

PETER					WELL #: 1		RRCID -> 030112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 5920 - 5968								
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)												CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ALLISON UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 030250															
COMPL. DATE 10/07/2010															
TOTAL DEPTH 6498															
PERF. 5705 - 6334															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLACK UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 030251															
COMPL. DATE 08/18/2010															
TOTAL DEPTH 6576															
PERF. 5695 - 6015															
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		394 1	3061 2	Y		48	44 1			20
							53 9								
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		390 1	2968 2	Y		37	42 1			15
							41 9								
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-		460 1	3623 2	Y		47	49 1			13
							52 9								
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-		450 1	3637 2	Y		71	67 1			17
							78 9								
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-		465 1	3806 2	Y		75	85 1			7
							83 9								
*06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		444 1	3631 2	Y		69	53 1			23
							76 9								
COLLINS SWD															
WELL #: 1 M															
RRCID -> 030253															
COMPL. DATE 08/20/1993															
TOTAL DEPTH 6500															
PERF. 5900 - 6020															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT															
WELL #: 1 M															
RRCID -> 030256															
COMPL. DATE 10/10/1945															
TOTAL DEPTH 6500															
PERF. 5882 - 6030															
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-		440 1	5028 2	Y		-0-				-0-
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-		397 1	4565 2	Y		-0-				-0-
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-		441 1	5128 2	Y		-0-				-0-
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		428 1	5008 2	Y		-0-				-0-
05	4712 X	3886	-0-	-0-	-826		409 1	3477 2	Y		-0-				-0-
*06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-		417 1	3604 2	Y		-0-				-0-
HULL -A-															
WELL #: 1 L															
RRCID -> 030258															
COMPL. DATE 11/05/2010															
TOTAL DEPTH 6498															
PERF. 5645 - 5970															
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-		1112 2			Y	-0-				-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008 2			Y	-0-				-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2			Y	-0-				-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081 2			Y	-0-				-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160 2			Y	-0-				-0-
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1115 2			Y	-0-				-0-
HULL UNIT A															
WELL #: 6 L															
RRCID -> 030263															
COMPL. DATE 12/11/1945															
TOTAL DEPTH 6015															
PERF. 5860 - 5975															
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		2674 2			Y	-0-				-0-
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398 2			Y	-0-				-0-
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-		2657 2			Y	-0-				-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		2411 2			Y	-0-				-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		2665 2			Y	-0-				-0-
*06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2602 2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 7 M RRCID -> 030264													COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5875 - 5935	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-	
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-	
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-	
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-	
HULL -B-					WELL #: 1 M RRCID -> 030265	COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5680 - 6020								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LILLY SWD					WELL #: 1 L RRCID -> 030266	COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5670 - 6000								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MANGHAM					WELL #: 1 M RRCID -> 030267	COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5808 - 6405								
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	-0-	7121	2	80	9	Y	73	68	1			29	
02	6496 X	6307	-0-	-189	-0-	-0-	6202	2	105	9	Y	95	66	1			58	
03	6882 X	5773	-0-	-1109	-0-	-0-	5682	2	91	9	Y	83	74	1			67	
04	6960 X	6635	-0-	-325	-0-	-0-	6529	2	106	9	Y	96	153	1			10	
05	7192 X	7153	-0-	-39	-0-	-0-	7067	2	86	9	Y	78	83	1			5	
*06	6960 X	6916	-0-	-44	-0-	-0-	6833	2	83	9	Y	75	77	1			3	
MOORE UNIT					WELL #: 1 M RRCID -> 030268	COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5710 - 5930								
01	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	10190	2	Y	29	24	1			12	
							32	9										
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	9528	2	Y	37	22	1			27	
							41	9										
03	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	10365	2	Y	95	49	1			73	
							105	9										
04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	10005	2	Y	86	137	1			22	
							95	9										
05	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	-0-	874	1	10614	2	Y	56	70	1			8	
							62	9										
*06	10350 X	9743	-0-	-607	-0-	-0-	1020	1	8668	2	Y	50					58	
							55	9										
ROBERTS UNIT #1					WELL #: 1 T RRCID -> 030271	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5950 - 6097				
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3798	2	78	9	Y	71	72	1			13	
02	3388 X	3344	-0-	-44	-0-	-0-	3260	2	84	9	Y	76	68	1			21	
03	3751 X	3352	-0-	-399	-0-	-0-	3234	2	118	9	Y	107	120	1			8	
04	3630 X	2633	-0-	-997	-0-	-0-	2578	2	55	9	Y	50	50	1			8	
05	3751 X	1595	-0-	-2156	-0-	-0-	1550	2	45	9	Y	41	42	1			7	
*06	3660 X	844	-0-	-2816	-0-	-0-	807	2	37	9	Y	34	33	1			8	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1391

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH-BIRD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 650 220903 1 L	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: PANOLA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-			381 15 9	2860 2	Y		14				94	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-			344 62 9	2467 2	Y		56				150	
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-			381 35 9	2889 2	Y		32	111 1			71	
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-			371 28 9	2807 2	Y		25				96	
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-			388 22 9	2940 2	Y		20				116	
*06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-			376 14 9	2718 2	Y		13	82 1			47	
THOMPSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030274	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5900	-	5930	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-			978 2		Y		-0-				-0-	
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-			872 2		Y		-0-				-0-	
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-			952 2		Y		-0-				-0-	
04	960 N	907	-0-	-53	-0-			907 2		Y		-0-				-0-	
05	961 N	933	-0-	-28	-0-			933 2		Y		-0-				-0-	
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-			963 2		Y		-0-				-0-	
WHITAKER UNIT				WELL #:	1 M	RRCID ->	030276	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	6494	PERF.	5730	-	5932	
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-			465 35 9	5531 2	Y		32	26 1			37	
02	5348 X	5132	-0-	-216	-0-			420 26 9	4686 2	Y		24	24 1			37	
03	5921 X	5623	-0-	-298	-0-			465 30 9	5128 2	Y		27	41 1			23	
04	5730 X	5534	-0-	-196	-0-			450 29 9	5055 2	Y		26	20 1			29	
05	5921 X	5526	-0-	-395	-0-			465 26 9	5035 2	Y		24	21 1			32	
*06	5670 X	5266	-0-	-404	-0-			450 25 9	4791 2	Y		23	18 1			37	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #:	1 M	RRCID ->	030279	COMPL. DATE	10/28/1944	TOTAL	DEPTH	6518	PERF.	5890	-	5910	
01	3751 X	3246	-0-	-505	-0-			775 9 9	2462 2	Y		8				16	
02	3388 X	3271	-0-	-117	-0-			700 22 9	2549 2	Y		20	25 1			11	
03	3720 X	3216	-0-	-504	-0-			775 15 9	2426 2	Y		14	23 1			2	
04	3540 X	2956	-0-	-584	-0-			750 8 9	2198 2	Y		7				9	
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-			775 11 9	3070 2	Y		10	11 1			8	
*06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-			750 9 9	2801 2	Y		8	12 1			4	
ROBERTS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136425	COMPL. DATE	12/09/2024	TOTAL	DEPTH	6497	PERF.	5832	-	5851	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE UNIT														CNTY: PANOLA																							
//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED														CAPACITY																							
//CONT.// 220903																																					
WELL #: 6														RRCID -> 147197				COMPL. DATE 07/19/1993				TOTAL DEPTH 6850				PERF. 5867				- 5911							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																		
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	2		Y	-0-					-0-																			
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-			160	2		Y	-0-					-0-																			
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	2		Y	-0-					-0-																			
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-			176	2		Y	-0-					-0-																			
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-			181	2		Y	-0-					-0-																			
*06		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178	2		Y	-0-					-0-																			
COLLINS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 150755				COMPL. DATE 07/07/1994				TOTAL DEPTH 6800				PERF. 5911				- 6024			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
NAOMI 3 UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 153609				COMPL. DATE 12/15/1994				TOTAL DEPTH 9575				PERF. 5962				- 6006			
01	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	594	1	750	3	Y	-0-							39																			
02	1064 N	282	-0-	-782	-0-	280	1	2	9	Y	2	2	8					39																			
03	1426 N	683	-0-	-743	-0-	381	1	302	3	Y	-0-							39																			
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	749	1	1276	3	Y	1	1	8					39																			
						1	9																														
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	675	1	1037	3	Y	6	1	8					44																			
						7	9																														
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	606	1	951	3	Y	5	2	8					47																			
						6	9																														
BLEAKLEY, PAUL J.														WELL #: 3				RRCID -> 166779				COMPL. DATE 12/08/1997				TOTAL DEPTH 9551				PERF. 5962				- 6060			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																			
MORGAN UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 171973				COMPL. DATE 01/06/1999				TOTAL DEPTH 6875				PERF. 5982				- 5996			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																			
MANGHAM UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 173712				COMPL. DATE 06/11/1999				TOTAL DEPTH 6850				PERF. 5930				- 6072			
01	992 N	592	-0-	-400	-0-	592	2				Y	-0-						-0-																			
02	896 N	446	-0-	-450	-0-	446	2				Y	-0-						-0-																			
03	992 N	473	-0-	-519	-0-	473	2				Y	-0-						-0-																			
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2				Y	-0-						-0-																			
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2				Y	-0-						-0-																			
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				Y	-0-						-0-																			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-			-0-
02	1064 N	880	-0-	-184	-0-	880 2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	859	-0-	-319	-0-	859 2		Y	-0-			-0-
04	1140 N	911	-0-	-229	-0-	911 2		Y	-0-			-0-
05	961 N	820	-0-	-141	-0-	820 2		Y	-0-			-0-
*06	840 N	760	-0-	-80	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014												
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981												
01	3689 X	3486	-0-	-203	-0-	457 1	3025 2	Y	4	14	1	-0-
02	3332 X	3011	-0-	-321	-0-	403 1	2606 2	Y	2			2
03	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	465 1	3217 2	Y	3	5	1	-0-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	450 1	3010 2	Y	2			2
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	465 1	3185 2	Y	1			3
*06	3570 X	3558	-0-	-12	-0-	450 1	3108 2	Y	-0-			3
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANGHAM UNIT										//CONT.// 16032 650 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										//CONT.// 220903 WELL #: 13		RRCID -> 185747		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 5910 - 6116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
HULL UNIT A					WELL #: A 35		RRCID -> 192237		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 5824 - 5940								
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	186	1	3693	2	Y	78	70	1		19						
						86	9														
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	280	1	3746	2	Y	106	107	1		18						
						117	9														
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	308	1	3880	2	Y	177	178	1		17						
						195	9														
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	290	1	4051	2	Y	156	136	1		37						
						172	9														
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	310	1	4410	2	Y	188	197	1		28						
						207	9														
*06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	300	1	4490	2	Y	127	130	1		25						
						140	9														
LILLY UNIT					WELL #: 18 U		RRCID -> 203044		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5885 - 5994								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
CHADWICK UNIT					WELL #: 20		RRCID -> 203941		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5919 - 6066								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
WOOLWORTH GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 208349		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6063 - 6086								
01	899 X	807	-0-	-92	-0-	801	2	6	9	Y	5	5	1		1						
02	812 X	694	-0-	-118	-0-	688	2	6	9	Y	5	4	1		2						
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	Y	3	5	1		-0-						
04	870 X	732	-0-	-138	-0-	732	2			Y	-0-				-0-						
05	837 X	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-				-0-						
*06	870 N	552	-0-	-318	-0-	552	2			Y	-0-				-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	1550 N	1284 -0-	-266 -0-	255 1	1019 2	Y	9	9 1					2
02	1424 N	1424 -0-	-0- -0-	280 1	1131 2	Y	12	11 1					3
03	1604 N	1604 -0-	-0- -0-	310 1	1283 2	Y	10	11 1					2
04	1578 N	1578 -0-	-0- -0-	300 1	1267 2	Y	10	10 1					2
05	1556 N	1556 -0-	-0- -0-	296 1	1249 2	Y	10	10 1					2
*06	1502 N	1502 -0-	-0- -0-	277 1	1214 2	Y	10	10 1					2
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071													
01	329 N	329 -0-	-0- -0-	329 2		Y	-0-						-0-
02	383 N	383 -0-	-0- -0-	383 2		Y	-0-						-0-
03	465 N	452 -0-	-13 -0-	452 2		Y	-0-						-0-
04	431 N	431 -0-	-0- -0-	431 2		Y	-0-						-0-
05	434 N	201 -0-	-233 -0-	201 2		Y	-0-						-0-
*06	748 N	748 -0-	-0- -0-	748 2		Y	-0-						-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150													
01	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014													
01	750 N	750 -0-	-0- -0-	750 2		Y	-0-						-0-
02	640 N	640 -0-	-0- -0-	640 2		Y	-0-						-0-
03	730 N	730 -0-	-0- -0-	730 2		Y	-0-						-0-
04	722 N	722 -0-	-0- -0-	722 2		Y	-0-						-0-
05	758 N	758 -0-	-0- -0-	758 2		Y	-0-						-0-
*06	717 N	717 -0-	-0- -0-	717 2		Y	-0-						-0-
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328													
01	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK UNIT															//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
															//CONT.// 220903															RRCID -> 260025															COMPL. DATE 10/25/2010															TOTAL DEPTH 9638															PERF. 5703 - 6012														
															WELL #: 2																																																																										
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																		
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																																																																							
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-			463	1	178	9	1971	2	Y	162	148	1					67																																																																		
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-			418	1	127	9	1554	2	Y	115	142	1					40																																																																		
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-			465	1	65	9	1833	2	Y	59	83	1					16																																																																		
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-			432	1	76	9	1802	2	Y	69	68	1					17																																																																		
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-			465	1	80	9	1800	2	Y	73	83	1					7																																																																		
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-			450	1	74	9	1758	2	Y	67	52	1					22																																																																		
LILLY UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 261104															COMPL. DATE 12/11/2010															TOTAL DEPTH 9650															PERF. 5688 - 6000														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																																		
HALL UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 263183															COMPL. DATE 02/17/2023															TOTAL DEPTH 9706															PERF. 5856 - 5868														
01	2976	X	2749	-0-	-227	-0-			2749	2			N	-0-									-0-																																																																		
02	2632	X	2489	-0-	-143	-0-			2489	2			N	-0-									-0-																																																																		
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-			2747	2			N	-0-									-0-																																																																		
04	2700	X	1745	-0-	-955	-0-			1745	2			N	-0-									-0-																																																																		
05	2790	X	144	-0-	-2646	-0-			144	2			N	-0-									-0-																																																																		
*06	2670	N	2340	-0-	-330	-0-			2340	2			N	-0-									-0-																																																																		
CHADWICK UNIT															WELL #: 21 U															RRCID -> 275245															COMPL. DATE 10/23/2014															TOTAL DEPTH 8000															PERF. 5921 - 6057														
01	186	N	174	-0-	-12	-0-			174	2			Y	-0-									-0-																																																																		
02	168	N	160	-0-	-8	-0-			160	2			Y	-0-									-0-																																																																		
03	186	N	183	-0-	-3	-0-			183	2			Y	-0-									-0-																																																																		
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-			182	2			Y	-0-									-0-																																																																		
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-			187	2			Y	-0-									-0-																																																																		
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-			167	2			Y	-0-									-0-																																																																		
HULL UNIT A															WELL #: A 41															RRCID -> 281624															COMPL. DATE 08/27/2016															TOTAL DEPTH 9660															PERF. 5963 - 5984														
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-			5080	2	11	9	N	10		10	1						1																																																																		
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-			4546	2	10	9	N	9		9	1						1																																																																		
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-			4992	2	9	9	N	8		8	1						1																																																																		
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-			4793	2	8	9	N	7		7	1						1																																																																		
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-			4972	2	7	9	N	6		5	1						2																																																																		
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-			4802	2	7	9	N	6		8	1						-0-																																																																		
DENNARD UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 281954															COMPL. DATE 08/25/2016															TOTAL DEPTH 9624															PERF. 5679 - 5930														
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-			219	2	11	9	N	10									13																																																																		
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-			281	2	1	9	N	1		13	1						1																																																																		
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-			313	2			N	-0-									1																																																																		
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-			440	2			N	-0-		1	1						-0-																																																																		
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-			376	2			N	-0-									-0-																																																																		
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-			382	2			N	-0-									-0-																																																																		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1397

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
HULL UNIT A				//CONT.//	220903	RRCID -> 282119		COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL	DEPTH	9618	PERF.	5930	-	5962
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	3916	2	8	9	N	7	7	1			1
02	3556 X	3455	-0-	-101	-0-	3451	2	4	9	N	4	4	1			1
03	3937 X	3724	-0-	-213	-0-	3717	2	7	9	N	6	6	1			1
04	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	3621	2	6	9	N	5	5	1			1
05	3937 X	3918	-0-	-19	-0-	3910	2	8	9	N	7	7	1			1
*06	3810 X	3764	-0-	-46	-0-	3758	2	6	9	N	5	5	1			1
HULL UNIT A				WELL #: A 91	RRCID -> 282227	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	5952	-	5976		
01	7998 X	6371	-0-	-1627	-0-	6331	2	40	9	N	36	36	1			3
02	5908 X	5432	-0-	-476	-0-	5387	2	45	9	N	41	40	1			4
03	6541 X	5751	-0-	-790	-0-	5716	2	35	9	N	32	32	1			4
04	6180 X	5610	-0-	-570	-0-	5580	2	30	9	N	27	28	1			3
05	6386 X	5979	-0-	-407	-0-	5947	2	32	9	N	29	22	1			10
*06	6180 X	5729	-0-	-451	-0-	5698	2	31	9	N	28	36	1			2
HULL UNIT A				WELL #: A 23	RRCID -> 282387	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL	DEPTH	9617	PERF.	5836	-	5935		
01	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3237	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3164 X	2601	-0-	-563	-0-	2600	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3441 X	2928	-0-	-513	-0-	2926	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	2887	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2938	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	1			-0-
HULL A-21 UNIT				WELL #: A 36	RRCID -> 282411	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	5848	-	5942		
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
HULL UNIT A				WELL #: A 25	RRCID -> 282412	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	5832	-	5936		
01	3410 X	3391	-0-	-19	-0-	3387	2	4	9	N	4	4	1			1
02	3080 X	3012	-0-	-68	-0-	3008	2	4	9	N	4	5	1			-0-
03	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3272	2	3	9	N	3	3	1			-0-
04	3270 X	3127	-0-	-143	-0-	3124	2	3	9	N	3	2	1			1
05	3379 X	3370	-0-	-9	-0-	3366	2	4	9	N	4	4	1			1
*06	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	3246	2	1	9	N	1	2	1			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 18 L	RRCID -> 282609	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	5924	-	5979		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE UNIT				WELL #: 17 U	RRCID -> 282656	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	5906	-	6038		
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
HULL UNIT A			WELL #:		A 30	RRCID ->	282672	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	9630	PERF. 5828 - 5984		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-			-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
04		930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-			-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-			-0-
*06		900 N	890	-0-	-10	-0-	450	1	440	2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A			WELL #:		A 28	RRCID ->	282689	COMPL. DATE	05/14/2017	TOTAL	DEPTH	9630	PERF. 5878 - 5975		
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
04		2280 N	2271	-0-	-9	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A			WELL #:		A 93	RRCID ->	282711	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL	DEPTH	9758	PERF. 5842 - 5936		
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			-0-

WILSON UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	282741	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 5903 - 5998		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A			WELL #:		A 38	RRCID ->	282756	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 5836 - 5951		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FITE UNIT			WELL #:		14 U	RRCID ->	282764	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 5991 - 6113		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:		12U	RRCID ->	282766	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 5935 - 6029		
01		310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-			-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
HULL UNIT A														
WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL UNIT A														
WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958														
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
DENNARD UNIT														
WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972														
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
WILSON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068														
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1884	2	76	9	Y	69	70	1	11
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1803	2	57	9	Y	52	46	1	17
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1866	2	62	9	Y	56	44	1	29
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1815	2	63	9	Y	57	70	1	16
05	1891 N	1629	-0-	-262	-0-	1579	2	50	9	Y	45	46	1	15
*06	T. A.	1882	-0-	1882	-0-	1830	2	52	9	Y	47	53	1	9
CARTHAGE GAS UNIT 110														
WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203														
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3311	-0-	211	1075	560 1	2750 2	N	1		84	
02	2800 N	3935	-0-	1135	2210	560 1	3374 2	N	1		85	
03	6240 X	4030	-0-	-2210	-0-	620 1	3408 2	N	2		87	
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	532 1	2922 2	N	1	1 8	87	
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	510 1	2682 2	N	1		88	
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	530 1	2805 2	N	9		97	
						10 9						
BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010												
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1851 2	22 9	N	20		42	
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1515 2	1 9	N	1		43	
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2175 2	26 9	N	24		67	
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1900 2	22 9	N	20		87	
05	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1356 2	20 9	N	18		105	
06	1950 N	1154	-0-	-796	-0-	1141 2	13 9	N	12		117	
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071												
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		41	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		41	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		41	
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-		41	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		41	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		41	
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969												
01	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	590 1	2241 2	N	32		91	
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	35 9	2183 2	N	26		117	
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	560 1	2569 2	N	32		149	
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	29 9	2383 2	N	31		180	
05	3038 X	2983	-0-	-55	-0-	620 1	2364 2	N	17	170 1	27	
06	2940 X	2420	-0-	-520	-0-	35 9	1897 2	N	30		57	
						34 9						
						600 1						
						19 9						
						490 1						
						33 9						
HARLETON OIL & GAS INC. 357165 BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008												
01	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273 3		N	-0-		-0-	
02	1568 N	1161	-0-	-407	-0-	1161 3		N	-0-		-0-	
03	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1411 3		N	-0-		-0-	
04	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106 3		N	-0-		-0-	
05	1271 N	885	-0-	-386	-0-	885 3		N	-0-		-0-	
06	1380 N	921	-0-	-459	-0-	921 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)											CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.																	
BLANKENSHIP GU																	
WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2232 N	1831	-0-	-401	-0-	1814	3	17	9	N	15					180	
02	2044 N	2018	-0-	-26	-0-	1971	3	47	9	N	43	162	1			61	
03	2232 N	2051	-0-	-181	-0-	2051	3			N	-0-					61	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2115	3	43	9	N	39					100	
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2225	3	34	9	N	31					131	
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	3	22	9	N	20					151	
HILL LAKE UNIT											WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028						
01	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	3			N	-0-					-0-	
02	1988 N	1753	-0-	-235	-0-	1753	3			N	-0-					-0-	
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-	
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-	
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-	
06	2220 N	2039	-0-	-181	-0-	2039	3			N	-0-					-0-	
BOLES, A.M. GAS UNIT											WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336						
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-	
WERNER-SMITH											WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904						
01	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	3224	3			N	-0-					-0-	
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-	
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-	
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-	
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-	
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-	
REEVES											WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	9	N	14					147	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	N	15					162	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	20	3	28	9	N	25					187	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	3	11	9	N	10	144	1			53	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	3	8	9	N	7					60	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	20	3	12	9	N	11					71	
BORDERS-SMITH #3											WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943						
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
BEALL-NORMAN UNIT											WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237						
01	2418 N	1943	-0-	-475	-0-	1943	3			N	-0-	112	1			64	
02	2184 N	2132	-0-	-52	-0-	2132	3			N	-0-					64	
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	3	29	9	N	26					90	
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2338	3	90	9	N	82					172	
05	2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2182	3	7	9	N	6	159	1			19	
06	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234	3			N	-0-					19	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165														
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											
01	589 N	476 -0-	-113	-0-	465 3	11 9	N	10	179 1					45
02	560 N	488 -0-	-72	-0-	485 3	3 9	N	3						48
03	620 N	607 -0-	-13	-0-	583 3	24 9	N	22						70
04	573 N	573 -0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-						70
05	691 N	691 -0-	-0-	-0-	613 3	78 9	N	71						141
06	600 N	542 -0-	-58	-0-	518 3	24 9	N	22						163
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977														
01	3038 X	2514 -0-	-524	-0-	2514 3		N	-0-						75
02	3232 X	3232 -0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-						75
03	3949 X	3949 -0-	-0-	-0-	3949 3		N	-0-						75
04	4042 X	4042 -0-	-0-	-0-	4042 3		N	-0-						75
05	4686 X	4686 -0-	-0-	-0-	4686 3		N	-0-						75
06	3300 X	2498 -0-	-802	-0-	2495 3	3 9	N	3						78
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031														
01	1736 N	1454 -0-	-282	-0-	1453 3	1 9	N	1	1 8					307
02	1644 N	1644 -0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-						307
03	1847 N	1847 -0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-						307
04	2230 N	2230 -0-	-0-	-0-	2219 3	11 9	N	10	189 1					128
05	1817 N	1817 -0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-						128
06	1851 N	1851 -0-	-0-	-0-	1776 3	75 9	N	68	168 1					28
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353														
01	1519 N	1357 -0-	-162	-0-	1357 3		N	-0-						-0-
02	1558 N	1558 -0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-						-0-
03	1612 N	1612 -0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-						-0-
04	1536 N	1536 -0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-						-0-
05	1736 N	1549 -0-	-187	-0-	1549 3		N	-0-						-0-
06	1708 N	1708 -0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-						-0-
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058														
01	2046 N	1472 -0-	-574	-0-	1450 3	22 9	N	20	175 1					35
02	2230 N	2230 -0-	-0-	-0-	2191 3	39 9	N	35						70
03	2752 N	2752 -0-	-0-	-0-	2713 3	39 9	N	35						105
04	2646 N	2646 -0-	-0-	-0-	2606 3	40 9	N	36						141
05	2670 N	2670 -0-	-0-	-0-	2638 3	32 9	N	29						170
06	2597 N	2597 -0-	-0-	-0-	2561 3	36 9	N	33						203
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070														
01	2511 X	2501 -0-	-10	-0-	2479 3	22 9	N	20	163 1					25
02	3289 X	3289 -0-	-0-	-0-	3212 3	77 9	N	70						95
03	3579 X	3579 -0-	-0-	-0-	3529 3	50 9	N	45						140
04	3433 X	3433 -0-	-0-	-0-	3391 3	42 9	N	38						178
05	3364 X	3364 -0-	-0-	-0-	3343 3	21 9	N	19	166 1					31
06	3475 X	3475 -0-	-0-	-0-	3421 3	54 9	N	49						80
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095														
01	2077 N	1748 -0-	-329	-0-	1748 3		Y	-0-						-0-
02	1820 N	1710 -0-	-110	-0-	1710 3		Y	-0-						-0-
03	2263 N	1897 -0-	-366	-0-	1897 3		Y	-0-						-0-
04	1843 N	1843 -0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-						-0-
05	1891 N	1818 -0-	-73	-0-	1818 3		Y	-0-						-0-
06	2016 N	2016 -0-	-0-	-0-	2016 3		Y	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.												//CONT.// 16032 650							
CGU 11												//CONT.// 357165							
												WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		4154 X	3657	-0-	-497	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-		
02		3556 X	3075	-0-	-481	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-		
03		3968 X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-		
04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-		
05		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-					-0-		
06		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-		
REED, W. M.												WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339							
01		6386 X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-		
02		5768 X	4515	-0-	-1253	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-		
03		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-		
04		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			Y	-0-					-0-		
05		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-		
06		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-		
WILTCHER, J.W.												WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239							
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					31		
02		1484 N	1436	-0-	-48	-0-	1404	3	32	9	Y	29					60		
03		1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1482	3	17	9	Y	15					75		
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	3	22	9	Y	20					95		
05		1581 N	1389	-0-	-192	-0-	1353	3	36	9	Y	33					128		
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1604	3	24	9	Y	22					150		
ALLISON												WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990							
01		2697 N	1494	-0-	-1203	-0-	1494	3			N	-0-					-0-		
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-		
03		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-		
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-		
05		2666 N	2655	-0-	-11	-0-	2655	3			N	-0-					-0-		
06		2610 N	1801	-0-	-809	-0-	1801	3			N	-0-					-0-		
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1												WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011							
01		3813 X	3062	-0-	-751	-0-	3062	3			N	-0-					-0-		
02		3444 X	3254	-0-	-190	-0-	3254	3			N	-0-					-0-		
03		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-		
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-		
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-		
06		4020 X	3130	-0-	-890	-0-	3130	3			N	-0-					-0-		
HIBBARD ENERGY, LP SMITH, ELLA UNIT 1												383757 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922							
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41		
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					41		
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					41		
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					41		
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					41		
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					41		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694													
SEALEY-ALLEN WELL #: RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023													
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589													
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	198 2	N	1		38	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260 2	N	-0-		38	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311 2	N	-0-		38	
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	9	1	115 2	N	2		40	
05	279 N	89	-0-	-190	-0-	2	9	83 2	N	-0-		40	
06	300 N	101	-0-	-199	-0-	101	2		N	-0-		40	
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642													
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005													
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-		30	
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-		30	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		30	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		30	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		30	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		30	
SYDRI OPERATING, LLC 833597													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990													
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3		N	-0-		-0-	
02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-		-0-	
03	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-		-0-	
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2		N	-0-		-0-	
05	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-		-0-	
06	5970 X	5356	-0-	-614	-0-	5356	2		N	-0-		-0-	
CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052													
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 3		WELL #:		1 T	RRCID ->	029936	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770	- 5980
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5944	- 6056
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-		-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-		-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-		-0-
04	2310	N	2070	-0-	-240	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
05	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2195	2	N	-0-		-0-
06	2340	N	2011	-0-	-329	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836	- 6058
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5725	- 5946
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6040	- 6124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870	- 6130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6010	- 6110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786	- 6000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-		-0-
02	1988 N	1847	-0-	-141	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-		-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-		-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-		-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-		-0-
CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834	- 6020
01	1581 X	1488	-0-	-93	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
02	1624 X	1236	-0-	-388	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-		-0-
05	1519 X	1398	-0-	-121	-0-	1398	2		N	-0-		-0-
06	1800 N	1204	-0-	-596	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018	- 6160
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-		-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-		-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-
CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960	- 6000
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-
02	784 N	687	-0-	-97	-0-	687	2		N	-0-		-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-		-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
06	1260 N	917	-0-	-343	-0-	917	2		N	-0-		-0-
CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970	- 6050
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-		-0-
CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870	- 6053
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-		-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		-0-
CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6020	- 6062
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID -> 029952	COMPL. DATE 12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CGU 23		WELL #:		1	RRCID -> 029956	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182			
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530 2	N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			-0-
CGU 25		WELL #:		1	RRCID -> 029958	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248			
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258 2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID -> 029959	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189			
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380 2	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432 2	N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID -> 029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID -> 029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340		
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990													
CGU 29		WELL #:		1	RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6262 - 6348						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02		784 N	695	-0-	-89	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06		690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
CGU 31		WELL #:		1	RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6262 - 6368						
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02		1036 N	1021	-0-	-15	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 5780 - 5997						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6088 - 6108						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5868 - 5920						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030231		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6194		PERF. N/A						
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	360 N	49	-0-	-311	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 030232		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5065 - 5095						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990												
SMITH, CLAYBERN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 047490		COMPL. DATE 11/14/1969		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 6065 - 6079					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N						-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						N						-0-
FROST-COTTLE UNIT					WELL #:		3 U	RRCID -> 050688		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5994 - 6328				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 20					WELL #:		1 T	RRCID -> 121665		COMPL. DATE 12/03/1946		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6100 - 6130				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 14					WELL #:		4-C	RRCID -> 136108		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5854 - 6048				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CGU 27					WELL #:		8	RRCID -> 151080		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260				
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-		559	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-		464	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-					-0-
04	570	N	258	-0-	-312	-0-		258	2			N	-0-					-0-
05	527	N	359	-0-	-168	-0-		359	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962				
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			Y	-0-					4
02	196	N	7	-0-	-189	-0-		7	2			Y	-0-		4 1			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	2			Y	-0-					-0-
CGU 9					WELL #:		9	RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5978 - 6038				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 5974 - 6207				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6150 - 6330				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5997 - 6017				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5750 - 5968				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 5996 - 6106				
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 5866 - 5951				
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990														
MCDANIEL, J.A.			WELL #:		1	RRCID -> 187416		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5880 - 5978							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1271 X	568	-0-	-703	-0-			568 3			N	-0-					-0-	
02		728 N	308	-0-	-420	-0-			308 2			N	-0-					-0-	
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-					-0-	
04		660 N	35	-0-	-625	-0-			35 2			N	-0-					-0-	
05		341 N	75	-0-	-266	-0-			75 2			N	-0-					-0-	
06		90 N	23	-0-	-67	-0-			23 2			N	-0-					-0-	
MARSHALL, HOMER					WELL #:	1 U	RRCID -> 189869		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 6095 - 6218						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KYLE, FRED "A"					WELL #:	4	RRCID -> 194478		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 5986 - 5892						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SMITH, J. J.					WELL #:	3 U	RRCID -> 205146		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 6105 - 6215						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CGU 9					WELL #:	5	RRCID -> 283460		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 5990 - 6038						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 20					WELL #:	25	RRCID -> 283623		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6100 - 6130						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CGU 3					WELL #:	2PT	RRCID -> 284687		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5985 - 6000						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990												
CGU 9			WELL #:		4	RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5992 - 6038					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 9			WELL #:		8PT	RRCID -> 285650		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6053 - 6100					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 4			WELL #:		4T	RRCID -> 285823		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 5944 - 5987					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 286024		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 5937 - 5956					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	-0-	-0-	4	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	-0-	-0-	3	7	3 2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		7				N	-0-					-0-
KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #:		3	RRCID -> 286095		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 6158 - 6225					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
KYLE, J. R. 'A'			WELL #:		5	RRCID -> 286136		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5880 - 5932					
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TOWER RESOURCES INC 862857													
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-		-0-
02	224 N	8	-0-	-216	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
URSUS OIL AND GAS 879300													
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875													
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288													
01	2325 X	1334	-0-	-991	-0-	1298	2	36	9	Y	33	183 1	47
02	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18		65
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1629	2	28	9	Y	25		90
04	1470 X	1420	-0-	-50	-0-	1399	2	21	9	Y	19		109
05	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1510	2	18	9	Y	16		125
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		125
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646													
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1975	2	34	9	N	31		138
02	2800 N	3656	-0-	856	-0-	3589	2	67	9	N	61	166 1	33
03	4821 X	3965	-0-	-856	-0-	3896	2	69	9	N	63		96
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2398	2	47	9	N	43		139
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3327	2	45	9	N	41	165 1	15
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		15
XTO ENERGY INC. 945936													
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 5998													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)										CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED															
PIRKLE, L. H., DR.										//CONT.// 945936															
WELL #: 1 T										RRCID -> 030039										COMPL. DATE 03/30/1945	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 5904	-	5974	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
WOOLWORTH, J. D.										WELL #: 1D										RRCID -> 030043	COMPL. DATE 07/10/1991	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5948	-	5972
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
KYLE, FRED UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 030227	COMPL. DATE 10/12/1946	TOTAL DEPTH 6499	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
BROWN, J. C.										WELL #: 8-U										RRCID -> 159261	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5944	-	6064
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
DAVIS, A. L.										WELL #: 7 U										RRCID -> 183722	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 5954	-	5992
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
HOLMES, S.L.										WELL #: 2SW										RRCID -> 224595	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5892	-	5942
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) DIXIE LAKE OPERATING, LLC EDDY, EMMA UNIT														16032 667 NON-ASSOCIATED 100953 WELL #: 5 U RRCID -> 179002				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
														COMPL. DATE 07/06/2000				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
EQV OPERATING LLC DANIELS -B-														101634 WELL #: 1 U RRCID -> 029713				COMPL. DATE 03/22/1945				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
OWENS -H-														WELL #: 1 U RRCID -> 029715				COMPL. DATE 10/06/1946				TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	NO RPT						-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	NO RPT						-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	NO RPT						-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	NO RPT						-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	NO RPT						-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158							Y	NO RPT						-0-					
THOMAS -H-														WELL #: 1 U RRCID -> 029718				COMPL. DATE 10/11/1946				TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906			
01		4743 X	2872	-0-	-1871	-0-	2748	3	124	9	Y	113	142	1						-0-					
02		4256 X	2917	-0-	-1339	-0-	2917	3			Y	-0-								-0-					
03		4588 X	3188	-0-	-1400	-0-	3188	3			Y	-0-								-0-					
04		4440 X	3037	-0-	-1403	-0-	3037	3			Y	-0-								-0-					
05		3596 X	3205	-0-	-391	-0-	2994	3	211	9	Y	192	171	1						21					
06		DLQ G-10	2845	-0-	2845	-0-	2845	2736	3	109	9	Y	99	86	1					34					
CARTHAGE UNIT														WELL #: 2 U RRCID -> 029802				COMPL. DATE 04/01/1942				TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
CARTHAGE UNIT														WELL #: 15 U RRCID -> 029808				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED							
CARTHAGE UNIT										WELL #: 20 C				RRCID -> 029811			
										COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL DEPTH				6429 PERF. 5649 - 5688			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE UNIT										WELL #: 21 U				RRCID -> 029812			
										COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL DEPTH				6455 PERF. 5640 - 5670			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE UNIT										WELL #: 22 U				RRCID -> 029813			
										COMPL. DATE 10/02/1947				TOTAL DEPTH N/A			
										PERF. 5650 - 5676							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER, LOUIS										WELL #: 1				RRCID -> 029815			
										COMPL. DATE 06/07/1950				TOTAL DEPTH			
										6448 PERF. 5676 - 5722							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DANIELS -D-										WELL #: 2 C				RRCID -> 131280			
										COMPL. DATE 10/28/1988				TOTAL DEPTH			
										6287 PERF. 5865 - 5873							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE UNIT										WELL #: 301				RRCID -> 168967			
										COMPL. DATE 11/08/1997				TOTAL DEPTH			
										6020 PERF. 5630 - 5652							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) EQV OPERATING LLC CARTHAGE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	16032 667 101634 23	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	436 373 91 276	1 9 1 9	1782	3	Y	339	355 1	70
02		2800 N	10551	-0-	7751	7751	91 276	1 9	10184	3	Y	251	271 1	50
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	4651	1	1	24	3	Y	241	249 1	42
04		3000 N	319	-0-	-2681	1970	294 49 339 35 530	9 1 9 1 9				267	220 1	89
05		3100 N	1162	-0-	-1938	32			774	3	Y	308	332 1	65
*06	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1118			521	3	Y	482	480 1	67
CARTHAGE UNIT				WELL #:	302	RRCID -> 169145	COMPL. DATE 05/27/1998				TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5634 -	5664
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COPELAND UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 169274	COMPL. DATE 05/12/1998				TOTAL DEPTH	6661	PERF. 6058 -	6078
01	1023	N	776	-0-	-247	-0-	16 83 128 66 142 66 121 63 142 75 136 65	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	677	3	Y	75	79 1	19
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-			702	3	Y	60	71 1	8
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-			778	2	Y	60	47 1	21
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-			697	3	Y	57	50 1	28
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-			776	3	Y	68	80 1	16
06	DLQ	G-10	944	-0-	944	944			743	3	Y	59	55 1	20
CARTHAGE UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 171153	COMPL. DATE 06/25/1998				TOTAL DEPTH	9716	PERF. 5729 -	5742
01	1550	X	961	-0-	-589	-0-	67 73 285 53 349 51 338 59 350 66 342 102	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	821	3	Y	66	69 1	14
02	924	X	884	-0-	-40	-0-			546	3	Y	48	52 1	10
03	1023	X	1013	-0-	-10	-0-			613	2	Y	46	48 1	8
04	990	X	989	-0-	-1	-0-			592	3	Y	54	44 1	18
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-			621	3	Y	60	65 1	13
*06	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	1077			633	3	Y	93	93 1	13
CARTHAGE UNIT				WELL #:	300	RRCID -> 171212	COMPL. DATE 07/31/1998				TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5628 -	5950
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634													
CARTHAGE UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5661 - 5986					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
PIERCE UNIT NO. 4			WELL #: 2		RRCID -> 171968		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6040 - 6262					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 172880		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 5648 - 5949					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 66		RRCID -> 173523		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5672 - 5974					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CLARK C			WELL #: 2		RRCID -> 178983		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5993 - 6094					
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	3	208	9	Y	189	201	1		30
02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-	-0-					Y	288	266	1		52
03	3100 N	3181	-0-	81	81		13	1	2856	2	Y	284	270	1		66
							312	9								
04	2216 N	2135	-0-	-81	-0-	-0-	9	1	1931	3	Y	177	192	1		51
							195	9								
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	9	54	1		6
							10	9								
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923	2923		14	1	2723	3	Y	169	126	1		49
							186	9								
INTERNATIONAL PAPER CO. GU			WELL #: 1		RRCID -> 282476		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6616 - 6710					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) TGNR EAST TEXAS II LLC OWENS UNIT														CNTY: PANOLA									
//CONT.//														16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
102211																							
WELL #: 1 U														RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
MMGL EAST TEXAS III, LLC BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1														102551									
WELL #: 1														RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018									
01	2387	N	1462	-0-	-925	-0-	-0-	1448	2	14	9	Y	13	11	0					3			
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2	15	9	Y	14	14	0					3			
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	2	21	9	Y	19	19	0					3			
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2	22	9	Y	20	20	0					3			
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2	20	9	Y	18	18	0					3			
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2	17	9	Y	15	16	0					2			
BURNETT BROS. /UNIT 2/														WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758									
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
BURNETT BROS.														WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 6-A														WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177									
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
CARTHAGE GAS UNIT 15														WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.// 102551													
BREWSTER, J.T.				WELL #: 2		RRCID -> 029792		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5912 - 6145					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
REED, W. M.				WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6070 - 6118					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ROBERTS, GEO.				WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418		PERF. N/A					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
SOAPE, A. C, GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5905 - 5930					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WILTCHER				WELL #: 1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5952 - 5990					
01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2	3 9	Y	3	3 0				1	
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2	3 9	Y	3	3 0				1	
03	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	-0-	1863	2	4 9	Y	4	4 0				1	
04	1830 N	1583	-0-	-247	-0-	-0-	1580	2	3 9	Y	3	3 0				1	
05	1891 N	1680	-0-	-211	-0-	-0-	1677	2	3 9	Y	3	3 0				1	
06	1800 N	1600	-0-	-200	-0-	-0-	1598	2	2 9	Y	2	3 0				-0-	
SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5937 - 6186					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10				WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5708 - 6010					
01	T. A.	2807	-0-	2807	9503	2807	2			Y	-0-					-0-	
02	11538 X	2035	-0-	-9503	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-	
03	2294 X	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-	
04	2220 X	1822	-0-	-398	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-	
05	2294 X	1665	-0-	-629	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-	
06	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1421

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				//CONT.//	16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC				//CONT.//	102551														
BURNETT BROTHERS				WELL #:	7	RRCID ->	189952	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL	DEPTH	6449	PERF.	5882	-	6000			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-		286	2			Y	-0-					-0-	
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	-0-		178	2			Y	-0-					-0-	
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	-0-		181	2			Y	-0-					-0-	
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-		2158	2		1 9	Y	1		1 0			-0-	
05	3100 N	5965	-0-	2865	2865	5961		2		4 9	Y	4			3 0			1	
06	3000 N	6233	-0-	3233	6098	6231		2		2 9	Y	2			3 0			-0-	

BREWSTER, J.T.				WELL #:	1	RRCID ->	190453	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL	DEPTH	6275	PERF.	5904	-	6146			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10				WELL #:	5	RRCID ->	194915	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL	DEPTH	6741	PERF.	5596	-	6000			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #:	2	RRCID ->	195401	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL	DEPTH	6444	PERF.	5690	-	5895			
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-		1206	2			Y	-0-					-0-	
02	1092 N	1068	-0-	-24	-0-	-0-		1068	2			Y	-0-					-0-	
03	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	-0-		1101	2			Y	-0-					-0-	
04	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	-0-		1052	2			Y	-0-					-0-	
05	1178 N	948	-0-	-230	-0-	-0-		948	2			Y	-0-					-0-	
06	1080 N	906	-0-	-174	-0-	-0-		906	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7				WELL #:	1	RRCID ->	196587	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL	DEPTH	6510	PERF.	5735	-	6012			
01	3162 X	2830	-0-	-332	-0-	-0-		2777	2	53	9	Y	48	42	0			10	
02	2856 X	2560	-0-	-296	-0-	-0-		2519	2	41	9	Y	37	39	0			8	
03	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	-0-		2766	2	47	9	Y	43	45	0			6	
04	2940 X	2671	-0-	-269	-0-	-0-		2617	2	54	9	Y	49	47	0			8	
05	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	-0-		2621	2	48	9	Y	44	44	0			8	
06	2730 X	2609	-0-	-121	-0-	-0-		2566	2	43	9	Y	39	41	0			6	

BURNETT BROS.				WELL #:	22 L	RRCID ->	197410	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL	DEPTH	9687	PERF.	5730	-	5939			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BURNETT BROS.				WELL #:	20	RRCID ->	197882	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	5708	-	5988			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																	
BURNETT BROS.			WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL		DEPTH 9701		PERF. 5675 -		5927					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CGU 3A					WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL		DEPTH 6809		PERF. 6226 -		6260			
01		SWR 10	650	-0-	650	9185	650	2				N	-0-					-0-		
02		SWR 10	544	-0-	544	9729	544	2				N	-0-					-0-		
03		SWR 10	587	-0-	587	10316	587	2				N	-0-					-0-		
04		SWR 10	526	-0-	526	10842	526	2				N	-0-					-0-		
05		SWR 10	446	-0-	446	11288	446	2				N	-0-					-0-		
06		SWR 10	445	-0-	445	11733	445	2				N	-0-					-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 11					WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL		DEPTH 9700		PERF. 5690 -		6682			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026						N	-0-					-0-		
TGNR PANOLA LLC HICKS GAS UNIT					102948 WELL #: 1 C		RRCID -> 029801		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH N/A		PERF. 5992 -		6014	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ANDERSON, W. G. GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL		DEPTH 6259		PERF. 5870 -		5900			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT					WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH N/A		PERF. 5978 -		6000	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)															//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC															//CONT.// 102948																			
HOUSE, W. F. GAS UNIT															WELL #: 1 U					RRCID -> 029830					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
01		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1553 2				N	-0-						-0-												
02		812 X	597	-0-	-0-	-215	-0-	-0-			597 3				N	-0-						-0-												
03		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2401 3				N	-0-						-0-												
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2928 3				N	-0-						-0-												
05		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4143 3				N	-0-						-0-												
06		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3921 3				N	-0-						-0-												
ROSS, J. T. UNIT																																		
WELL #: 1 U																																		
RRCID -> 029835																																		
COMPL. DATE 02/21/1945																																		
TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063																																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
WERNER -D- GAS UNIT																																		
WELL #: 1																																		
RRCID -> 029844																																		
COMPL. DATE 01/08/1946																																		
TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890																																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
WERNER-LEWIN GAS UNIT																																		
WELL #: 1 U																																		
RRCID -> 029854																																		
COMPL. DATE 09/06/1948																																		
TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910																																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
WHITFIELD UNIT																																		
WELL #: 1 U																																		
RRCID -> 029856																																		
COMPL. DATE 12/18/1944																																		
TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118																																		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
POWERS, E. C. ET AL																																		
WELL #: 11																																		
RRCID -> 177826																																		
COMPL. DATE 05/03/2000																																		
TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328																																		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
WERNER-CARTER UNIT																																		
WELL #: 1																																		
RRCID -> 181572																																		
COMPL. DATE 02/08/2001																																		
TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850																																		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)												CAPACITY				CNTY: PANOLA											
TGNR PANOLA LLC												//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED															
BEALL-NORMAN UNIT												//CONT.// 102948															
WELL #: 4 C												RRCID -> 183027				COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01		SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02		SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03		SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04		SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05		SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
*06		SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
BLANKENSHIP UNIT												WELL #: 21 U				RRCID -> 184747				COMPL. DATE 08/27/2001				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932			
01		SWR 10	101	-0-		101	2766		98	2	3	9	N	3	3	1		-0-									
02		SWR 10	888	-0-		888	3654		882	3	6	9	N	5	5	0		-0-									
03		SWR 10	1471	-0-		1471	5125		1463	3	8	9	N	7	7	0		-0-									
04		SWR 10	544	-0-		544	5669		537	3	7	9	N	6	3	0	3 1	-0-									
05		SWR 10	1184	-0-		1184	6853		1177	3	7	9	N	6	6	0		-0-									
06		SWR 10	2881	-0-		2881	9734		2873	3	8	9	N	7	7	0		-0-									
BUFFCO PRODUCTION INC.												106406															
BRIGGS, W. H.												WELL #: 2				RRCID -> 029670				COMPL. DATE 05/13/1996				TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
CRATON OPERATING LLC												186717															
COTTON, MOODY UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 029667				COMPL. DATE 05/12/1992				TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903															
BECKWORTH												WELL #: 5 C				RRCID -> 029666				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
BLACK UNIT												WELL #: 1 U				RRCID -> 029863				COMPL. DATE 08/12/1949				TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015			
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
CHADWICK UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	029864	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5768	- 5808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLINS SWD		WELL #:		1 E	RRCID ->	029865	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5685	- 6020
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029867	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5720	- 5765
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285 2	Y	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268 2	Y	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275 2	Y	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252 2	Y	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289 2	Y	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284 2	Y	-0-		-0-

HULL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029868	COMPL. DATE	02/13/1945	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 4672	- 5646
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 4	RRCID ->	029870	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5630	- 5660
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HULL -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	029871	COMPL. DATE	06/20/2024	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5635	- 5665
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HULL UNIT A		WELL #:		6 U	RRCID ->	029872	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5662	- 5694
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A										//CONT.// 16032 667 //CONT.// 220903 WELL #: 7 U RRCID -> 029873										CAPACITY NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 12/13/1945										CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
HULL -B-										WELL #: 1 U RRCID -> 029874										COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	-0-										Y	NO RPT							-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	-0-										Y	NO RPT							-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	-0-										Y	NO RPT							-0-												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	-0-										Y	NO RPT							-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	-0-										Y	NO RPT							-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	-0-										Y	NO RPT							-0-												
LILLY SWD										WELL #: 1 U RRCID -> 029875										COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
MOORE UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 029877										COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-												
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-							-0-												
MORGAN UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 029878										COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	NO RPT							-0-												
SMITH BIRD UNIT										WELL #: 1 U RRCID -> 029880										COMPL. DATE 10/12/1945										TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765									
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-												
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-												
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-												
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-												
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-												
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-							-0-												
THOMPSON UNIT										WELL #: 1-U RRCID -> 029881										COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT							-0-												

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																	
THOMPSON UNIT			WELL #: 11-U			RRCID -> 161344			COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-			373 2			Y	-0-						-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-			335 2			Y	-0-						-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-			380 2			Y	-0-						-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-			375 2			Y	-0-						-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-			380 2			Y	-0-						-0-
*06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-			304 2			Y	-0-						-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 169887			COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898								
01		1023 N	969	-0-	-54	-0-	-0-			969 2			Y	-0-						-0-
02		924 N	922	-0-	-2	-0-	-0-			922 2			Y	-0-						-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-			1027 2			Y	-0-						-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-			993 2			Y	-0-						-0-
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-			1042 2			Y	-0-						-0-
*06		990 N	980	-0-	-10	-0-	-0-			980 2			Y	-0-						-0-
BECKWORTH			WELL #: 8 L			RRCID -> 201278			COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CUMMINGS			WELL #: 4			RRCID -> 205729			COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WHITAKER UNIT			WELL #: 17 U			RRCID -> 215675			COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CHADWICK UNIT			WELL #: 14 L			RRCID -> 216567			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MANGHAM UNIT			WELL #: 18U			RRCID -> 219197			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	226298	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	5771 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-		83 1	620	2	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-		76 1	548	2	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-		84 1	637	2	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-		79 1	597	2	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-		77 1	584	2	N	-0-			-0-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-		74 1	535	2	N	-0-			-0-

BLACK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260012	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	9638 PERF. 5703 -	5753		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	261106	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 5688 -	5722		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. PANOLA DEVELOPMENT CO.				WELL #:	309515 12	RRCID ->	299990	COMPL. DATE	04/12/2025	TOTAL DEPTH	9906 PERF. 5792 -	5805		
01	155 N	16	-0-	-139	-0-		1 1	15	2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-		18 1	282	2	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-		9 1	149	2	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		1 1	13	2	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. HILL LAKE UNIT				WELL #:	357165 3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 5706 -	6028		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WERNER-SMITH				WELL #:	2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191 PERF. 5691 -	5715		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165															
BURNETT BROS.		WELL #: 3		RRCID -> 182207		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL-NORMAN UNIT					WELL #:	1B	RRCID -> 189332		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5971		-		6237
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOUGH SHIVERS "A"					WELL #:	1B	RRCID -> 190977		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 5933		-		6263
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT #9					WELL #:	8B	RRCID -> 192453		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5690		-		5977
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 3A					WELL #:	1B	RRCID -> 197453		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6142		-		6353
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON, THOMAS					WELL #:	1B	RRCID -> 201506		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5702		-		5756
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUILL, J.C.					WELL #:	1	RRCID -> 203237		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 5757		-		6070
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165													
HICKS, O. B.		WELL #: 12A		RRCID -> 214914		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 11					WELL #: 11A		RRCID -> 215275		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1					WELL #: 29A		RRCID -> 224906		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WERNER-PEARCE UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 234469		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914				
01	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2205	3	54	9	Y	49			152
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2225	3	39	9	Y	35			187
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2553	3	10	9	Y	9	176	1	20
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2364	3	62	9	Y	56			76
05	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2345	3	30	9	Y	27			103
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2293	3	41	9	Y	37			140
HAWK GATHERING CO., LTD.					366631		RRCID -> 214199		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884				
HAWK SWD					WELL #: 1										
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC					784642		RRCID -> 029739		COMPL. DATE 11/28/1945		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712				
BOREN, W. G.					WELL #: 1 C										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)															//CONT.//					16032 667					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC																				8509990																																		
CGU 1															WELL #:					1 C					RRCID -> 029678					COMPL. DATE 10/18/1943					TOTAL DEPTH 6449					PERF. 5778 - 5818														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																		
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
CGU 2																				WELL #:					1 C					RRCID -> 029679					COMPL. DATE 04/04/1945					TOTAL DEPTH 6460					PERF. 5808 - 5836									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
CGU 3																				WELL #:					1 C					RRCID -> 029680					COMPL. DATE 01/15/1945					TOTAL DEPTH 6170					PERF. 5770 - 5810									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
CGU 4																				WELL #:					1 C					RRCID -> 029681					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 5800 - 5825				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
CGU 5																				WELL #:					1 C					RRCID -> 029682					COMPL. DATE 05/23/1945					TOTAL DEPTH 6526					PERF. 5836 - 5874									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
CGU 7																				WELL #:					1 C					RRCID -> 029684					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 6235					PERF. 5880 - 5908				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
CGU 8																				WELL #:					1 C					RRCID -> 029685					COMPL. DATE 08/01/1945					TOTAL DEPTH 6225					PERF. 5870 - 5902									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																																			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
CGU 10		WELL #: 1 C		RRCID -> 029687		COMPL. DATE 08/15/1945		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIT 11		WELL #: 1 C		RRCID -> 029688		COMPL. DATE 02/13/1946		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 13		WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 14		WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 17		WELL #: 1 C		RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898									
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 19		WELL #: 1 C		RRCID -> 029697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
CGU 22			WELL #: 1 C			RRCID -> 029699			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CGU 26			WELL #: 1 C			RRCID -> 029703			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CGU 28			WELL #: 1 C			RRCID -> 029705			COMPL. DATE 04/09/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126		
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CGU 33			WELL #: 1 C			RRCID -> 029708			COMPL. DATE 05/07/1965			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997		
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FROST HULL			WELL #: 2			RRCID -> 029753			COMPL. DATE 10/19/1950			TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3				N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2				N	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-		-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2				N	-0-		-0-
05	527 N	244	-0-	-283	-0-	244	2				N	-0-		-0-
06	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	2				N	-0-		-0-
CJV SWD			WELL #: 2			RRCID -> 125612			COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CJV S.W.D.			WELL #: 3			RRCID -> 152621			COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																
CGU 6			WELL #: 12			RRCID -> 166492			COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CGU 22			WELL #: 10			RRCID -> 245274			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CJV SWD			WELL #: 4			RRCID -> 266433			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102							
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION			937875																
BELL, MATTIE			WELL #: 1 C			RRCID -> 029727			COMPL. DATE 04/28/1949			TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936																
GHOLSTON, J.S.			WELL #: 7 U			RRCID -> 165795			COMPL. DATE 09/30/1997			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JONES, ELSIE UNIT			WELL #: 8 U			RRCID -> 179201			COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE (RODESSA)															CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.																	
TJT																	
16032 696 NON-ASSOCIATED																	
097353																	
WELL #: 3															RRCID -> 281387		
COMPL. DATE 04/23/2016															TOTAL DEPTH 10010		
PERF. 5500 - 5506																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				28		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-				28		
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-				28		
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				28		
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-				28		
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	10	1	86	2	Y	-0-				29		
CR2 ENERGY LLC															101608		
BALL 2 UNIT															WELL #: 12		
RRCID -> 290630															COMPL. DATE 04/09/2021		
TOTAL DEPTH 9563															PERF. 5218 - 5225		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
EQV OPERATING LLC															101634		
NAIL -B-															WELL #: 1		
RRCID -> 256426															COMPL. DATE 03/25/2010		
TOTAL DEPTH 6155															PERF. 5354 - 5360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC															101691		
CAR-TEX SWD															WELL #: 3D		
RRCID -> 180798															COMPL. DATE 03/03/2006		
TOTAL DEPTH 5280															PERF. 4942 - 5054		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BETHANY SWD															WELL #: 1		
RRCID -> 208045															COMPL. DATE 11/10/2021		
TOTAL DEPTH 5300															PERF. 4940 - 5050		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
KNOTTY HEAD SWD															WELL #: 1		
RRCID -> 299423															COMPL. DATE 12/12/2024		
TOTAL DEPTH 5872															PERF. 5120 - 5872		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

CARTHAGE (RODESSA)														CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
OWENS UNIT															
WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
POWELL BOTTOM SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MMGL EAST TEXAS III, LLC															
CARTHAGE GAS UNIT 12															
WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
VMH GAS, LLC															
CARTHAGE GASOLINE PLANT															
WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TGNR PANOLA LLC															
POWELL A-2 UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 5154															
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WILLIAMS HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
MILL CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 203492		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5142 - 5172	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STATE LINE VACUUM SERVICES, LLC				816077								
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 211888		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5088 - 5176	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
CGU 30		WELL #:		1	RRCID -> 244349		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5469 - 5479	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
SMITH, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6189 - 6387	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SMITH, M. H.		WELL #:		1	RRCID -> 293013		COMPL. DATE 01/16/1956		TOTAL DEPTH	6983	PERF. 6329 - 6393	
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3						-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98 2						-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2						-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2						-0-
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2						-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2						-0-
CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515								
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		12	RRCID -> 292769		COMPL. DATE 10/20/2020		TOTAL DEPTH	9906	PERF. 6114 - 6140	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)														CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.															
FROST LUMBER IND.															
WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1362 3	20 9	N	18			1 8		118	
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-					118	
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-					118	
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-					118	
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656 3	3 9	N	3					121	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1649 3	44 9	N	40					161	
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594															
01	3348	2849	-0-	-499	-0-	2849 3		N	-0-					-0-	
02	3024	2222	-0-	-802	-0-	2222 3		N	-0-					-0-	
03	3498	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3		N	-0-					-0-	
04	3240	2956	-0-	-284	-0-	2956 3		N	-0-					-0-	
05	3348	2712	-0-	-636	-0-	2712 3		N	-0-					-0-	
06	3433	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
ROBERTS, GEORGE G. U.															
WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39	
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24	
CR2 ENERGY LLC															
PANOLA 2 UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304															
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
EQV OPERATING LLC															
CARTHAGE UNIT															
WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366															
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	14 1	168 3	Y	-0-					-0-	
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	1 1	129 3	Y	-0-					-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-					-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	Y	-0-					-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-					-0-	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) EQV OPERATING LLC CARTHAGE UNIT											CAPACITY			CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 812 101634 WELL #: 22 L RRCID -> 030331											COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 5997 - 6017	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	162	1	1977	3	Y	-0-			-0-			
02	2016 N	1530	-0-	-486	-0-	14	1	1516	3	Y	-0-			-0-			
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	Y	-0-			-0-			
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	121	1	1905	3	Y	-0-			-0-			
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	3	Y	-0-			-0-			
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	3	Y	-0-			-0-			
CARTHAGE UNIT											WELL #: 24 L RRCID -> 030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6441 PERF. 6208 - 6330	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
CARTHAGE UNIT											WELL #: 27 T RRCID -> 030334	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	8153 X	6724	-0-	-1429	-0-	807	1	5822	3	Y	86	90	1	18			
						95	9										
02	7364 X	5283	-0-	-2081	-0-	324	1	4957	3	Y	2	17	1	3			
						2	9										
03	8153 X	7171	-0-	-982	-0-	716	1	6388	2	Y	61	55	1	9			
						67	9										
04	7440 X	6488	-0-	-952	-0-	666	1	5744	3	Y	71	57	1	23			
						78	9										
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	726	1	6535	3	Y	79	85	1	17			
						87	9										
*06	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	745	1	6731	3	Y	122	122	1	17			
						134	9										
WERNER, LOUIS											WELL #: 1 L RRCID -> 030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6448 PERF. 6078 - 6330	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CARTHAGE UNIT											WELL #: 9 L RRCID -> 032662	COMPL. DATE 04/06/1964	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6190	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 6444	
								PERF. 6015 - 6429	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	64 3	Y	3
						3 9			2 1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	10
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	1 1
						1 9			
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	1 1
						1 9			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	2 1
						2 9			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936		TOTAL DEPTH 8008	
								PERF. 6100 - 6338	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9616	
								PERF. 6296 - 6313	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
CARTHAGE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 142163		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6532	
								PERF. 6154 - 6365	
01	2046 N	1835	-0-	-211	-0-	136 1	1693 3	Y	5 1
						6 9			
02	1820 N	1381	-0-	-439	-0-	12 1	1365 3	Y	4 1
						4 9			
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	106 1	1678 2	Y	4 1
						4 9			
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	80 1	1264 3	Y	3 1
						3 9			
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	1 1
						1 9			
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38 1	574 3	Y	5 1
						6 9			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 157055		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 6670	
								PERF. 6022 - 6336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 158519		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 6710	
								PERF. 6011 - 6561	
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	216 3	Y	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	Y	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	Y	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: PANOLA									
EQV OPERATING LLC																						
CARTHAGE GAS UNIT																						
WELL #: 56-D											RRCID -> 158982		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6227 - 6288					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 186 D		RRCID -> 159814		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6362 - 6398	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 61 D		RRCID -> 161017		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6060 - 6072	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 197		RRCID -> 161899		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6168 - 6177	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 203		RRCID -> 161963		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6378 - 6392	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 83		RRCID -> 162008		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6098 - 6335	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 164		RRCID -> 162009		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6070 - 6368	
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	116	3	Y	-0-					-0-				
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					-0-				
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	81	2	Y	-0-					-0-				
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	68	3	Y	-0-					-0-				
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	81	3	Y	-0-					-0-				
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-		6	1	85	3	Y	-0-					-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158		RRCID -> 162655		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.	31	-0-	31	31	2 1	29 2	29 2	Y	Y	-0-			-0-
04	T. A.	49	-0-	49	80	3 1	46 3	46 3	Y	Y	-0-			-0-
05	T. A.	19	-0-	19	99	1 1	18 3	18 3	Y	Y	-0-			-0-
06	T. A.	40	-0-	40	139	2 1	38 3	38 3	Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D		RRCID -> 163639		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D		RRCID -> 164563		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 166961		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EQV OPERATING LLC			//CONT.//		101634											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	6159 -	6174		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6360 -	6371		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6238 -	6261		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6268 -	6279		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	6902 -	6906		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	6883 -	6908		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		115	RRCID ->	235924	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6218 -	6325		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA	
EQV OPERATING LLC														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT		-0-	

HOLLAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

COPELAND UNIT 2														
WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400														
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	3	Y	-0-		-0-	
02	1624 N	1305	-0-	-319	-0-	12	1	1293	3	Y	-0-		-0-	
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	106	1	1677	2	Y	-0-		-0-	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	100	1	1575	3	Y	-0-		-0-	
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	3	Y	-0-		-0-	
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	113	1	1710	3	Y	-0-		-0-	

PATTERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225														
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC																					
SAND HILL PANOLA SWD																					
WELL #: 2												RRCID -> 244310		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5255 - 5308			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
TGNR EAST TEXAS II LLC												102211									
FROST LUMBER COMPANY												WELL #: 1		RRCID -> 140730		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 6440 - 6978	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WERNER-HUSBAND												WELL #: 1		RRCID -> 191455		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6535 - 6538	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WERNER-CARAWAY												WELL #: 1		RRCID -> 227891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 6318 - 6324	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
MMGL EAST TEXAS III, LLC												102551									
BURNETT BROS. UNIT 1												WELL #: 6 T		RRCID -> 030308		COMPL. DATE 12/20/1949		TOTAL DEPTH 6446		PERF. 6387 - 6400	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CARTHAGE GU 15												WELL #: 2 L		RRCID -> 030316		COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 6030 - 6444	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA									
MMGL EAST TEXAS III, LLC																							
HICKS, O. B. GU																							
WELL #: 1 L														RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
ALLISON, G. T.														WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A									
01	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	398	2	7	9	Y	6	8	0				2					
02	1456	N	851	-0-	-605	-0-	841	2	10	9	Y	9	9	0				2					
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	2	34	9	Y	31	26	0				7					
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1872	2	28	9	Y	25	27	0				5					
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1858	2	28	9	Y	25	26	0				4					
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	1689	2	26	9	Y	24	24	0				4					
CARTHAGE GAS UNIT 14														WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
CARTHAGE GAS UNIT 7														WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440									
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2				Y	-0-					-0-					
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2				Y	-0-					-0-					
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2				Y	-0-					-0-					
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2				Y	-0-					-0-					
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2				Y	-0-					-0-					
06	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2				Y	-0-					-0-					
BURNETT BROTHERS UNIT 1														WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400									
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	873	2	76	9	Y	69	60	0				15					
02	1008	N	852	-0-	-156	-0-	795	2	57	9	Y	52	56	0				11					
03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	847	2	65	9	Y	59	62	0				8					
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	897	2	84	9	Y	76	72	0				12					
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	831	2	70	9	Y	64	64	0				12					
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	809	2	59	9	Y	54	58	0				8					
CARTHAGE GAS UNIT 11														WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	515	2	167	9	Y	152	130	0				33					
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	464	2	125	9	Y	114	122	0				25					
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	536	2	154	9	Y	140	145	0				20					
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	525	2	182	9	Y	165	158	0				27					
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	526	2	164	9	Y	149	149	0				27					
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	502	2	141	9	Y	128	136	0				19					
BURNETT BROTHERS														WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646														
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 14														
WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231														
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				Y	-0-	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				Y	-0-	-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2				Y	-0-	-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				Y	-0-	-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				Y	-0-	-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12														
WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134														
01		SWR 10	371	-0-	371	102492	368	2	3	9	N	3	2 0	1
02		SWR 10	341	-0-	341	102833	340	2	1	9	N	1	2 0	-0-
03		SWR 10	365	-0-	365	103198	363	2	2	9	N	2	2 0	-0-
04		SWR 10	350	-0-	350	103548	347	2	3	9	N	3	3 0	-0-
05		SWR 10	328	-0-	328	103876	326	2	2	9	N	2	2 0	-0-
06		SWR 10	302	-0-	302	104178	300	2	2	9	N	2	2 0	-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
MMGL EAST TEXAS III, LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT 7																	
		//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		102551													
		WELL #:		6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 6100 - 6162			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	Y	15	13	0	3		
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12	9	Y	11	12	0	2		
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	13	0	2		
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	Y	14	14	0	2		
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13	13	0	2		
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	Y	12	12	0	2		
		CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH		9727		PERF. 5658 - 6663	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
		CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		8-U		RRCID -> 145838		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 6386 - 6410	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
		CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U		RRCID -> 146126		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6377 - 9582	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
		BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U		RRCID -> 146128		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6193 - 6438	
01	4278 X		4089	-0-	-189	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-		
02	3864 X		3691	-0-	-173	-0-	3691	2			Y	-0-			-0-		
03	4185 X		4063	-0-	-122	-0-	4063	2			Y	-0-			-0-		
04	4050 X		3930	-0-	-120	-0-	3930	2			Y	-0-			-0-		
05	4154 X		3628	-0-	-526	-0-	3628	2			Y	-0-			-0-		
06	3960 X		732	-0-	-3228	-0-	732	2			Y	-0-			-0-		
		CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U		RRCID -> 146927		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 6375 - 6382	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
		CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D		RRCID -> 148095		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH		6950		PERF. 5698 - 5998	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																
BURNETT BROTHERS UNIT 1			WELL #: 28			RRCID -> 157095			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 8-U			RRCID -> 160640			COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #: 4			RRCID -> 165147			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118							
01	4216	X	1919	-0-	-2297	-0-	1913	2	6	9	Y	5	5	0				1	
02	2772	X	868	-0-	-1904	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	0				1	
03	3069	X	959	-0-	-2110	-0-	957	2	2	9	Y	2	3	0				-0-	
04	2460	X	1149	-0-	-1311	-0-	1145	2	4	9	Y	4	3	0				1	
05	2542	X	636	-0-	-1906	-0-	635	2	1	9	Y	1	2	0				-0-	
06	1860	X	506	-0-	-1354	-0-	504	2	2	9	Y	2	2	0				-0-	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 167795			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BOLES, A. M., GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 168131			COMPL. DATE 02/05/1998			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 168970			COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 3 U			RRCID -> 169276			COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.//		102551												
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #:		6	RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6101 - 6207					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:		10 U	RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6444 - 6450					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		10 C	RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH	9733	PERF. 6235 - 6243					
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12			WELL #:		11 U	RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH	9675	PERF. 7733 - 7750					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13			WELL #:		13 U	RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH	9645	PERF. 6104 - 6108					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS			WELL #:		29 U	RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6804 - 6814					
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HICKS, O. B. GU			WELL #:		10	RRCID -> 172889		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH	9910	PERF. 6104 - 7840					
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
MMGL EAST TEXAS III, LLC			//CONT.// 102551																
BURNETT BROTHERS			WELL #: 31 U			RRCID -> 173297			COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BROWN, HERMAN GAS UNIT			WELL #: 5 U			RRCID -> 173326			COMPL. DATE 11/12/1989			TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #: 5			RRCID -> 173377			COMPL. DATE 05/04/1999			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818							
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #: 12 U			RRCID -> 173484			COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #: 9 U			RRCID -> 174210			COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638							
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	Y	6	5	0				1	
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	356	2	6	9	Y	5	5	0				1	
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	389	2	7	9	Y	6	6	0				1	
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	378	2	7	9	Y	6	6	0				1	
05		403 N	381	-0-	-22	-0-	374	2	7	9	Y	6	6	0				1	
06		390 N	362	-0-	-28	-0-	356	2	6	9	Y	5	5	0				1	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #: 8 U			RRCID -> 174547			COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 176739			COMPL. DATE 08/30/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.// 102551											
HICKS, O. B. GU		WELL #: 22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308					
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179172		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #: 23RU		RRCID -> 179592		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 179890		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 34 U		RRCID -> 182708		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186860		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA								
MMGL EAST TEXAS III, LLC																				
CARTHAGE GAS UNIT 3-A																				
WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15												WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ALLISON, G.T. GAS UNIT												WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SOAPE, A. C. GAS UNIT												WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457				
01	1457 N	1071	-0-	-386	-0-	1023	2	48	9	Y	44	43	0						14	
02	1316 N	1096	-0-	-220	-0-	1054	2	42	9	Y	38	44	0						8	
03	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1189	2	70	9	Y	64	57	0						15	
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1120	2	59	9	Y	54	57	0						12	
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1123	2	59	9	Y	54	56	0						10	
06	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1066	2	58	9	Y	53	55	0						8	

REED, W.M. GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659				
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	679	2	54	9	Y	49	44	0						16	
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	582	2	36	9	Y	33	42	0						7	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	731	2	72	9	Y	65	57	0						15	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	836	2	72	9	Y	65	66	0						14	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	869	2	75	9	Y	68	70	0						12	
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	749	2	67	9	Y	61	64	0						9	

BURNETT BROTHERS												WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996				TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7												WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
BURNETT BROTHERS LEASE														
WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
R. HARRISON GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329	-0-					N	-0-	-0-
BOLES, A. M., GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC																													
HARRIS, S. S.										WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										

WERNER-MICHER										WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601																			
01	DLQ	G-10	997	-0-	997	6607	997	2				Y	-0-						-0-										
02		2800 N	747	-0-	-2053	4554	747	3				Y	-0-						-0-										
03		3100 N	1333	-0-	-1767	2787	1333	3				Y	-0-						-0-										
04		3000 N	1330	-0-	-1670	1117	1330	3				Y	-0-						-0-										
05		3072 N	1955	-0-	-1117	-0-	1955	3				Y	-0-						-0-										
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3				Y	-0-						-0-										

AMERICAN LEGION										WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764																			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										

WERNER "E"										WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										

WERNER-LAGRONE										WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198																			
01		845 N	502	-0-	-343	-0-	502	2				Y	-0-						-0-										
02		532 N	442	-0-	-90	-0-	442	3				Y	-0-						-0-										
03		682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3				Y	-0-						-0-										
04		660 N	327	-0-	-333	-0-	327	3				Y	-0-						-0-										
05		496 N	333	-0-	-163	-0-	333	3				Y	-0-						-0-										
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3				Y	-0-						-0-										

WERNER-LEFOY										WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024																			
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9	Y	34		32	1				7										
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	39	3	20	9	Y	18		18	1				7										
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-		7	1				-0-										
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-							-0-										
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-							-0-										
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-							-0-										

WERNER "D"										WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505																			
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
TGNR PANOLA LLC										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																																							
WERNER-HULL GU										//CONT.// 102948																																							
WELL #: 5 C										RRCID -> 212174										COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

WERNER-LEFOY										WELL #: 9 C										RRCID -> 213459										COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

WERNER-SPRADLEY UNIT										WELL #: 4 C										RRCID -> 216927										COMPL. DATE 11/30/2005										TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

BARNETT UNIT										WELL #: 3 C										RRCID -> 217831										COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

WERNER-BRELSFORD UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 218073										COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

KELLY-LINCOLN UNIT										WELL #: 9 C										RRCID -> 218370										COMPL. DATE 01/01/2006										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT										WELL #: 9 C										RRCID -> 218744										COMPL. DATE 12/07/2005										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA		
TGNR PANOLA LLC																
AMERICAN LEGION																
WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WERNER-CLARENCE														WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT														WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BARNETT UNIT														WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
AMERICAN LEGION														WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016		
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1334	2	902	9	N	820	815	1		244
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1106	3	760	9	N	691	821	1		114
03	2170	N	1303	-0-	-867	-0-	1168	3	135	9	N	123	218	1		19
04	2100	N	968	-0-	-1132	-0-	821	3	147	9	N	134	139	1		14
05	2573	X	961	-0-	-1612	-0-	809	3	152	9	N	138	120	1		32
06	2160	X	1763	-0-	-397	-0-	1590	3	173	9	N	157	166	1		23
JOHNSON, B. J. UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FROST "B"														WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288		
01	3100	N	2461	-0-	-639	6984	2461	2				Y	-0-			-0-
02	2800	N	2334	-0-	-466	6518	2334	3				Y	-0-			-0-
03	3100	N	3418	-0-	318	6836	3418	3				Y	-0-			-0-
04	3000	N	1963	-0-	-1037	5799	1963	3				Y	-0-			-0-
05	3100	N	2390	-0-	-710	5089	2390	3				Y	-0-			-0-
06	6121	X	1032	-0-	-5089	-0-	1032	3				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC										NON-ASSOCIATED															
JOHNSON, B.J. UNIT										WELL #: 9 C RRCID -> 224387										COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6589 - 6844	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								

KELLY-LINCOLN UNIT					WELL #:		10 C	RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6210 - 6614											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								

KELLY-LINCOLN UNIT					WELL #:		7	RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151		PERF. 6350 - 7255											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								

WERNER-JORDAN UNIT					WELL #:		4 C	RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6447 - 6739											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								

WERNER-STEVENS GAS UNIT					WELL #:		3 C	RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6664 - 6990											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								

WERNER-SPRADLEY UNIT					WELL #:		5 C	RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 6488 - 7706											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								

WERNER-BRELSFORD UNIT					WELL #:		6	RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073		PERF. 6594 - 6605											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948															
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1460

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			16032 812			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//			102948													
WERNER "G" UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 232043			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 232829			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698				
01	2077	X	1915	-0-	-162	-0-			1915	2		Y	-0-					-0-	
02	1848	X	1501	-0-	-347	-0-			1501	3		Y	-0-					-0-	
03	2046	X	2023	-0-	-23	-0-			2023	3		Y	-0-					-0-	
04	1950	N	1735	-0-	-215	-0-			1735	3		Y	-0-					-0-	
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-			2188	3		Y	-0-					-0-	
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-			2413	3		Y	-0-					-0-	

ALEXANDER, O.W.			WELL #:			3			RRCID -> 233657			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 233714			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724				
01	3100	N	3055	-0-	-45	11277			3043	2	12	9	Y	11	10	1		2	
02	13916	X	2639	-0-	-11277	-0-			2630	3		9	Y	8	7	1		3	
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-			2843	3		11	Y	10	10	1		3	
04	2730	X	2682	-0-	-48	-0-			2664	3		18	Y	16	16	1		3	
05	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-			1741	3		14	Y	13	14	1		2	
06	2730	X	862	-0-	-1868	-0-			845	3		17	Y	15	14	1		3	

DEADWOOD UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 233718			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

AMERICAN LEGION			WELL #:			10			RRCID -> 234343			COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FROST "B"			WELL #:			4			RRCID -> 234530			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683				
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-			2787	2		Y	-0-					-0-	
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-			2472	3	11	9	Y	10	4	1		6	
03	3100	N	3942	-0-	842	842			3890	3	52	9	Y	47	37	1		16	
04	3000	N	2606	-0-	-394	448			2562	3	44	9	Y	40	37	1		19	
05	3023	N	2575	-0-	-448	-0-			2535	3	40	9	Y	36	38	1		17	
06	2610	X	2589	-0-	-21	-0-			2580	3	9	9	Y	8	13	1		1	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR PANOLA LLC		//CONT.// 102948														
WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-				WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621						
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
B.S.A. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525						
01	3100 N	2316	-0-	-784	7382	2269	2	47	9	Y	43	40	1			9
02	2800 N	2000	-0-	-800	6582	1972	3	28	9	Y	25	24	1			10
03	3100 N	2448	-0-	-652	5930	2435	3	13	9	Y	12	18	1			4
04	3000 N	2404	-0-	-596	5334	2386	3	18	9	Y	16	17	1			3
05	3100 N	2513	-0-	-587	4747	2498	3	15	9	Y	14	15	1			2
06	3000 N	2348	-0-	-652	4095	2330	3	18	9	Y	16	15	1			3
ALEXANDER, O.W.				WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALLACE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER "G" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TGNR PANOLA LLC			//CONT.//			102948												
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:			6	RRCID ->	255123	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL	DEPTH 10039	PERF. 6369	-	6582			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN			WELL #:			5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL	DEPTH 9600	PERF. 6378	-	6382			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2026																		
JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	290475	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH 9655	PERF. 6490	-	6940			
01		3100 N	924	-0-	-2176	1838	-0-	892	2	32	9	Y	29	27	1			6
02		2273 N	435	-0-	-1838	-0-	-0-	415	3	20	9	Y	18	17	1			7
03		1147 N	164	-0-	-983	-0-	-0-	146	3	18	9	Y	16	18	1			5
04		1110 N	203	-0-	-907	-0-	-0-	179	3	24	9	Y	22	23	1			4
05		496 N	159	-0-	-337	-0-	-0-	138	3	21	9	Y	19	20	1			3
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	Y	21	20	1			4
MAG EXPLORATION LLC			102971															
COX, BETTYE			WELL #:			1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH 8745	PERF. 6583	-	6595			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGIS ENERGY LLC			103297															
WERNER-POWELL GU			WELL #:			3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL	DEPTH 10284	PERF. 6524	-	6534			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WERNER-LAGRONE			WELL #:			7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH 10165	PERF. 8162	-	8224			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839	-0-					Y	-0-					-0-
LAGRONE, CLAYTON			WELL #:			1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL	DEPTH 9782	PERF. 6503	-	6697			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AGIS ENERGY LLC		//CONT.//		103297														
POWELL "A2"		WELL #:		8 C	RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6615 - 8105							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
POPE-MEDLIN				WELL #:		1	RRCID -> 233004		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6513 - 6776					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
POPE-MEDLIN				WELL #:		2	RRCID -> 234491		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6620 - 6642					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
ADAMAS ENERGY LLC		103913																
HILLTOP		WELL #:		1	RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6432 - 6537							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2025																		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406																
WEISER, SUSANNA KEY		WELL #:		2	RRCID -> 297854		COMPL. DATE 07/15/2024		TOTAL DEPTH 10404		PERF. 6662 - 6668							
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					256
02	210 N	210	-0-	-0-		-0-		210	2			N	-0-					256
03	492 N	492	-0-	-0-		-0-		363	2	129	9	N	117					373
04	106 N	106	-0-	-0-		-0-		106	2			N	-0-					373
05	248 N	81	-0-	-167		-0-		81	2			N	-0-					373
06	300 N	23	-0-	-277		-0-		23	2			N	-0-					373
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799																
TAYLOR HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 268300		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 6845 - 7172							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799													
WEIR ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 286014			COMPL. DATE 11/10/2018			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1			WELL #:			11	RRCID -> 288279			COMPL. DATE 12/13/2019			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754						
01		62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2			N	-0-					11	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-		83	2		2 9	N	2					13	
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-		79	2		4 9	N	4					17	
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-		47	2		1 9	N	1					18	
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-					18	
*06		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2			N	-0-					18	
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1			WELL #:			8	RRCID -> 288344			COMPL. DATE 12/18/2019			TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709						
01		1705 N	1309	-0-	-396	-0-		1308	2		1 9	N	1					61	
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1514	2		3 9	N	3					64	
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1541	2		8 9	N	7					71	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1368	2		37 9	N	34					105	
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1714	2		2 9	N	2	1 8				106	
*06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1561	2		7 9	N	6					112	
DOBBINS GU			WELL #:			9	RRCID -> 290960			COMPL. DATE 04/30/2021			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092						
01	14B2	EXT	21	-0-	21	839		21	2			N	-0-					102	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	839						N	-0-					102	
03	14B2	EXT	27	-0-	27	866		27	2			N	-0-					102	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	866						N	-0-					102	
05	14B2	EXT	13	-0-	13	879		13	2			N	-0-					102	
*06	14B2	EXT	26	-0-	26	905		26	2			N	-0-					102	
WEIR ESTATE			WELL #:			6	RRCID -> 291033			COMPL. DATE 11/12/2020			TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850						
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					102	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1			WELL #:			4	RRCID -> 291069			COMPL. DATE 05/13/2021			TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHAW GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 292256			COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816						
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-		159	2		24 9	N	22					204	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			N	-0-					204	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					204	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					204	
05		155 N	146	-0-	-9	-0-		146	2			N	-0-					204	
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					204	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 292257		COMPL. DATE 12/13/2021		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 292282		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848								
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					61
02	112 N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-					61
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	12	2	9	9	N	8					69
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					69
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1					70
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028								
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					58
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					58
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 292412		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
CRATON OPERATING LLC		186717														
OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 271975		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC			//CONT.//		186717											
CARTER, OLA ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 272498		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 6994 - 7010				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903											
MANGHAM					WELL #:	1 L	RRCID -> 030531		COMPL. DATE 07/00/1946		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT B					WELL #:	B 1 L	RRCID -> 030940		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6234 - 6340			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALLISON UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 031726		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 5705 - 6334			
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	589	1	2762	2	Y	-0-				-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	532	1	2439	2	Y	-0-				-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	573	1	2725	2	Y	-0-				-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	570	1	2580	2	Y	-0-				-0-
05	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	589	1	2577	2	Y	-0-				-0-
*06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	570	1	2710	2	Y	-0-				-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 031727		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 5890 - 6370			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT					WELL #:	1 L	RRCID -> 033184		COMPL. DATE 04/13/1964		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6120 - 6448			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: PANOLA																													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																																							
MOORE UNIT										//CONT.// 220903																																							
WELL #: 1 L										RRCID -> 033185										COMPL. DATE 04/18/1964										TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376																			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																															
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																															
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																															
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																															
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																															
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																															
HULL UNIT A										WELL #: A 7 L										RRCID -> 033588										COMPL. DATE 05/02/1964										TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298									
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1	1			-0-																															
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1	1			-0-																															
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-						-0-																															
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-						-0-																															
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-						-0-																															
*06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-						-0-																															
BECKWORTH										WELL #: 6										RRCID -> 040708										COMPL. DATE 11/07/1966										TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																															
SMITH-BIRD										WELL #: 1 L										RRCID -> 053400										COMPL. DATE 07/03/1972										TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
SMITH-BIRD UNIT										WELL #: 2 C										RRCID -> 086397										COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																															
MOORE, C.E. GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 088238										COMPL. DATE 06/03/1980										TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																															
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUMMINGS			//CONT.// //CONT.//		16032 812 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
			WELL #:		3		RRCID -> 088611		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6203 - 6447							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		6727 X	5853	-0-	-874	-0-		519	1	5333	2	Y	1	1	1		1	1		1
02		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		398	1	4731	2	Y	2	2	2	1				1
03		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-		599	1	6241	2	Y	1	1	2	1				-0-
04		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-		555	1	5704	2	Y	1	1	1	8				-0-
05		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-		803	1	5635	2	Y	-0-	-0-						-0-
*06		5070 X	5015	-0-	-55	-0-		482	1	4533	2	Y	-0-	-0-						-0-
CAPPS			WELL #:		1 C		RRCID -> 090295		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6066 - 6081							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
BECKWORTH			WELL #:		7		RRCID -> 095671		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 6893 - 6896							
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-		27	1	352	2	Y	-0-							-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-		10	1	122	2	Y	-0-							-0-
03		310 N	197	-0-	-113	-0-		15	1	182	2	Y	-0-							-0-
04		360 N	306	-0-	-54	-0-		23	1	283	2	Y	-0-							-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-		32	1	247	2	Y	-0-							-0-
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-		20	1	257	2	Y	-0-							-0-
HULL UNIT A			WELL #:		A 51		RRCID -> 144899		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 6211 - 6226							
01		78 X	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-							-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-							-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-							-0-
04		90 N	16	-0-	-74	-0-		16	2			Y	-0-							-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			Y	-0-							-0-
*06		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			Y	-0-							-0-
HULL UNIT A			WELL #:		A 53		RRCID -> 145691		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6153 - 6158							
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2			Y	-0-							-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2			Y	-0-							-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-		591	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2			Y	-0-							-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-		467	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
*06		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			Y	-0-							-0-
CHADWICK UNIT			WELL #:		12 L		RRCID -> 161848		COMPL. DATE 05/23/1999		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 6422 - 6462							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HULL UNIT A		WELL #:		A 31	RRCID -> 164634		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6329 -	6335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 165020		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6350 -	6352	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT A		WELL #:		A 66 U	RRCID -> 168262		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6277 -	6310	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT		WELL #:		14 U	RRCID -> 171374		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6147 -	6412	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOORE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID -> 172241		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6240 -	6270	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HULL UNIT A		WELL #:		A 34	RRCID -> 172826		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH	9772	PERF. 6274 -	6280	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT		WELL #:		17 U	RRCID -> 175006		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6144 -	6148	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUMMINGS										//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903										CAPACITY										CNTY: PANOLA																			
WELL #: 15 U										RRCID -> 176192										COMPL. DATE 12/02/1999										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															

MANGHAM UNIT										WELL #: 18 L										RRCID -> 177091										COMPL. DATE 04/05/2000										TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															

FENDER, H. R.										WELL #: 8 C										RRCID -> 182177										COMPL. DATE 03/03/2001										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																															

HUDSON, NELL										WELL #: 6 C										RRCID -> 182782										COMPL. DATE 03/24/2001										TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															

JERNIGAN, MATTIE										WELL #: 7										RRCID -> 183332										COMPL. DATE 06/02/2001										TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414									
01	3689 X	2271	-0-	-1418	-0-	119	1	2149	2	Y	3	3	1					2																															
						3	9																																										
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	174	1	3139	2	Y	4	4	1					2																															
						4	9																																										
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	223	1	3967	2	Y	4	4	1					2																															
						4	9																																										
04	3900 X	3881	-0-	-19	-0-	203	1	3671	2	Y	6	7	1					1																															
						7	9																																										
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	395	1	4011	2	Y	4	2	1					3																															
						4	9																																										
*06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	211	1	3960	2	Y	4	5	1					2																															
						4	9																																										

ROBERTS UNIT										WELL #: 15 U										RRCID -> 184214										COMPL. DATE 08/05/2001										TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278									
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2					Y	-0-					-0-																															
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2					Y	-0-					-0-																															
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2					Y	-0-					-0-																															
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2					Y	-0-					-0-																															
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					Y	-0-					-0-																															
*06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2					Y	-0-					-0-																															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
HULL UNIT A			WELL #: A 17		RRCID -> 184800		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH		9634		PERF. 6180 - 6254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1349 2		19 9	Y	17		18 1			1
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1311 2		8 9	Y	7		7 1			1
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1416 2		6 9	Y	5		5 1			1
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1384 2		3 9	Y	3		4 1			-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1301 2		4 9	Y	4		3 1			1
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1358 2		4 9	Y	4		5 1			-0-

HULL UNIT A			WELL #: A 82 U		RRCID -> 186530		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH		9670		PERF. 6048 - 6178			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT			WELL #: A 74 U		RRCID -> 186572		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 6176 - 6218			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A			WELL #: A 77 U		RRCID -> 187122		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH		9800		PERF. 6373 - 6388			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT			WELL #: 19 U		RRCID -> 190150		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		9620		PERF. 6244 - 6292			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS			WELL #: 5 C		RRCID -> 191659		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH		9625		PERF. 6484 - 6666			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #: 19 L		RRCID -> 193407		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH		9650		PERF. 6210 - 6262			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
SOAPE, C.P.																	
WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R.														WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT														WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT														WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111			
01	527 X	461	-0-	-66	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*06	420 N	364	-0-	-56	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT														WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903									
MOORE, C.E. GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 203924		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6157 - 6350	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DENNARD UNIT						WELL #:		4		RRCID -> 204364		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 6205 - 6375					
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-								-0-	
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-								-0-	
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-								-0-	
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-								-0-	
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-								-0-	
*06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-								-0-	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT						WELL #:		19 U		RRCID -> 206374		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6152 - 6172					
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2		1 9	Y	1								4	
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2		6 9	Y	5			5 1					4	
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2		7 9	Y	6			9 1					1	
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2		3 9	Y	3								4	
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2		3 9	Y	3			4 1					3	
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2		4 9	Y	4			5 1					2	
ALLISON UNIT						WELL #:		14 L		RRCID -> 207713		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6103 - 6195					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
FITE UNIT						WELL #:		15 L		RRCID -> 209776		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6155 - 6158					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL						WELL #:		3		RRCID -> 210035		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6195 - 6288					
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1		655 2	Y	-0-								-0-	
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1		594 2	Y	-0-								-0-	
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1		367 2	Y	-0-								-0-	
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	22	1		401 2	Y	-0-								-0-	
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	40	1		407 2	Y	-0-								-0-	
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1		452 2	Y	-0-								-0-	
BECKWORTH						WELL #:		9 L		RRCID -> 210775		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6196 - 6224					
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1		193 2	Y	-0-								-0-	
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1		147 2	Y	-0-								-0-	
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	9	1		158 2	Y	-0-								-0-	
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	8	1		151 2	Y	-0-								-0-	
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1		185 2	Y	-0-								-0-	
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1		180 2	Y	-0-								-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		12 U	RRCID ->	211754	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6222	- 6258
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, A.L.		WELL #:		12 C	RRCID ->	211906	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6288	- 6678
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	213423	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6116	- 6121
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, A.L.		WELL #:		13 C	RRCID ->	216194	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 6226	- 6399
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	221303	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6208	- 6210
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	224991	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 6229	- 6276
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL UNIT B		WELL #:		B 12 U	RRCID ->	226541	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6100	- 6104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL A-21 UNIT				//CONT.// 16032 812 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
				WELL #: A 37 C		RRCID -> 228037	COMPL. DATE 02/18/2022	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	6035	-	6045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4358	-0-	-0-	-726	-0-	-0-	4204	2	154	9	N	140	126	1			34
02	4620 X	3868	-0-	-0-	-752	-0-	-0-	3655	2	213	9	N	194	195	1			33
03	5642 X	4331	-0-	-0-	-1311	-0-	-0-	3977	2	354	9	N	322	324	1			31
04	5460 X	4087	-0-	-0-	-1373	-0-	-0-	3777	2	310	9	N	282	246	1			67
05	5642 X	4744	-0-	-0-	-898	-0-	-0-	4368	2	376	9	N	342	358	1			51
*06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4012	2	254	9	N	231	237	1			45
THOMPSON UNIT				WELL #: 12L		RRCID -> 228181	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	6082	-	6101		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITAKER UNIT				WELL #: 12 U		RRCID -> 228202	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.	6270	-	6276				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT				WELL #: 14 U		RRCID -> 228920	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL	DEPTH	12776	PERF.	6110	-	6114				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAURITZEN, J.C.				WELL #: 3 U		RRCID -> 229693	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	6481	-	6493				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS, VERA				WELL #: 9 C		RRCID -> 236112	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL	DEPTH	10204	PERF.	8338	-	8346				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HULL UNIT B				WELL #: B 10 U		RRCID -> 244512	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	6184	-	6189				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CAPACITY			CNTY: PANOLA									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																									
WHITAKER UNIT																									
WELL #: 17 U													RRCID ->	265648	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	6131	-	6138		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
MORGAN UNIT													WELL #:	9	RRCID ->	265777	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL	DEPTH	9660	PERF.	6377	-	6384
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	257	2	474	9	N	431	592	1				7							
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	190	2	345	9	N	314	302	1				19							
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	192	2	17	9	N	15	28	1				6							
04	690	N	193	-0-	-497	-0-	175	2	18	9	N	16	20	1				2							
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	198	2	14	9	N	13	13	1				2							
*06	210	N	204	-0-	-6	-0-	189	2	15	9	N	14	13	1				3							
HULL UNIT A													WELL #:	A 90	RRCID ->	266153	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL	DEPTH	9740	PERF.	6196	-	6736
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2271	2	246	9	Y	224	202	1				55							
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2089	2	187	9	Y	170	201	1				24							
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2276	2	257	9	Y	234	235	1				23							
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2194	2	224	9	Y	204	178	1				49							
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2232	2	273	9	Y	248	260	1				37							
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2532	2	185	9	Y	168	172	1				33							
DENNARD UNIT													WELL #:	15	RRCID ->	266933	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL	DEPTH	9385	PERF.	6396	-	6519
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
HULL A-16 UNIT													WELL #:	A 33	RRCID ->	267318	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL	DEPTH	9742	PERF.	6046	-	6052
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	566	2	72	9	Y	65	58	1				16							
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	500	2	86	9	Y	78	80	1				14							
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	664	2	160	9	Y	145	145	1				14							
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	526	2	130	9	Y	118	103	1				29							
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	543	2	167	9	Y	152	158	1				23							
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	655	2	113	9	Y	103	106	1				20							
WHITAKER UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	267405	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	6766	-	6772
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
CHADWICK UNIT													WELL #:	15 U	RRCID ->	268275	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	6147	-	6154
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-						-0-							
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-						-0-							
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-						-0-							
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			Y	-0-						-0-							
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-						-0-							
*06	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-						-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A										CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 812 //CONT.// 220903 WELL #: A 20										NON-ASSOCIATED									
RRCID -> 268312										CAPACITY									
COMPL. DATE 11/22/2013										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2604 N	2389	-0-	-0-	-215	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-		
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2	2	9	Y	2	1	1			1		
03	2666 N	2663	-0-	-0-	-3	-0-	2655	2	8	9	Y	7	7	1			1		
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5	5	1			1		
05	2480 N	2017	-0-	-0-	-463	-0-	2008	2	9	9	Y	8	8	1			1		
*06	2580 N	443	-0-	-0-	-2137	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			1		
BRANNON										WELL #: 8									
RRCID -> 268887										COMPL. DATE 06/19/2013									
TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #: 7									
RRCID -> 271780										COMPL. DATE 06/11/2025									
TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6183 - 6202																			
01	7409 X	1371	-0-	-0-	-6038	-0-	1317	2	54	9	N	49	111	1			2		
02	3948 X	1473	-0-	-0-	-2475	-0-	1425	2	48	9	N	44	35	1			11		
03	2914 X	1409	-0-	-0-	-1505	-0-	1368	2	41	9	N	37	38	1			10		
04	2220 X	1200	-0-	-0-	-1020	-0-	1190	2	10	9	N	9	16	1			3		
05	1767 X	796	-0-	-0-	-971	-0-	789	2	7	9	N	6	7	1			2		
*06	1590 X	1319	-0-	-0-	-271	-0-	1312	2	7	9	N	6	6	1			2		
MCRAE, BLANCHE										WELL #: 5									
RRCID -> 271832										COMPL. DATE 05/21/2015									
TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
FENDER, H. R.										WELL #: 21									
RRCID -> 272863										COMPL. DATE 07/22/2013									
TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458																			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
GRIFFITH										WELL #: 5									
RRCID -> 274576										COMPL. DATE 05/12/2015									
TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
WILSON UNIT										WELL #: 12									
RRCID -> 276782										COMPL. DATE 02/26/2015									
TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183																			
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	124	9	Y	113	115	1			18		
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	95	9	Y	86	76	1			28		
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	99	9	Y	90	76	1			42		
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	32	9	Y	29	64	1			7		
05	682 N	297	-0-	-0-	-385	-0-	284	2	13	9	Y	12	15	1			4		
*06	660 N	87	-0-	-0-	-573	-0-	68	2	19	9	Y	17	18	1			3		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
GRAVES ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 282721		COMPL. DATE 03/24/2017		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6530 -	6534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LANGFORD		WELL #:		3	RRCID -> 283530		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6510 -	6537
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	1	12 9	Y	11	11 1	3
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	230	1	15 9	Y	14	14 1	3
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	305	1	15 9	Y	14	14 1	3
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	293	1	13 9	Y	12	13 1	2
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	290	1	12 9	Y	11	11 1	2
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300	1	13 9	Y	12	12 1	2
NEAL		WELL #:		6	RRCID -> 284413		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH	9672	PERF. 6226 -	6242
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	310	1	474 2	Y	121	138 1	27
						133	9					
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	275	1	405 2	Y	113	114 1	26
						124	9					
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	310	1	479 2	Y	122	118 1	30
						134	9					
04	900 N	809	-0-	-91	-0-	300	1	403 2	Y	96	101 1	25
						106	9					
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	310	1	418 2	Y	114	93 1	46
						125	9					
*06	900 N	725	-0-	-175	-0-	180	1	453 2	Y	84	96 1	34
						92	9					
LANGFORD		WELL #:		1	RRCID -> 284830		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6746 -	6993
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HULL UNIT A		WELL #:		A 48	RRCID -> 285331		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6212 -	6280
01	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1338	2	4 9	N	4	4 1	1
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8 9	N	7	7 1	1
03	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	1098	2	13 9	N	12	12 1	1
04	1290 N	940	-0-	-350	-0-	927	2	13 9	N	12	10 1	3
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15 9	N	14	15 1	2
*06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11 9	N	10	10 1	2
THOMAS, CHARLES		WELL #:		7C	RRCID -> 285674		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6390 -	6404
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
WERNER SAWMILL				WELL #:	2	RRCID -> 285675				COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PAGE, L. E.				WELL #:	2	RRCID -> 285692				COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662							
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1						1	
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	1						1	
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	Y	2	3	1						-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-								-0-	
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1						-0-	
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1						1	
HULL A-21 UNIT				WELL #:	A 94	RRCID -> 285818				COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248							
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1661	2	48	9	N	44	39	1						11	
02	1596	N	1334	-0-	-262	-0-	1277	2	57	9	N	52	54	1						9	
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1263	2	95	9	N	86	87	1						8	
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1387	2	80	9	N	73	63	1						18	
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1670	2	101	9	N	92	96	1						14	
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1659	2	63	9	N	57	59	1						12	
BECKWORTH				WELL #:	12	RRCID -> 286034				COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080							
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	4	5	1						1	
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	6	4	1						3	
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	7	9	67	2	N	6	6	1						3	
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	6	8	1						1	
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	6	3	1						3	
*06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	5	3	1						3	
WILSON UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 286805				COMPL. DATE 03/22/2019				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JERNIGAN, MATTIE										//CONT.// 220903		16032 812 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
										WELL #:		6		RRCID -> 286825		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6176 - 6184			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1742	-0-		-149		-0-		197	1 2 9		1543	2	N	2		2	1			1	
02	1876	N	1324	-0-		-552		-0-		154	1 2 9		1168	2	N	2		2	1			1	
03	2077	N	1308	-0-		-769		-0-		184	1 2 9		1122	2	N	2		2	1			1	
04	1680	N	1271	-0-		-409		-0-		182	1 3 9		1086	2	N	3		4	1			-0-	
05	2391	N	2391	-0-		-0-		-0-		258	1 3 9		2130	2	N	3		1	1			2	
*06	1260	N	791	-0-		-469		-0-		40	1 2 9		749	2	N	2		3	1			1	
FENDER, H. R.						WELL #:		1		RRCID -> 288254		COMPL. DATE 10/13/2019		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 6456 - 6465							
01	3	N	3	-0-		-0-		-0-		3	2				Y	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
03	31	N	-0-	-0-		-31		-0-							Y	-0-						-0-	
04	20	N	20	-0-		-0-		-0-		20	2				Y	-0-						-0-	
05	11	N	11	-0-		-0-		-0-		11	2				Y	-0-						-0-	
*06	3	N	3	-0-		-0-		-0-		3	2				Y	-0-						-0-	
MASON TP						WELL #:		2		RRCID -> 288351		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6484 - 6551							
01	434	N	378	-0-		-56		-0-		378	2				Y	-0-						-0-	
02	338	N	338	-0-		-0-		-0-		338	2				Y	-0-						-0-	
03	393	N	393	-0-		-0-		-0-		393	2				Y	-0-						-0-	
04	360	N	336	-0-		-24		-0-		336	2				Y	-0-						-0-	
05	372	N	269	-0-		-103		-0-		269	2				Y	-0-						-0-	
*06	390	N	256	-0-		-134		-0-		256	2				Y	-0-						-0-	
VERA DAVIS						WELL #:		8		RRCID -> 288422		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6819 - 6830							
01	8866	X	7238	-0-		-1628		-0-		1399	1 9		5727	3	Y	102						152	
02	8053	X	8053	-0-		-0-		-0-		1488	1 108 9		6457	3	Y	98		180	1			70	
03	8897	X	8705	-0-		-192		-0-		1625	1 112 9		6968	3	Y	102						172	
04	8610	X	8465	-0-		-145		-0-		1598	1 68 9		6799	3	Y	62		183	1			51	
05	8928	X	8664	-0-		-264		-0-		1640	1 107 9		6917	3	Y	97						148	
06	8640	X	8221	-0-		-419		-0-		1595	1 55 9		6571	3	Y	50		148	1			50	
NEAL						WELL #:		4		RRCID -> 288465		COMPL. DATE 01/30/2026		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6159 - 6358							
01	186	N	26	-0-		-160		-0-		18	2		8	9	Y	7		12	1			1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	3		4	1			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
*06	180	N	-0-	-0-		-180		-0-							Y	-0-						-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MASON															
WELL #: 4															
RRCID -> 288890															
COMPL. DATE 01/16/2020															
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 6455 - 6465		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
PAGE, L. E.															
WELL #: 4															
RRCID -> 288999															
COMPL. DATE 03/23/2020															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. 6589 - 6597															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PITTS A UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 289797															
COMPL. DATE 06/26/2020															
TOTAL DEPTH 9505															
PERF. 6216 - 6250															
01	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	-0-	587	1	1379	3	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1799	-0-	-161	-0-	-0-	340	1	1459	3	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	-0-	568	1	1588	3	Y	-0-			-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	1440	3	Y	-0-			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1787	3	Y	-0-			-0-
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	-0-	228	1	1840	3	Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT															
WELL #: 16U															
RRCID -> 290603															
COMPL. DATE 02/11/2005															
TOTAL DEPTH 9655															
PERF. 6256 - 6264															
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	-0-	167	2			N	-0-			26
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			26
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			26
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			26
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	2			N	-0-			26
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			26
HULL A-21 UNIT															
WELL #: A 21															
RRCID -> 290737															
COMPL. DATE 02/21/2021															
TOTAL DEPTH 9614															
PERF. 6258 - 6268															
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	N	15	13	1	4
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19	20	1	3
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	35	9	N	32	32	1	3
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	31	9	N	28	24	1	7
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	36	9	N	33	35	1	5
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	24	9	N	22	23	1	4
DAVIS, A. L.															
WELL #: 3															
RRCID -> 290739															
COMPL. DATE 04/16/2021															
TOTAL DEPTH 9550															
PERF. 6304 - 6332															
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6	5	1	2
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	-0-	285	2	7	9	N	6	6	1	2
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5	6	1	1
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6	6	1	1
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5	5	1	1
*06	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	338	2	6	9	N	5	5	1	1
GRIFFITH															
WELL #: 2															
RRCID -> 291369															
COMPL. DATE 06/14/2021															
TOTAL DEPTH 9542															
PERF. 6554 - 6559															
01	1054 N	790	-0-	-264	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	915	-0-	-108	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
*06	990 N	842	-0-	-148	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH-BIRD										CNTY: PANOLA																																																	
//CONT.// 16032 812 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
//CONT.// 220903										RRCID -> 291479										COMPL. DATE 02/09/2022										TOTAL DEPTH 9605										PERF. 6316 - 6326																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																						
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
*06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
MCRAE, BLANCHE										WELL #: 10										RRCID -> 291662										COMPL. DATE 10/29/2021										TOTAL DEPTH 9655										PERF. 6338 - 6362									
01		3441 X		-0-	-0-	-3441	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
02		2828 X		1650	-0-	-1178	-0-	-0-			1649 2		1 9	N	1		1 1				-0-																																						
03		3212 X		3212	-0-	-0-	-0-	-0-			3210 2		2 9	N	2		2 1				-0-																																						
04		3016 X		3016	-0-	-0-	-0-	-0-			3014 2		2 9	N	2		2 1				-0-																																						
05		3023 X		3023	-0-	-0-	-0-	-0-			3022 2		1 9	N	1		1 1				-0-																																						
*06		3120 X		2856	-0-	-264	-0-	-0-			2855 2		1 9	N	1		1 1				-0-																																						
HAYGOOD, LOIS										WELL #: 3										RRCID -> 291878										COMPL. DATE 10/17/2022										TOTAL DEPTH 9600										PERF. 6194 - 6205									
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
*06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
COLLINS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 292427										COMPL. DATE 04/15/2022										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6082 - 6091									
01		142 N		142	-0-	-0-	-0-	-0-			142 2			N	-0-						-0-																																						
02		131 N		131	-0-	-0-	-0-	-0-			131 2			N	-0-						-0-																																						
03		124 N		108	-0-	-16	-0-	-0-			108 2			N	-0-						-0-																																						
04		120 N		117	-0-	-3	-0-	-0-			117 2			N	-0-						-0-																																						
05		124 N		106	-0-	-18	-0-	-0-			106 2			N	-0-						-0-																																						
*06		101 N		101	-0-	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-						-0-																																						
THOMPSON UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 292829										COMPL. DATE 05/18/2022										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6414 - 6420									
01		2666 N		2521	-0-	-145	-0-	-0-			2518 2		3 9	N	3						6																																						
02		2380 N		2200	-0-	-180	-0-	-0-			2197 2		3 9	N	3		7 1				2																																						
03		2604 N		2400	-0-	-204	-0-	-0-			2400 2			N	-0-		2 1				-0-																																						
04		2442 N		2442	-0-	-0-	-0-	-0-			2442 2			N	-0-						-0-																																						
05		2449 N		2360	-0-	-89	-0-	-0-			2360 2			N	-0-						-0-																																						
*06		2310 N		2164	-0-	-146	-0-	-0-			2164 2			N	-0-						-0-																																						
LILLY UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 293257										COMPL. DATE 05/15/2025										TOTAL DEPTH 9649										PERF. 6077 - 6147									
01		23390 X		1576	-0-	-21814	-0-	-0-			1570 2		6 9	N	5						15																																						
02		1708 X		469	-0-	-1239	-0-	-0-			466 2		3 9	N	3		17 1				1																																						
03		1767 X		1679	-0-	-88	-0-	-0-			1659 2		20 9	N	18		6 1				13																																						
04		1650 X		1345	-0-	-305	-0-	-0-			1330 2		15 9	N	14		10 1				17																																						
05		903 N		903	-0-	-0-	-0-	-0-			894 2		9 9	N	8		12 1				13																																						
*06		1620 N		679	-0-	-941	-0-	-0-			677 2		2 9	N	2						15																																						
FITE UNIT										WELL #: 11										RRCID -> 293349										COMPL. DATE 01/04/2023										TOTAL DEPTH 9475										PERF. 6312 - 6322									
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						
*06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED							
THOMPSON UNIT												//CONT.// 220903							
												WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
BECKHAM												WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176							
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	104	1	426	3	Y	-0-				28			
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	3	Y	-0-				28			
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	107	1	457	3	Y	-0-				28			
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	105	1	449	3	Y	-0-				28			
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	Y	170	178	1		20			
							187	9											
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	111	1	459	3	Y	-0-				20			
JERNIGAN, MATTIE												WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296							
01	4650	X	3117	-0-	-1533	-0-	163	1	2953	2	N	1	1	1		-0-			
							1	9											
02	4004	X	28	-0-	-3976	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-			
03	4433	X	17	-0-	-4416	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-			
04	4290	X	19	-0-	-4271	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-			
05	3875	X	16	-0-	-3859	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-			
*06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-				-0-			
ROBERTS UNIT												WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186							
01	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	2110	2	1	9	N	1	1	1		-0-			
02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	2			N	-0-				-0-			
03	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-				-0-			
04	2160	X	1922	-0-	-238	-0-	1922	2			N	-0-				-0-			
05	2232	X	1701	-0-	-531	-0-	1701	2			N	-0-				-0-			
*06	2130	X	1606	-0-	-524	-0-	1606	2			N	-0-				-0-			
MORGAN UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
DENNARD UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161							
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2309	2	28	9	N	25				32			
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2043	2	24	9	N	22	42	1		12			
03	2573	X	2063	-0-	-510	-0-	2042	2	21	9	N	19				31			
04	2490	X	1897	-0-	-593	-0-	1880	2	17	9	N	15	39	1		7			
05	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	1872	2	17	9	N	15				22			
*06	2250	X	1749	-0-	-501	-0-	1739	2	10	9	N	9				31			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHADWICK UNIT										CARTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 812 //CONT.// 220903																			
WELL #: 10										RRCID -> 296081									
COMPL. DATE 08/02/2023										TOTAL DEPTH 9650									
PERF. 6130 - 6140																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
WILSON UNIT										WELL #: 8									
RRCID -> 296114										COMPL. DATE 09/12/2023									
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6294 - 6345									
01	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	-0-	2710	2	67	9	N	61	61	1		10		
02	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	-0-	2206	2	50	9	N	45	40	1		15		
03	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	-0-	2496	2	58	9	N	53	40	1		28		
04	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	-0-	1987	2	58	9	N	53	66	1		15		
05	2790	X	993	-0-	-1797	-0-	-0-	956	2	37	9	N	34	42	1		7		
*06	2700	X	16	-0-	-2684	-0-	-0-	16	2			N	-0-	7	1		-0-		
HULL UNIT A										WELL #: A 14									
RRCID -> 296573										COMPL. DATE 01/31/2024									
TOTAL DEPTH 9623										PERF. 6296 - 6362									
01	4402	X	194	-0-	-4208	-0-	-0-	172	2	22	9	N	20	21	1		4		
02	3976	X	104	-0-	-3872	-0-	-0-	76	2	28	9	N	25	19	1		10		
03	3069	X	896	-0-	-2173	-0-	-0-	827	2	69	9	N	63	67	1		6		
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	N	25	25	1		6		
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	34	9	N	31	32	1		5		
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2	22	9	N	20	21	1		4		
THOMPSON UNIT										WELL #: 6									
RRCID -> 297173										COMPL. DATE 07/11/2024									
TOTAL DEPTH 9675										PERF. 6097 - 6106									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3				6		
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3	7	1		2		
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	-0-	611	2			N	-0-	2	1		-0-		
04	660	N	497	-0-	-163	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-		
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-		
*06	600	N	459	-0-	-141	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-		
FENDER, H. R.										WELL #: 2									
RRCID -> 297247										COMPL. DATE 06/23/2021									
TOTAL DEPTH 9501										PERF. 6401 - 6408									
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-		
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-		
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-		
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-		
WILSON UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 297321										COMPL. DATE 02/21/2024									
TOTAL DEPTH 9670										PERF. 6243 - 6325									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
HULL UNIT A										WELL #: A 65									
RRCID -> 299070										COMPL. DATE 03/21/2025									
TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6052 - 6301									
01	13516	X	11731	-0-	-1785	-0-	-0-	11500	2	231	9	N	210	232	1		9		
02	11760	X	10522	-0-	-1238	-0-	-0-	10402	2	120	9	N	109	107	1		11		
03	13020	X	10992	-0-	-2028	-0-	-0-	10901	2	91	9	N	83	84	1		10		
04	11850	X	9993	-0-	-1857	-0-	-0-	9865	2	128	9	N	116	112	1		14		
05	12245	X	9718	-0-	-2527	-0-	-0-	9571	2	147	9	N	134	103	1		45		
*06	11340	X	9105	-0-	-2235	-0-	-0-	8959	2	146	9	N	133	169	1		9		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
HUDSON, NELL														
WELL #: 1 RRCID -> 299663 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6295 - 6301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-			-0-
03	2356 X	1	-0-	-2355	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
MULLINS														
WELL #: 3 RRCID -> 299760 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6312 - 6356														
01	18104 X	5323	-0-	-12781	-0-	272	1	4937	2	N	104	94	1	52
						114	9							
02	10136 X	4223	-0-	-5913	-0-	217	1	3931	2	N	68	96	1	24
						75	9							
03	10881 X	3721	-0-	-7160	-0-	196	1	3488	2	N	34	39	1	19
						37	9							
04	10320 X	3034	-0-	-7286	-0-	156	1	2831	2	N	43	52	1	5
						47	9						5 8	
05	7316 X	1840	-0-	-5476	-0-	164	1	1662	2	N	13	9	1	9
						14	9							
*06	5160 X	1670	-0-	-3490	-0-	84	1	1574	2	N	11	14	1	4
						12	9						2 8	
HANCOCK UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 299881 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6376 - 6434														
01	1333 X	972	-0-	-361	-0-	88	1	859	2	N	23	22	1	6
						25	9							
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	833	2	N	17	15	1	8
						19	9							
03	992 N	860	-0-	-132	-0-	77	1	762	2	N	19	23	1	4
						21	9							
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	67	1	684	2	N	9	5	1	8
						10	9							
05	1023 N	734	-0-	-289	-0-	65	1	650	2	N	17	15	1	10
						19	9							
*06	840 N	654	-0-	-186	-0-	60	1	579	2	N	14	21	1	3
						15	9							
HANCOCK UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 300353 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 6297 - 6304														
01	6107 X	3484	-0-	-2623	-0-	325	1	3159	2	N	-0-			-0-
02	5348 X	3000	-0-	-2348	-0-	272	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	3155	-0-	-1526	-0-	289	1	2866	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	2965	-0-	-1355	-0-	265	1	2700	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	2981	-0-	-1018	-0-	270	1	2711	2	N	-0-			-0-
*06	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	253	1	2437	2	N	-0-			-0-
ALLISON UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 300538 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6102 - 6115														
01	4340 X	3640	-0-	-700	-0-	3534	2	106	9	N	96	95	1	27
02	3920 X	2578	-0-	-1342	-0-	2455	2	123	9	N	112	130	1	9
03	4340 X	1397	-0-	-2943	-0-	1308	2	89	9	N	81	79	1	11
04	4200 X	2187	-0-	-2013	-0-	2090	2	97	9	N	88	74	1	25
05	4278 X	2211	-0-	-2067	-0-	2119	2	92	9	N	84	76	1	33
*06	3510 X	2041	-0-	-1469	-0-	1951	2	90	9	N	82	72	1	43

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL														CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 812				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3				RRCID -> 300640				COMPL. DATE 05/17/2025				TOTAL DEPTH 9650				PERF. 6395 - 6412	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	815	2	53	9	N	48	42	1		12	
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	672	2	58	9	N	53	53	1		12	
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	721	2	67	9	N	61	57	1		16	
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	610	2	59	9	N	54	56	1		14	
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	559	2	68	9	N	62	51	1		25	
*06	720	N	539	-0-	-181	-0-	487	2	52	9	N	47	53	1		19	
ALLISON UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 300974				COMPL. DATE 08/26/2025				TOTAL DEPTH 9614	
																PERF. 6201 - 6218	
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6771	2	53	9	N	48	62	1		11	
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5879	2	53	9	N	48	55	1		4	
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6270	2	62	9	N	56	57	1		3	
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5980	2	19	9	N	17	15	1		5	
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6040	2	17	9	N	15	14	1		6	
*06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5666	2	18	9	N	16	14	1		8	
BECKWORTH UNIT				WELL #: 16				RRCID -> 301031				COMPL. DATE 11/25/2025				TOTAL DEPTH 9880	
																PERF. 6325 - 6341	
01	0		17837	-0-	17837	41972	1251	1	16519	2	N	61	51	1		21	
02	58135	X	16163	-0-	-41972	-0-	1180	1	14907	2	N	69	56	1		34	
03	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	1156	1	13888	2	N	56	64	1		26	
04	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	989	1	12115	2	N	65	74	1	9 8	8	
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	1454	1	11306	2	N	44	25	1		27	
*06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	711	1	9213	2	N	55	54	1	10 8	18	
LILLY UNIT				WELL #: 9				RRCID -> 301210				COMPL. DATE 02/04/2026				TOTAL DEPTH 9650	
																PERF. 6084 - 6094	
02	0		38380	-0-	38380	38380	38151	2	229	9	N	208	177	1		31	
03	88236	X	49856	-0-	-38380	-0-	49634	2	222	9	N	202	174	1		59	
04	52500	X	37206	-0-	-15294	-0-	37106	2	100	9	N	91	45	1		105	
05	54250	X	29043	-0-	-25207	-0-	28970	2	73	9	N	66	76	1		95	
*06	52500	X	21205	-0-	-31295	-0-	21187	2	18	9	N	16				111	
DAVIS, M. L.				WELL #: 2				RRCID -> 301364				COMPL. DATE 02/09/2026				TOTAL DEPTH 9700	
																PERF. 6694 - 6700	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WHITAKER UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 301412				COMPL. DATE 02/05/2026				TOTAL DEPTH 9800	
																PERF. 6377 - 6392	
02	0		831	-0-	831	831	758	2	73	9	N	66				66	
03	0		255	-0-	255	1086	205	2	50	9	N	45	70	1		41	
04	1342	X	256	-0-	-1086	-0-	210	2	46	9	N	42	33	1		50	
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	174	2	57	9	N	52	40	1		62	
*06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	85	2	12	9	N	11	31	1		42	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																	
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044																	
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	80	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	68	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	76	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	71	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	70	1	1129	2	N	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	N	-0-					-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 6324																	
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	60	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	91	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	99	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	2	N	-0-					-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152																	
01	1488	N	217	-0-	-1271	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	106	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	93	1	1501	2	N	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	111	1	1787	2	N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115																	
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-				-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 6308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-			-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1207	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	874	-0-	-596	-0-	51	1	823	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	59	1	950	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	687	-0-	-543	-0-	40	1	647	2	N	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC. DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568														
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1174	3	168	9	N	153	2	8	158
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	N	3			161
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1486	3	63	9	N	57			218
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	3	13	9	N	12	160	1	70
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1453	3	135	9	N	123			193
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	3	4	9	N	4	164	1	33
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398														
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260														
01	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1090	3	29	9	N	26	1	8	151
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1342	3	48	9	N	44	164	1	31
03	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1246	3	44	9	N	40			71
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1323	3	32	9	N	29			100
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			100
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1321	3	36	9	N	33			133
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285														
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
03	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
*06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201														
FLEMING		WELL #:		1	RRCID -> 232603		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						327
THOR				WELL #:		2	RRCID -> 265097		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
HARRIS				WELL #:		4	RRCID -> 267333		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. SEALEY-ALLEN				WELL #:		660694 1 T	RRCID -> 030284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PHILLIPS, JACK L. CO. SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU				WELL #:		663109 1 L	RRCID -> 035136		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PINNERGY, LTD. HIGHWAY 59 SOUTH SWD				WELL #:		665701 1	RRCID -> 141602		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.															
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT															
WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RICHARDSON UNIT 1															
WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238															
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
02	784 N	662	-0-	-122	-0-	37	1	621	2	Y	4	5	1		-0-
						4	9								
03	992 N	770	-0-	-222	-0-	41	1	721	2	Y	7	6	1		1
						8	9								
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	Y	8	9	1		-0-
						9	9								
05	744 N	561	-0-	-183	-0-	31	1	526	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	7	6	1		1
						8	9								
RFE OPERATING, LLC															
REED, A. J. 704776															
WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KNIGHT C															
WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WALTON, WILLIAM H. GU															
WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
RFE OPERATING, LLC															
REED ESTATE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				12
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				12
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668															
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5				60
02	896 N	290	-0-	-0-	-0-	210	2	80	9	N	73				133
03	837 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				133
04	960 N	534	-0-	-0-	-0-	508	2	26	9	N	24	97	1		60
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3	56	1		7
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1				8
REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938															
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-				164
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				164
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				164
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				164
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753															
01	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	2965	2	40	9	N	36	1	8		77
02	3052 X	2679	-0-	-373	-0-	2668	2	11	9	N	10				87
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3603	2	22	9	N	20				107
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3481	2	35	9	N	32	2	8		137
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3223	2	44	9	N	40	2	8		175
06	3510 X	3037	-0-	-473	-0-	3016	2	21	9	N	19				194

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) RFE OPERATING, LLC REED ESTATE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		16032 812 704776 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
							RRCID ->	292474	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL	DEPTH	10180	PERF.	6666 -	6747
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-		4195 2	24 9	N	22	2 8			229
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-		3636 2	127 9	N	115				344
03		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-		3725 2	22 9	N	20				364
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-		3797 2	152 9	N	138	352 1	3 8		147
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-		3654 2	67 9	N	61	3 8			205
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	-0-		3516 2	101 9	N	92	175 1			122
REED ESTATE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	292576	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6790 -	6838
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		121 2	1 9	N	1	1 8			75
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		416 2	63 9	N	57				132
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		1019 2	96 9	N	87				219
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-		1332 2	209 9	N	190	358 1	11 8		40
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-		1537 2	91 9	N	83	4 8			119
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-		1700 2	86 9	N	78				197
TGNR EAST TEXAS LLC CGU 8				WELL #:		850990 2	RRCID ->	069022	COMPL. DATE	09/28/1976	TOTAL	DEPTH	7100	PERF.	6223 -	6230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL	DEPTH	6537	PERF.	6300 -	6466
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	6579 -	6588
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CGU 11				WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	6261 -	6266
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
ROGERS, E. T. GAS UNIT														
WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KYLE, FRED UNIT "A"														
WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, LLOYD GAS UNIT														
WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT														
WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT														
WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, ELLA UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC																			
CGU 17																			
										</									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC																	
CGU 18																	
WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	229				N	NO	RPT				-0-
02	SI	MULT			-0-	-0-	229				N	-0-					-0-
03	SI	MULT			-0-	-0-	229				N	-0-					-0-
04	SI	MULT			-0-	-0-	229				N	-0-					-0-
05	SI	MULT			-0-	-0-	229				N	-0-					-0-
06	SI	MULT			-0-	-0-	229				N	-0-					-0-
CGU 13																	
WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146																	
01		6789 X		3957	-0-	-2832	-0-	3957	3		N	-0-					-0-
02		6132 X		2824	-0-	-3308	-0-	2824	2		N	-0-					-0-
03		6448 X		5217	-0-	-1231	-0-	5217	2		N	-0-					-0-
04		6240 X		5270	-0-	-970	-0-	5270	2		N	-0-					-0-
05		6005 X		6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-					-0-
06		5040 X		2518	-0-	-2522	-0-	2518	2		N	-0-					-0-
CGU 17																	
WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207																	
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
CGU 5																	
WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358																	
01		109 N		109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-					-0-
02		129 N		129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
03		142 N		142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
04		120 N		89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-					-0-
05		214 N		214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-
06		150 N		131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-					-0-
CGU 14																	
WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270																	
01	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
CGU 29																	
WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760																	
01	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
CGU 3																	
WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170																	
01	T.	A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990										
CGU 31			WELL #:		9 C	RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH		9978	PERF. 6694 -	6702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #:		8 C	RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH		9257	PERF. 6088 -	6360	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CGU 6			WELL #:		8 C	RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		9650	PERF. 6260 -	6330	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CGU 17			WELL #:		8 C	RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH		9701	PERF. 6290 -	6300	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CGU 11			WELL #:		8 C	RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH		9680	PERF. 6064 -	6262	
*08	558 N	173	-0-	-385	-0-	173	3				N	-0-			-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-			-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CGU 15			WELL #:		8 C	RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 6352 -	6360	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 6			//CONT.// //CONT.// WELL #: 13 C			16032 812 850990 RRCID -> 182122			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
									COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 9615			PERF. 6247 - 6336			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1			WELL #: 6			RRCID -> 191038			COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 9289			PERF. 6190 - 6314			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CGU 16			WELL #: 8			RRCID -> 203201			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 9731			PERF. 6138 - 6155			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CGU 21			WELL #: 20			RRCID -> 218051			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 6860			PERF. 6308 - 6538			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 221114			COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 7010			PERF. 6349 - 6724			
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1			WELL #: 11R			RRCID -> 233761			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7016			PERF. N/A			
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		298	3			N	-0-					-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	-0-		141	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			2			N	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LATHAM, H.L.			WELL #: 1			RRCID -> 267162			COMPL. DATE 07/07/2012			TOTAL DEPTH 9615			PERF. 6410 - 6420			
01	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	-0-		3479	3	15	9	Y	14	10	1			21
02	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	-0-		3134	3	19	9	Y	17	22	1			16
03	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	-0-		3455	3	25	9	Y	23	21	1			18
04	3510 X	3349	-0-	-161	-0-	-0-		3330	3	19	9	Y	17	27	1			8
05	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	-0-		3448	2	11	9	Y	10	9	1			9
06	3390 X	3336	-0-	-54	-0-	-0-		3312	2	24	9	Y	22	22	1			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990															
BORDERS, E. GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 267237			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL	DEPTH	9242	PERF.	6068	-	6072		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

BORDERS-SMITH UNIT 3			WELL #:		4	RRCID -> 268339			COMPL. DATE 02/24/2013			TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	6074	-	6336		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

BORDERS, E. GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 268809			COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	6314	-	6342		
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-				-0-	
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-				-0-	
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2				N	-0-				-0-	
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-				-0-	
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-				-0-	

HANCOCK, J. F. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 271695			COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6136	-	6144		
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		1533	3				N	-0-				-0-	
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-		1329	2				N	-0-				-0-	
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		1404	2				N	-0-				-0-	
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-		1185	2				N	-0-				-0-	
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	-0-		998	2				N	-0-				-0-	
06	1170	N	863	-0-	-307	-0-	-0-		863	2				N	-0-				-0-	

HANCOCK, J. F. UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 271884			COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL	DEPTH	9405	PERF.	6115	-	6461		
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		291	3				N	-0-				-0-	
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	-0-		268	2				N	-0-				-0-	
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-		348	2				N	-0-				-0-	
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		350	2				N	-0-				-0-	
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		356	2				N	-0-				-0-	
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	-0-		277	2				N	-0-				-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 272103			COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL	DEPTH	9391	PERF.	6238	-	6242		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 272852			COMPL. DATE 11/24/2013			TOTAL	DEPTH	9462	PERF.	6273	-	6538		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: PANOLA																																												
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																																																											
NEAL, JOHN S. GAS UNIT															//CONT.// 850990																																																											
WELL #: 6															RRCID -> 272853															COMPL. DATE 07/04/2013															TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						

POSS, L.T. UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 272861															COMPL. DATE 03/26/2015															TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						

SMITH, ELLA UNIT 2															WELL #: 4															RRCID -> 275914															COMPL. DATE 09/02/2013															TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-						-0-																																																						
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-				87	2		N	-0-						-0-																																																						
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-				64	2		N	-0-						-0-																																																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-						-0-																																																						

CGU 29															WELL #: 11															RRCID -> 285423															COMPL. DATE 06/30/2018															TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726														
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																						
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																						
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																						
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																						
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																						
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																						

NEAL, JOHN S. GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 286393															COMPL. DATE 08/27/2019															TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						

CGU 10															WELL #: 10TP															RRCID -> 291743															COMPL. DATE 08/30/2021															TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254														
01	341	X	85	-0-	-256	-0-				85	3		N	-0-						-0-																																																						
02	196	X	108	-0-	-88	-0-				108	2		N	-0-						-0-																																																						
03	217	X	109	-0-	-108	-0-				109	2		N	-0-						-0-																																																						
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-				156	2		N	-0-						-0-																																																						
05	124	X	108	-0-	-16	-0-				108	2		N	-0-						-0-																																																						
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-				124	2		N	-0-						-0-																																																						

CGU 12															WELL #: 8TP															RRCID -> 292627															COMPL. DATE 11/22/2021															TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														//CONT.//														16032 812 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: PANOLA																											
URSUS OIL AND GAS														879300																																																																					
MULLINS, O. V. UNIT #1														WELL #: 2 T														RRCID -> 030340														COMPL. DATE 11/16/1956														TOTAL DEPTH 6315														PERF. 6091 - 6121													
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS			*	*	C	COND	DISPOSITIONS			*	*				EOM																																																									
0					GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE			M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE																																																											
01	40	N		40	-0-	-0-	-0-	-0-			40	3				N	-0-							174																																																											
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							174																																																											
03	25	N		25	-0-	-0-	-0-	-0-			25	3				N	-0-							174																																																											
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							174																																																											
05	40	N		40	-0-	-0-	-0-	-0-			40	3				N	-0-							174																																																											
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							174																																																											
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.														924317																																																																					
SEMPRA ENERGY UNIT														WELL #: 1														RRCID -> 228341														COMPL. DATE 03/24/2007														TOTAL DEPTH 9950														PERF. 6631 - 7819													
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
SEMPRA ENERGY UNIT														WELL #: 2														RRCID -> 241632														COMPL. DATE 08/06/2008														TOTAL DEPTH 9800														PERF. 6398 - 8606													
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-																																																											
XTO ENERGY INC.														945936																																																																					
PIRKLE, L. H.														WELL #: 7-U														RRCID -> 150271														COMPL. DATE 05/19/1994														TOTAL DEPTH 9700														PERF. 6104 - 6340													
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
HOLMES, S. L.														WELL #: 6-U														RRCID -> 150722														COMPL. DATE 06/07/1994														TOTAL DEPTH 9700														PERF. 6101 - 6209													
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
DONALD, F.H.														WELL #: 7-U														RRCID -> 155210														COMPL. DATE 04/11/1995														TOTAL DEPTH 9700														PERF. 6304 - 6319													
01	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
02	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
03	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
04	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
BANKS, W. R.														
WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
THOMAS & WOOD														
WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIRKLE, L. H. C														
WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256														
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	3	1	201	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	4	1	228	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	842	2	Y	20	20	0	2
						22	9							
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	3	1	188	2	Y	5	5	0	2
						6	9							
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	2	1	146	2	Y	3	4	0	1
						3	9							
COLEMAN, M. J.														
WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OWENS, A. H.														
WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED											
OWENS, NELLIE											//CONT.// 945936											
WELL #: 7-U											RRCID -> 159860			COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE					
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-	2	1				-0-				
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	7	2		6	9	Y	5	3	1				2				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1		8	2	Y	6	6	0				2				
						7	9															
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1		9	2	Y	6	7	0				1				
						7	9															
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2		6	9	Y	5	4	0				2				
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	7	2		4	9	Y	4	5	0				1				
CARTHAGE GU 32											WELL #: 7-U			RRCID -> 159973			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
HOLMES, S. L.											WELL #: 7 U			RRCID -> 171436			COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
BROWN, J. C.											WELL #: 8 L			RRCID -> 174198			COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
HOLMES, S. L.											WELL #: 18-U			RRCID -> 222676			COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343		
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	21	1	1132	2	Y	11	16	1					1				
						12	9															
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	19	1	1080	2	Y	14	11	1					4				
						15	9															
03	1147 N	989	-0-	-158	-0-	16	1	964	2	Y	8	6	1					6				
						9	9															
04	1140 N	999	-0-	-141	-0-	16	1	981	2	Y	2	5	1					3				
						2	9															
05	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	16	1	1105	2	Y	3							6				
						3	9															
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1053	2	Y	8	11	1					3				
						9	9															
SEALEY, J. J.											WELL #: 14 U			RRCID -> 228043			COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC.																				
HOLMES, S.L.																				
WELL #: 17										RRCID -> 229533										
COMPL. DATE 09/25/2009										TOTAL DEPTH 9446										
PERF. 6017 - 7082																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT										WELL #: 8										
RRCID -> 230573										COMPL. DATE 07/01/2007										
TOTAL DEPTH 9408										PERF. 6312 - 6331										
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-							-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-							-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-							-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-							-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-							-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	1	1	0					-0-
								1	9											

ANDERSON, ALMA GAS UNIT										WELL #: 7										
RRCID -> 232799										COMPL. DATE 09/09/2007										
TOTAL DEPTH 9400										PERF. 6257 - 6880										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT										WELL #: 13										
RRCID -> 234846										COMPL. DATE 11/03/2007										
TOTAL DEPTH 9785										PERF. 6300 - 8943										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PIRKLE, L.H.										WELL #: 18										
RRCID -> 236038										COMPL. DATE 02/17/2008										
TOTAL DEPTH 9520										PERF. 6168 - 6256										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT										WELL #: 14										
RRCID -> 240636										COMPL. DATE 08/17/2008										
TOTAL DEPTH 9753										PERF. 6135 - 7834										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SEALEY, J. J.		WELL #: 13		RRCID -> 245954		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 15R		RRCID -> 246871		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H.		WELL #: 14		RRCID -> 250909		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J.		WELL #: 15		RRCID -> 254190		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255801		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED KYLE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 279903		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335						
01	527 N	148	-0-	-379	-0-		2 11	1 9	135	2	Y	10	19 1	4
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		1 6	1 9	76	2	Y	5	7 1	2
03	620 N	79	-0-	-541	-0-		1 7	1 9	71	2	Y	6	6 0	2
04	150 N	90	-0-	-60	-0-		1 6	1 9	83	2	Y	5	7 0	-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-		33	2	3	9	Y	3	2 0	1
06	90 N	31	-0-	-59	-0-		29	2	2	9	Y	2	2 0	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 16032 812				NON-ASSOCIATED			
HARRIS-HARDIN UNIT												//CONT.// 945936				WELL #: 5			
												RRCID -> 280565				COMPL. DATE 05/19/2016			
												TOTAL DEPTH 10000				PERF. 6544 - 6608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	CODE				
01	496 N	124	-0-	-372	-0-		4 1	120	2	Y	-0-					42			
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-		12 1	385	2	Y	148	168	1			22			
							163 9												
03	341 N	285	-0-	-56	-0-		8 1	277	2	Y	-0-					22			
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-		16 1	513	2	Y	119					141			
							131 9												
05	496 N	283	-0-	-213	-0-		7 1	222	2	Y	49	174	1			16			
							54 9												
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-		8 1	278	2	Y	-0-					16			
J. S. GHOLSTON												WELL #: 2				RRCID -> 280578			
												COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 9348			
												PERF. 6091 - 6312							
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		10 1	132	2	Y	8	8	1			2			
							9 9												
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-		9 1	127	2	Y	5	6	1			1			
							6 9												
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		11 1	173	2	Y	7	7	0			1			
							8 9												
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		10 1	148	2	Y	5	5	0			1			
							6 9												
05	155 N	144	-0-	-11	-0-		7 1	133	2	Y	4	4	0			1			
							4 9												
06	180 N	178	-0-	-2	-0-		9 1	163	2	Y	5	5	0			1			
							6 9												
FRED KYLE UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 282067			
												COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 9505			
												PERF. 6178 - 6190							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
OWENS, NELLIE												WELL #: 6 U				RRCID -> 284199			
												COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 9700			
												PERF. 6110 - 6203							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1												WELL #: 10				RRCID -> 297777			
												COMPL. DATE 03/01/2023				TOTAL DEPTH 9405			
												PERF. 6348 - 6440							
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-			
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-			
04	12 N	11	-0-	-1	-0-		11 2			N	-0-					-0-			
05	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 2			N	-0-					-0-			
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-			
BROWN, J. C. OU 1												WELL #: 1 U				RRCID -> 300028			
												COMPL. DATE 01/31/1995				TOTAL DEPTH 9800			
												PERF. 6174 - 6228							
01	899 N	868	-0-	-31	-0-		16 1	852	2	Y	-0-					-0-			
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-		14 1	831	2	Y	-0-					-0-			
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		17 1	1066	2	Y	-0-					-0-			
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		17 1	1045	2	Y	-0-					-0-			
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		15 1	1076	2	Y	-0-					-0-			
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		18 1	1155	2	Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GRAVES ESTATE										16032 820 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
WELL #: 2										RRCID -> 137397	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6539	-	6548	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 142660	COMPL. DATE 02/12/1993	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6120	-	6156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITAKER UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 148130	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6282	-	6398
01	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2399	2	10 9	Y	9	8 1				11
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4 9	Y	4	7 1				8
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3280	2	4 9	Y	4	8 1				4
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3 9	Y	3	3 1				4
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3059	2	4 9	Y	4	3 1				5
*06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4998	2	3 9	Y	3	3 1				5

CUMMINGS										WELL #: 16-U	RRCID -> 178344	COMPL. DATE 04/16/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6490	-	6514
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. PANOLA DEVELOPMENT COMPANY										309515 WELL #: 9	RRCID -> 292955	COMPL. DATE 11/10/2020	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 6470	-	6530
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	34	1	540	2	N	-0-				-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	N	-0-				-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	155	1	2491	2	N	-0-				-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	84	1	1360	2	N	-0-				-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	140	1	2259	2	N	-0-				-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	121	1	1942	2	N	-0-				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC CGU 6										850990 WELL #: 9-C	RRCID -> 149484	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL DEPTH 9678	PERF. 6116	-	6342
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540)										16032 831	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										850990								
CGU 27										WELL #:	6-C	RRCID -> 140776	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 9845	PERF. 6538	- 6544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER)										16032 835	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										850990								
CGU 25										WELL #:	5 C	RRCID -> 278050	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 9822	PERF. 6356	- 6462		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)										16032 837	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903								
WHITAKER UNIT										WELL #:	13 L	RRCID -> 167166	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7585	- 7595		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MANGHAM UNIT										WELL #:	15 U	RRCID -> 171978	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7751	- 7996		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITAKER UNIT										WELL #:	20 U	RRCID -> 187436	COMPL. DATE 01/29/2002	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7731	- 7737		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MANGHAM UNIT										WELL #:	17 L	RRCID -> 194860	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 7690	- 7700		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)														16032 841		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.														945936											
BROWN, J.C. "B"														WELL #: 1 L		RRCID -> 291236		COMPL. DATE 12/10/1945		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6148 - 6156			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		155 N	132	-0-		-23 B	-0-				2 1	130	2	Y	-0-					-0-					
02		280 N	198	-0-		-82 B	-0-				3 1	195	2	Y	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											
03		248 N	219	-0-		-29 B	-0-				4 1	215	2	Y	-0-					-0-					
04		203 N	203	-0-		-0 B	-0-				3 1	200	2	Y	-0-					-0-					
05		217 N	166	-0-		-51 B	-0-				2 1	164	2	Y	-0-					-0-					
06		210 N	159	-0-		-51 B	-0-				2 1	157	2	Y	-0-					-0-					
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)														16032 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.														084097											
CHRISTIAN														WELL #: 2		RRCID -> 140632		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6275 - 6636			
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						45				
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						45				
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						45				
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						45				
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						45				
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						45				
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)														16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.														088600											
WRIGHT-TWOMEY														WELL #: 1		RRCID -> 166997		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 6494 - 6654			
01		279 N	225	-0-		-54	-0-				225 2			N	-0-						346				
02		280 N	208	-0-		-72	-0-				208 2			N	-0-						346				
03		222 N	222	-0-		-0	-0-				222 2			N	-0-						346				
04		280 N	280	-0-		-0	-0-				280 2			N	-0-						346				
*05		135 N	135	-0-		-0	-0-				135 2			N	-0-						346				
06		210 N	-0-	-0-		-210	-0-							N	-0-						346				
EC PRODUCTION LLC														100180											
ROBERTS GU														WELL #: 5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6150 - 6222			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
ROBERTS GU														WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6234 - 6326			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
ROBERTS GU														WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6232 - 6394			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU										//CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
										//CONT.// 100180		WELL #: 7		RRCID -> 213061		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6232 - 6296	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ROBERTS GU										WELL #: 1		RRCID -> 213704		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6372 - 6380			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

ROBERTS GU										WELL #: 6		RRCID -> 213705		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6108 - 6272			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TGNR EAST TEXAS II LLC CRNKO-BRIGGS										102211		WELL #: 2-C		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6126 - 6136	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MMGL EAST TEXAS III, LLC HICKS, O.B. GAS UNIT										102551		WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165	
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2				Y	-0-					-0-	
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2				Y	-0-					-0-	
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2				Y	-0-					-0-	
04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2				Y	-0-					-0-	
05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2				Y	-0-					-0-	
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2				Y	-0-					-0-	

HICKS, O.B. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916			
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2				Y	-0-					-0-	
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2				Y	-0-					-0-	
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2				Y	-0-					-0-	
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2				Y	-0-					-0-	
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2				Y	-0-					-0-	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2				Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551													
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260													
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159													
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	18	1	329	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	21	1	379	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179													
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-		208
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	448	3	24	9	N	22	180 1	50
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	526	3	18	9	N	16		66
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-		66
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	603	3	96	9	N	87		153
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	528	3	65	9	N	59		212

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//										16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265									
SUMMERS										WELL #: 1		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6786 - 6980	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
R. LACY SERVICES, LTD.										687208									
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT										WELL #: 7-C		RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 6282 - 6490	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD)										16032 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC										102948									
POWELL "A"										WELL #: 3		RRCID -> 089332		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6470 - 6671	
01	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	4814	1368	2				Y	-0-					-0-	
02		2800 N	1229	-0-	-1571	3243	1227	3	2	9	Y	2		1	1			1	
03		3100 N	1291	-0-	-1809	1434	1289	3	2	9	Y	2		2	1			1	
04		2742 N	1308	-0-	-1434	-0-	1305	3	3	9	Y	3		3	1			1	
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	3	2	9	Y	2		3	1			-0-	
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	3	4	9	Y	4		3	1			1	
B. S. A.										WELL #: 1		RRCID -> 135518		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6644 - 6652	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ALEXANDER, O.W.										WELL #: 2		RRCID -> 135523		COMPL. DATE 07/21/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6478 - 6542	
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	215	41	2				Y	-0-					-0-	
02		262 N	47	-0-	-215	-0-	47	3				Y	-0-					-0-	
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3				Y	-0-					-0-	
04		90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3				Y	-0-					-0-	
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3				Y	-0-					-0-	
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3				Y	-0-					-0-	
WERNER-POPE										WELL #: 2		RRCID -> 235895		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 6553 - 6778	
01	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	5914	1239	2	15	9	Y	14		13	1			3	
02		2800 N	802	-0-	-1998	3916	802	3				Y	-0-		3	1		-0-	
03		3100 N	441	-0-	-2659	1257	441	3				Y	-0-					-0-	
04		1676 N	419	-0-	-1257	-0-	419	3				Y	-0-					-0-	
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3				Y	-0-					-0-	
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3				Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HALL, H. UNIT				16032 860 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA			
WELL #:				1 C	RRCID -> 081678	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6304 -	6320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC. HUNT				945936						
WELL #:				5 U	RRCID -> 189508	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6195 -	6308
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT				6	RRCID -> 214711	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6252 -	6354
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUDSON-JOHNSON UNIT				16032 865 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
WELL #:				2 C	RRCID -> 079931	COMPL. DATE 10/26/1978	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 6307 -	6362
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITAKER UNIT				16032 871 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
WELL #:				16 U	RRCID -> 187893	COMPL. DATE 01/19/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6690 -	6831
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURTON, JOHN W.				16032 880 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
WELL #:				2	RRCID -> 137785	COMPL. DATE 03/15/1992	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 6363 -	6371
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	98	1	1677	2	Y	13	13	1	1
02	1820 N	1593	-0-	-227	-0-	14	9	1490	2	Y	12	12	1	1
03	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	90	1	1720	2	Y	14	13	1	2
04	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	13	9	1582	2	Y	11	12	1	1
05	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	98	1	1448	2	Y	8	8	1	1
06	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	15	9	1481	2	Y	8	8	1	1
						93	1							
						12	9							
						84	1							
						9	9							
						89	1							
						9	9							
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050														
01	1395 N	1270	-0-	-125	B	-0-	27	1	1209	2	Y	31	26	1
02	1176 N	1006	-0-	-170	B	-0-	34	9	955	2	Y	25	33	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1302 N	530	-0-	-772	B	-0-	23	1	505	2	Y	12	15	1
04	1230 N	394	-0-	-836	B	-0-	28	9	373	2	Y	11	14	1
05	1116 N	954	-0-	-162	B	-0-	12	1	900	2	Y	29	16	1
06	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	13	9	1644	2	Y	55	48	1
							9	1						
							61	9						
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)														
TGNR PANOLA LLC														
POWERS, E. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-			-0-
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	2786	-0-	-484	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-			-0-
06	3270 X	2112	-0-	-1158	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
CGU 10														
WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 19														
WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
CGU 13														
WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 13														
WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CHADWICK UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1926 2	36 9	Y	33	45 1				34
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	971 2	35 9	Y	32	45 1				21
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		Y	-0-	19 1				2
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		Y	-0-	1 1				1
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		Y	-0-					1
*06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2415 2	3 9	Y	3	4 1				-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1516

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				//CONT.//	16032 903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
MAURITZEN, J.C.				WELL #:	1	RRCID -> 221980				COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6656	-	6740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:	11-C	RRCID -> 222196				COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6784	-	6792		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MANGHAM UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 283067				COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	6709	-	6718		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRIFFITH				WELL #:	4 C	RRCID -> 284514				COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6694	-	6704		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CHADWICK UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 293954				COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6691	-	6710		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RFE OPERATING, LLC				704776															
CHADWICK				WELL #:	1 C	RRCID -> 182770				COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6724	-	6744		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.//										16032 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										850990											
CGU 11										WELL #:		7-C		RRCID -> 136192		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6705 - 6715	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)										16032 905		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC										850990											
CGU 10										WELL #:		9-C		RRCID -> 148120		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 6172 - 6208	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CGU 19										WELL #:		4 C		RRCID -> 174679		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6368 - 6385	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CGU 19										WELL #:		6 C		RRCID -> 176948		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 6374 - 6388	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)										16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
D90 ENERGY, LLC										195797											
BURNETT										WELL #:		1		RRCID -> 133206		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 6411 - 6426	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.										309515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
DUNAWAY G.U.										WELL #:		294840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 15990 - 22531			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A				16032 910 220903 WELL #: A 54	NON-ASSOCIATED RRCID -> 137551	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6193	- 6386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2	Y	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-	-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2	Y	-0-	-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2	Y	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-	-0-
*06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2	Y	-0-	-0-
THOMPSON UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 137958	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6324	- 6334
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-	-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	Y	-0-	-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	641	-0-	-49	-0-	641 2	Y	-0-	-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	Y	-0-	-0-
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	Y	-0-	-0-
LILLY UNIT				WELL #: 13 U	RRCID -> 190360	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 6312	- 6326
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
ALLISON UNIT				WELL #: 15 L	RRCID -> 190374	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6341	- 6360
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
LILLY UNIT				WELL #: 14 U	RRCID -> 196946	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 6289	- 6305
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
LILLY UNIT				WELL #: 16 U	RRCID -> 198127	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6304	- 6319
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
BECKWORTH				WELL #: 9 L	RRCID -> 198971	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6264	- 6272
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465														
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	155 1	1696 2	Y		169	155 1			47
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	186 9	1574 2	Y		188	190 1			45
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	140 1	1507 2	Y		179	184 1			40
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	207 9	1484 2	Y		156	168 1			28
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	151 1	1618 2	Y		164	160 1			32
*06	1560 N	721	-0-	-839	-0-	197 9	494 2	Y		143	147 1			28
						150 1								
						172 9								
						155 1								
						180 9								
						70 1								
						157 9								
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)										CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										NON-ASSOCIATED									
HULL UNIT A										WELL #: A 44				RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150 N	118	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON										WELL #: 4				RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336					
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	713 N	709	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	705	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	713 N	639	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	Y	3	3	1			1
*06	690 N	557	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3	3	1			1

HARLETON OIL & GAS INC. GUILL, J. C. UNIT										357165 WELL #: 9				RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE										WELL #: 4				RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136					
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					208
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					208
03	217 N	210	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					208
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					208
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					208
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3	174	1			37

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC JERNIGAN, MATTIE										775851 WELL #: 4				RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 6288					
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			9
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2025																			

XTO ENERGY INC. GHOLSTON, J. S.										945936 WELL #: 6-U				RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)														16032 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC														850990											
HANCOCK, J.F. UNIT														WELL #:		5-C		RRCID -> 142618		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 6256 - 6270	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
POSS, L.T. UNIT														WELL #:		4-C		RRCID -> 144488		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6309 - 6379	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
LASHLEY, M. UNIT														WELL #:		5-C		RRCID -> 147171		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6230 - 6241	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
HOLMES, PRIESTLY UNIT														WELL #:		8 C		RRCID -> 154466		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6232 - 6250	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)														16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903											
HULL UNIT A														WELL #:		A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7841 - 7861	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)														16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903											
JERNIGAN, MATTIE														WELL #:		14U		RRCID -> 177781		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6338 - 6394	
01		2852 X	1787	-0-	-1065	-0-			93	1	1694	2	Y	-0-				-0-							
02		2800 N	2847	-0-	47	-0-			149	1	2698	2	Y	-0-				-0-							
03		2961 N	2914	-0-	-47	-0-			155	1	2759	2	Y	-0-				-0-							
04		3000 N	3013	-0-	13	-0-			158	1	2855	2	Y	-0-				-0-							
05		3056 X	3043	-0-	-13	-0-			273	1	2770	2	Y	-0-				-0-							
*06		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-			78	1	1456	2	Y	-0-				-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)		//CONT.//		16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																			
CUMMINGS		WELL #:		14U		RRCID -> 284773		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6312 - 9594											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	191	-0-	-0-	-26	-0-			10	1	181	2	N			-0-						-0-	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	153	2	N			-0-						-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	216	2	N			-0-						-0-	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	181	2	N			-0-						-0-	
05	186 N	107	-0-	-0-	-79	-0-			10	1	97	2	N			-0-						-0-	
*06	210 N	189	-0-	-0-	-21	-0-			10	1	179	2	N			-0-						-0-	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515																			
COOKE, J.W. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 153864		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6065 - 6104									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT						-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851																			
WERNER SAWMILL				WELL #:				RRCID -> 152803		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6105 - 6250									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-						2	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-						2	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-						2	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-						2	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-						2	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-						2	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/15/2021																			
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)				16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA													
MMGL EAST TEXAS III, LLC				102551																			
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6186 - 6224											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT #10				WELL #:		9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6381 - 6387									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:		9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 6366 - 6374									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-						-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)										//CONT.//		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR PANOLA LLC										102948											
BEALL, W. F. "A"										WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958		PERF. 6416 - 6538			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
POWERS, E.C. UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6500 - 6510			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
POWERS, E.C. UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6706 - 6730			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
LAGRONE, T. S. A										WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6449 - 7168			
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-			3110	2	11 9	Y	10	10 1				2			
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-			2749	3	9 9	Y	8	7 1				3			
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-			5188	3	8 9	Y	7	8 1				2			
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-			4455	3	12 9	Y	11	11 1				2			
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-			4339	3	10 9	Y	9	10 1				1			
06	5040	X	3922	-0-	-1118	-0-			3911	3	11 9	Y	10	9 1				2			
MANGHAM, R. S. A										WELL #: 1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 6573 - 9832			
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-			289	2		N	-0-					-0-			
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-			170	3		N	-0-					-0-			
03	248	N	177	-0-	-71	-0-			177	3		N	-0-					-0-			
04	240	N	227	-0-	-13	-0-			227	3		N	-0-					-0-			
05	186	N	166	-0-	-20	-0-			166	3		N	-0-					-0-			
06	180	N	175	-0-	-5	-0-			175	3		N	-0-					-0-			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903											
HULL UNIT A										WELL #: A 43		RRCID -> 168528		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 6450 - 6464			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 16032 928 ASSOCIATED									
THOMPSON UNIT										//CONT.// 220903									
										WELL #: 12 U		RRCID -> 177794		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6406 - 6421	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 110										WELL #: 8 C		RRCID -> 184492		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6486 - 6504	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MORGAN UNIT										WELL #: 14 U		RRCID -> 191530		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6421 - 6499	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MOORE UNIT										WELL #: 17 U		RRCID -> 194084		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6372 - 6379	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 17 U		RRCID -> 195765		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6328 - 6408	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT										WELL #: 18 U		RRCID -> 198846		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6340 - 6350	
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-	
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-	
CHADWICK UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 203133		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 5919 - 6440	
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-	
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-	
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-	
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-	
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)				//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903											
CHADWICK UNIT				WELL #:		21 L	RRCID ->	203669	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6434 -	6449			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE				WELL #:		17 U	RRCID ->	206602	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 6375 -	6385			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT				WELL #:		9 C	RRCID ->	208675	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6441 -	6490			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R.				WELL #:		13 C	RRCID ->	214272	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6419 -	6427			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #:		15 U	RRCID ->	218455	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6432 -	6438			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400				WELL #:		6 C	RRCID ->	219585	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6352 -	6484			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	468	-0-	468	468	434	2	34	9	Y	31	21	1				10
05	T. A.	1231	-0-	1231	1699	1092	2	139	9	Y	126	112	1				24
*06	T. A.	766	-0-	766	2465	635	2	131	9	Y	119	120	1				23

WHITAKER UNIT				WELL #:		13 U	RRCID ->	219765	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6416 -	6967			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450													
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6433	2	2	9	Y	2	2
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-	1
03	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	2			Y	-0-	-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-	-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-	-0-
*06	6060	X	5867	-0-	-193	-0-	5867	2			Y	-0-	-0-
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987													
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	26	24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748													
01	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-	-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-	-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-	-0-
*06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-	-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116													
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	273	2	99	9	Y	90	82
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	276	2	110	9	Y	100	101
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	324	2	105	9	Y	95	98
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	279	2	92	9	Y	84	90
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	277	2	96	9	Y	87	85
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	275	2	90	9	Y	82	83

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)										//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
CHADWICK UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 279940		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 7908 - 7918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
BURTON, BILLIE JEAN										WELL #: 6		RRCID -> 281530		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6468 - 6685	
01	14B2 EXT	310	-0-	310	541	310	1			Y	-0-			-0-					
02	821 X	280	-0-	-541	-0-	280	1			Y	-0-			-0-					
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-			-0-					
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-			-0-					
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-			-0-					
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-			-0-					
NEAL										WELL #: 7		RRCID -> 282535		COMPL. DATE 02/25/2017		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6396 - 6404	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
BURTON, BILLIE JEAN										WELL #: 4		RRCID -> 282881		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6660 - 6664	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
MCRAE, BLANCHE										WELL #: 4		RRCID -> 283241		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 7947 - 8078	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-					
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-					
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-					
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-					
PAGE, L. E.										WELL #: 17		RRCID -> 283740		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 9668		PERF. 6943 - 6973	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-					
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-					
HEBERT										WELL #: 1		RRCID -> 285107		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 6432 - 6464	
01	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	1266	2	336	9	Y	305	305	1	81					
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1399	2	300	9	Y	273	289	1	65					
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1356	2	288	9	Y	262	269	1	58					
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1394	2	252	9	Y	229	246	1	41					
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1453	2	263	9	Y	239	234	1	46					
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1333	2	237	9	Y	215	219	1	42					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULL UNIT A														CNTY: PANOLA																																																	
//CONT.// 16032 928 WELL #: A 47														ASSOCIATED										CAPACITY																																							
//CONT.// 220903																																																															
RRCID -> 286082														COMPL. DATE 02/22/2019										TOTAL DEPTH 9650										PERF. 6238 - 6296																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																							
01		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2329	2		4	9	N	4			4	1			1																																							
02		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2052	2		3	9	N	3			4	1			-0-																																							
03		2325 N	2297	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			2297	2				N	-0-							-0-																																							
04		2250 N	2020	-0-	-230	-0-	-0-	-0-			2020	2				N	-0-							-0-																																							
05		2263 N	1847	-0-	-416	-0-	-0-	-0-			1847	2				N	-0-							-0-																																							
*06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2501	2				N	-0-							-0-																																							
DUNLAP UNIT														WELL #: 1 T										RRCID -> 286246										COMPL. DATE 03/18/2019										TOTAL DEPTH 9700										PERF. 6382 - 6413									
01		3038 X	2482	-0-	-556	-0-	-0-	-0-			2474	2		8	9	N	7			7	1			2																																							
02		2660 X	2254	-0-	-406	-0-	-0-	-0-			2247	2		7	9	N	6			5	1			3																																							
03		2790 X	2628	-0-	-162	-0-	-0-	-0-			2628	2				N	-0-			3	1			-0-																																							
04		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2765	2				N	-0-							-0-																																							
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2919	2				N	-0-							-0-																																							
*06		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2763	2				N	-0-							-0-																																							
HANCOCK UNIT														WELL #: 14										RRCID -> 286820										COMPL. DATE 03/21/2019										TOTAL DEPTH 9518										PERF. 6116 - 6124									
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1		215	2	N	-0-							-0-																																							
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1		204	2	N	-0-							-0-																																							
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1		222	2	N	-0-							-0-																																							
04		240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			18	1		182	2	N	-0-							-0-																																							
05		248 N	108	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			10	1		98	2	N	-0-							-0-																																							
*06		240 N	151	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			14	1		137	2	N	-0-							-0-																																							
SOUTHLAND PAPER														WELL #: 2										RRCID -> 288333										COMPL. DATE 02/01/2020										TOTAL DEPTH 9575										PERF. 6740 - 6818									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	25			23	1			7																																							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	29			29	1			7																																							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	27			28	1			6																																							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	23			25	1			4																																							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	25			24	1			5																																							
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	22			23	1			4																																							
HEBERT														WELL #: 8										RRCID -> 288350										COMPL. DATE 10/03/2019										TOTAL DEPTH 9580										PERF. 6483 - 6643									
01		1581 N	1085	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			1017	2		68	9	Y	62			61	1			16																																							
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1276	2		102	9	Y	93			87	1			22																																							
03		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	-0-	-0-			1211	2		76	9	Y	69			75	1			16																																							
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1239	2		77	9	Y	70			74	1			12																																							
05		1488 N	1356	-0-	-132	-0-	-0-	-0-			1270	2		86	9	Y	78			76	1			14																																							
*06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			1180	2		74	9	Y	67			69	1			12																																							
PAGE, L. E.														WELL #: 10										RRCID -> 291990										COMPL. DATE 02/10/2022										TOTAL DEPTH 7500										PERF. 6969 - 6997									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																							
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			109	2				N	-0-							-0-																																							
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	2				N	-0-							-0-																																							
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			62	2				N	-0-							-0-																																							
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																							
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																																							
HULL UNIT A														WELL #: A103										RRCID -> 297092										COMPL. DATE 02/29/2024										TOTAL DEPTH 10577										PERF. 6209 - 6218									
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1866	2		74	9	N	67			69	1			5																																							
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1498	2		76	9	N	69			67	1			7																																							
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1622	2		61	9	N	55			55	1			7																																							
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1543	2		52	9	N	47			49	1			5																																							
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1541	2		55	9	N	50			38	1			17																																							
*06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1441	2		53	9	N	48			62	1			3																																							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)														CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
MORGAN UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4092 X	3025	-0-	-1067	-0-	3025	2			N	-0-					-0-	
02	3472 X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2			N	-0-					-0-	
03	3658 X	2951	-0-	-707	-0-	2951	2			N	-0-					-0-	
04	3300 X	2681	-0-	-619	-0-	2681	2			N	-0-					-0-	
05	3131 X	2632	-0-	-499	-0-	2632	2			N	-0-					-0-	
*06	3030 X	2406	-0-	-624	-0-	2406	2			N	-0-					-0-	
THOMAS, CHARLES														WELL #: 5 RRCID -> 299529 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6940 - 6987			
01	3596 X	954	-0-	-2642	-0-	951	2	3	9	N	3	3	1			1	
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-	1	1			-0-	
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-	
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	2	2	1			-0-	
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-	
*06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-	
HEBERT														WELL #: 5 RRCID -> 300917 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6384 - 6391			
01	6014 X	1177	-0-	-4837	-0-	1175	2	2	9	N	2	3	1			1	
02	5432 X	1531	-0-	-3901	-0-	1530	2	1	9	N	1	2	1			-0-	
03	6014 X	1473	-0-	-4541	-0-	1473	2			N	-0-					-0-	
04	5820 X	1154	-0-	-4666	-0-	1154	2			N	-0-					-0-	
05	3286 X	965	-0-	-2321	-0-	965	2			N	-0-					-0-	
*06	1650 X	877	-0-	-773	-0-	877	2			N	-0-					-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														WELL #: 775851 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447			
WERNER SAWMILL																	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2026																	
VALENCE OPERATING COMPANY														WELL #: 881167 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
CARTHAGE GAS UNIT 17																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 17														WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.														WELL #: 945936 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ALLISON, THOMAS		WELL #:		2AT	RRCID -> 295927	COMPL. DATE 09/20/2023	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6208	-	6410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2		N	-0-		-0-
CARTHAGE (T.P. 6400 SW)				16032 935	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC				101634							
PARKER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250124	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6356	-	6365
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC				101634							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 155462	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6485	-	6514
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	21 1	255 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 3	Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 3	Y	-0-		-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26 1	388 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID -> 156402	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6446	-	6454
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID -> 161305	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6472	-	6482
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID -> 168932	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6353	-	6366
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)										CAPACITY					CNTY: PANOLA				
EQV OPERATING LLC										//CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED									
CARTHAGE GAS UNIT										//CONT.// 101634									
										WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
CLEMENTS, S.Q. ET AL										WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581									
01	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE										WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556									
01	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE										WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585									
01	291 N	291	-0-		-0-		-0-		33	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-		-0-		-0-		14	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-		-6		-0-		30	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	158	-0-		-112		-0-		23	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-		-0-		-0-		15	1	123	2	Y	-0-					-0-
*06	210 N	192	-0-		-18		-0-		10	1	182	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT										WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492									
01	PRTL PLG	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-		-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B										WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522									
01	414 N	414	-0-		-0-		-0-		411	2	3	9	Y	3		3	1		-0-
02	209 N	209	-0-		-0-		-0-		208	2	1	9	Y	1		1	1		-0-
03	500 N	500	-0-		-0-		-0-		500	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-		-0-		-0-		420	2			Y	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-		-0-		-0-		549	2			Y	-0-					-0-
*06	480 N	410	-0-		-70		-0-		410	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558														
01	961 X	953	-0-	-8	-0-	883	2	70	9	Y	64	59	1	18
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	641	2	79	9	Y	72	73	1	17
03	930 N	743	-0-	-187	-0-	667	2	76	9	Y	69	71	1	15
04	930 N	736	-0-	-194	-0-	669	2	67	9	Y	61	65	1	11
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	748	2	69	9	Y	63	62	1	12
*06	720 N	652	-0-	-68	-0-	590	2	62	9	Y	56	57	1	11
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508														
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				//CONT.// 16032 950		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903																							
WILLIAMS-INGRAM				WELL #: 2		RRCID -> 216218				COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-		
MASON TP 6450				WELL #: 7 U		RRCID -> 219198				COMPL. DATE 10/02/1995				TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524													
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	4	5	1	1									1		
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7	6	1	2									2		
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4	5	1	1									1		
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	1	1									1		
05		403 N	302	-0-	-101	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1	1									1		
*06		330 N	303	-0-	-27	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1	1									1		
WILLIAMSON				WELL #: 3		RRCID -> 220889				COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616													
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-												-0-		
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-												-0-		
03		10 N	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2			Y	-0-												-0-		
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-												-0-		
05		10 N	1	-0-	-9	-0-	-0-	1	2			Y	-0-												-0-		
*06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-												-0-		
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #: 15 C		RRCID -> 221304				COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-		
THOMAS, CHARLES				WELL #: 3		RRCID -> 221994				COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480													
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
THOMAS, CHARLES				WELL #: 10		RRCID -> 291256				COMPL. DATE 07/10/2021				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515														
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 139183		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3465 - 3471						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 139927		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6206 - 6393						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 161972		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6035 - 6098						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)				16032 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
CUMMINGS		WELL #:		16-L		RRCID -> 178345		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6752 - 6800						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-							-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-							-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-							-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-							-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-							-0-
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-							-0-
THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U		RRCID -> 214425		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6802 - 6806						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515														
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 219035		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6364 - 6372						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANGHAM UNIT										16032 962 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										WELL #:	8	RRCID -> 139925	COMPL. DATE 10/28/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6129 - 6336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) MMGL EAST TEXAS III, LLC CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										16032 963 102551	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
										WELL #:	9	RRCID -> 159007	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 6420 - 7526			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										WELL #:	10 U	RRCID -> 169255	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7470 - 7534			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766						Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #:	9 U	RRCID -> 170113	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7672 - 7680			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #:	12 U	RRCID -> 170699	COMPL. DATE 07/10/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7725 - 7733			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #:	12 U	RRCID -> 174354	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7724 - 7730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)														16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC														101634									
CARTHAGE GAS UNIT														WELL #: 54		RRCID -> 151911		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7358 - 7394	
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.														309515									
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 182987		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6986 - 7333	
01	1426	N	312	-0-	-1114	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-						-0-				
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	-0-						-0-				
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	-0-	77	1	1245	2	N	-0-						-0-				
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1299	2	N	-0-						-0-				
05	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-						-0-				
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	N	-0-						-0-				
CARTHAGE (6204 SAND)														16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS														879300									
JERNIGAN, R. A.														WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6204 - 6209	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82				
CARTHAGE (6850)														16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903									
BRANNON, J. R.														WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 6836 - 6857	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE (6900)														16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EQV OPERATING LLC														101634									
CARTHAGE GAS UNIT														WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6684 - 6743	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
CARTHAGE GAS UNIT														WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6544 - 6552	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CARTHAGE (6900)												CNTY: PANOLA											
EQV OPERATING LLC																							
CARTHAGE GAS UNIT																							
WELL #: 103												RRCID -> 158412				COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6553 - 6762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 186 F				RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6764 - 6771	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 207 D				RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6806 - 6814	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186						Y	-0-					-0-						
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 49				RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6609 - 6615	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	22	24	1				4						
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	24	9	596	3	Y	17	18	1				3						
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	738	2	Y	16	16	1				3						
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	19	9	681	3	Y	18	15	1				6						
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	714	3	Y	20	22	1				4						
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18	9	638	3	Y	20	22	1				4						
						43	1																
						20	9																
						45	1																
						22	9																
						42	1																
						26	9																
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 91 D				RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 6520 - 6550	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 133 D				RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6729 - 6746	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-						-0-						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						-0-						
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-						-0-						
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-						-0-						
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-						-0-						
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-						-0-						

CARTHAGE (6900)			//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EQV OPERATING LLC			//CONT.//		101634											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		140 D	RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6792 - 6804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		71 D	RRCID -> 172508		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6876 - 6882				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		118 D	RRCID -> 172950		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6816 - 6824				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		190 D	RRCID -> 173937		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 6976 - 6984				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		253	RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6412 - 6778				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MMGL EAST TEXAS III, LLC			102551													
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #:		8-U	RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6902 - 6908				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
MMGL EAST TEXAS III, LLC		//CONT.//		102551						
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 L	RRCID ->	176959	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	7984 PERF. 6741 - 6749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		13 L	RRCID ->	169051	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6844 - 7286
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLISON UNIT		WELL #:		14 L	RRCID ->	189538	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6943 - 6963
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITAKER UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	189828	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6992 - 6998
01	4123 X	3050	-0-	-1073	-0-	3050	2	Y	-0-	-0-
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	Y	-0-	-0-
03	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2	Y	-0-	-0-
04	3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2775	2	Y	-0-	-0-
05	3472 X	2875	-0-	-597	-0-	2875	2	Y	-0-	-0-
*06	3360 X	2503	-0-	-857	-0-	2503	2	Y	-0-	-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515						
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182988	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6274 - 6328
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY)				16034 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
GALES		WELL #:		1	RRCID ->	176645	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8847 - 9745
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097									
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	2356 X	1846	-0-	-510	-0-	1846 2		N	113
02	2128 X	1818	-0-	-310	-0-	1818 2		N	113
03	2356 X	2101	-0-	-255	-0-	2101 2		N	52
04	2280 X	2081	-0-	-199	-0-	2081 2		N	52
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	52
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	52
DOWNNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746									
01	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083 2		N	87
02	2016 N	1534	-0-	-482	-0-	1534 2		N	87
03	2294 X	1560	-0-	-734	-0-	1560 2		N	35
04	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1535 2		N	35
05	2294 X	1550	-0-	-744	-0-	1550 2		N	35
06	2010 X	1532	-0-	-478	-0-	1532 2		N	35
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353									
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	91	1	2632	2	N	85
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	14	9				
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2290	2	8	9	N	92
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	92
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2441	2	36	9	N	125
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	N	128
						2274	2	11	9	N	135
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638											
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	N	47
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	47
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	47
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	47
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	47
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	47
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574											
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	48	1	1388	2	N	80
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	80
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	80
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	80
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	80
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	80
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688											
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	47
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	47
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	47
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	47
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	N	48
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2174	2	21	9	N	66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																				
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003												TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8788	-	9672		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						76
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004												TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8466	-	9742		
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	3508	2	N	21							58
								23	9											
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-		3524	2			N	-0-							58
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-		3833	2			N	-0-							58
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-		3293	2			N	-0-							58
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-		3761	2	22	9	N	20							78
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-		3406	2	17	9	N	15							73
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004												TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8454	-	9728		
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1721	2	N	-0-							119
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-							119
03	527 N	7	-0-	-520	-0-	-0-		7	2			N	-0-							119
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-		1567	2			N	-0-							119
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-		1720	2			N	-0-							119
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-		1613	2			N	-0-							119
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004												TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8458	-	9729		
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1370	2	N	-0-							28
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		1029	2	22	9	N	20							48
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		1169	2			N	-0-							48
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1100	2	13	9	N	12							60
05	1116 N	767	-0-	-349	-0-	-0-		767	2			N	-0-							60
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		1189	2	55	9	N	50							110
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004												TOTAL	DEPTH	9980	PERF.	6700	-	9796		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004												TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	8267	-	9880		
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1	924	2	Y	-0-							17
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	719	2	Y	-0-							17
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	615	2	Y	-0-							17
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	561	2	Y	-0-							17
05	1209 N	583	-0-	-626	-0-	-0-		71	1	512	2	Y	-0-							17
06	720 N	299	-0-	-421	-0-	-0-		35	1	264	2	Y	-0-							17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	N	-0-			48
02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-			48
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-			48
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			48
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			48
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			48
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798														
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-			8
02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	96	1	432	2	Y	-0-			8
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	125	1	606	2	Y	-0-			8
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	-0-			8
05	810 X	810	-0-	-0-	-0-	99	1	711	2	Y	-0-	3 1		5
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	98	1	727	2	Y	-0-			8
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818														
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			48
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			48
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2			Y	-0-			48
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2			Y	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			48
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910														
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-			9
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	2	Y	-0-	2 1		7
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-			7
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			7
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	Y	-0-			7
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	217	1	1215	2	Y	-0-			47
02	1596 X	1234	-0-	-362	-0-	225	1	1009	2	Y	-0-			47
03	1488 X	893	-0-	-595	-0-	153	1	740	2	Y	-0-			47
04	1440 X	660	-0-	-780	-0-	92	1	568	2	Y	-0-			47
05	1581 X	851	-0-	-730	-0-	103	1	748	2	Y	-0-			47
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1527	2	Y	-0-			10
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902														
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463 2	Y	-0-			110
02	672	N	139	-0-	-533	-0-	26	1	113 2	Y	-0-	6 1		104
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	30	1	145 2	Y	-0-			104
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	24	1	151 2	Y	-0-			104
05	620	N	165	-0-	-455	-0-	20	1	145 2	Y	-0-			104
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	18	1	131 2	Y	-0-			-0-
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865														
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	144	1	809 2	Y	-0-			48
02	2800	N	3723	-0-	923	-0-	679	1	3044 2	Y	-0-			48
03	3100	N	4065	-0-	965	-0-	695	1	3370 2	Y	-0-			48
04	3000	N	2376	-0-	-624	-0-	330	1	2046 2	Y	-0-			48
05	3049	N	1785	-0-	-1264	-0-	217	1	1568 2	Y	-0-			48
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	185	1	1379 2	Y	-0-			48
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958														
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108 2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	120	-0-	120	-0-	22	1	98 2	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	123	-0-	123	-0-	243	1	102 2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	123	-0-	123	-0-	17	1	106 2	Y	-0-			-0-
05	498	X	132	-0-	-366	-0-	16	1	116 2	Y	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110 2	Y	-0-			-0-
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826														
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162 2	Y	-0-			27
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	24	1	108 2	Y	-0-			27
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165 2	Y	-0-			27
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205 2	Y	-0-			27
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	22	1	161 2	Y	-0-			27
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174 2	Y	-0-			-0-
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353									
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
01	14B2 EXT	2	-0-	2	300	2	2		Y
02	14B2 EXT	1276	-0-	1276	1576	233	1	1043	2 Y
03	1643 X	67	-0-	-1576	-0-	11	1	56	2 Y
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2 Y
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2 Y
06	1380 X	131	-0-	-1249	-0-	16	1	116	2 Y
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767									
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2 N
						11	9		
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2829	2	8	9 N
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2759	2	12	9 N
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9 N
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629									
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2 Y
02	308 N	177	-0-	-131	-0-	32	1	145	2 Y
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2 Y
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2 Y
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2 Y
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	2 Y
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615									
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	70	1	2027	2 N
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857									
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2 Y
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2 Y
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2 Y
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2 Y
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	25	1	175	2 Y
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2 Y
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																								
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3												RRCID ->	213229	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL	DEPTH	10015	PERF.	8486	-	9823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	51	1	287	2	Y	-0-						48							
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	81	1	365	2	Y	-0-						48							
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	80	1	390	2	Y	-0-						48							
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	Y	-0-						48							
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	369	2	Y	-0-						48							
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	50	1	372	2	Y	-0-						48							
KEYS, PATSY												WELL #:	5	RRCID ->	213231	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL	DEPTH	9989	PERF.	8256	-	9799
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	352	2	Y	-0-						-0-							
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	2	Y	-0-						-0-							
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	426	2	Y	-0-						-0-							
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	64	1	396	2	Y	-0-						-0-							
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	59	1	425	2	Y	-0-						-0-							
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	56	1	417	2	Y	-0-						-0-							
MARGIE												WELL #:	2	RRCID ->	213907	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL	DEPTH	9986	PERF.	8180	-	9826
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	217	1	1211	2	Y	-0-						7							
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	172	1	770	2	Y	8	15	1				-0-							
						9	9																	
03	992 X	192	-0-	-800	-0-	33	1	159	2	Y	-0-						-0-							
04	960 X	122	-0-	-838	-0-	17	1	105	2	Y	-0-						-0-							
05	1581 X	140	-0-	-1441	-0-	16	1	121	2	Y	3	3	1				-0-							
						3	9																	
06	1380 X	108	-0-	-1272	-0-	13	1	95	2	Y	-0-						45							
KEYS, PATSY												WELL #:	2	RRCID ->	213908	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL	DEPTH	9942	PERF.	8230	-	9781
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	2	Y	-0-						-0-							
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-						-0-							
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	Y	-0-						-0-							
04	240 N	11	-0-	-229	-0-	1	1	10	2	Y	-0-						-0-							
05	341 N	8	-0-	-333	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1				-0-							
06	270 N	9	-0-	-261	-0-	1	1	8	2	Y	-0-						-0-							
KEYS, PATSY												WELL #:	6	RRCID ->	214826	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	8269	-	9785
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	2	Y	-0-						-0-							
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						-0-							
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-						-0-							
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	Y	-0-						-0-							
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-						-0-							
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-						7							
RAINS												WELL #:	4	RRCID ->	214967	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	8325	-	9895
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	3	2	99	9	Y	90	90	1				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-						-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-						-0-							
05	102 X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-						-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	333	1	1859	2	Y	-0-		1
02	3752 X	2224	-0-	-1528	-0-	406	1	1818	2	Y	-0-		1
03	4154 X	2056	-0-	-2098	-0-	351	1	1705	2	Y	-0-		1
04	2820 X	1840	-0-	-980	-0-	255	1	1585	2	Y	-0-		1
05	2418 X	1574	-0-	-844	-0-	191	1	1383	2	Y	-0-		1
06	2370 X	1523	-0-	-847	-0-	180	1	1343	2	Y	-0-		15
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856													
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	9	1	51	2	Y	-0-		1
02	224 N	21	-0-	-203	-0-	3	1	14	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-		104
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910													
01	523 X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871													
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	32	1	118	2	Y	-0-		13
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-		13
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		13
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	96	1	450	2	Y	-0-		13
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	Y	-0-		13
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-		-0-
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800													
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-		56
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	37	1	168	2	Y	-0-	28 1	28
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	41	1	196	2	Y	-0-		28
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	Y	-0-		28
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	Y	-0-		28
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	21	1	155	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																				
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																				
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-		5 1	25 2		Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	61	-0-	61	61		11 1	50 2		Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-			
05		61 X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806																				
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					7			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1				6			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72			
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850																				
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1			
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	6 1				-0-			
03		694 N	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	575 2			Y	-0-					-0-			
04		830 N	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	715 2			Y	-0-					-0-			
05		806 N	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	708 2			Y	-0-					-0-			
06		660 N	-0-	-0-	-59	-0-	71 1	529 2			Y	-0-					-0-			
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8			
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-			
02		183 N	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920																				
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	40 1	147 2			Y	-0-					6			
02		224 N	158	-0-	-66	-0-	32 1	126 2			Y	-0-					6			
03		248 N	146	-0-	-102	-0-	24 1	122 2			Y	-0-					6			
04		240 N	66	-0-	-174	-0-	11 1	55 2			Y	-0-					6			
05		217 N	46	-0-	-171	-0-	6 1	40 2			Y	-0-					6			
06		150 N	71	-0-	-79	-0-	9 1	62 2			Y	-0-					-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36 1	130 2	Y	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	90 1	355 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 2	Y	-0-		-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	123 1	583 2	Y	44	44 1	-0-
						48 9					
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	115 1	819 2	Y	-0-		-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	72 1	494 2	Y	-0-		-0-
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922											
01	682 N	536	-0-	-146	-0-	115 1	421 2	Y	-0-		64
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	99 1	387 2	Y	-0-		64
03	496 N	264	-0-	-232	-0-	44 1	220 2	Y	-0-		64
04	3000 N	3277	-0-	277	277	573 1	2704 2	Y	-0-		64
05	3100 N	3178	-0-	78	355	391 1	2787 2	Y	-0-		64
06	1568 N	1213	-0-	-355	-0-	155 1	1058 2	Y	-0-		128
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834											
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	210 1	1172 2	Y	-0-		-0-
02	1512 N	1121	-0-	-391	-0-	205 1	916 2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	196 1	952 2	Y	-0-		-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	181 1	1120 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	172 1	1244 2	Y	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	146 1	1086 2	Y	-0-		-0-
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934											
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	30 1	168 2	Y	-0-		8
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	20 1	89 2	Y	-0-		8
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	20 1	95 2	Y	-0-		8
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 2	Y	-0-		8
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 2	Y	-0-	3 1	5
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 2	Y	-0-		8
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968											
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 1	64 2	Y	-0-		1
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	14 1	60 2	Y	47	48 1	-0-
						52 9					
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	8 1	42 2	Y	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13 1	82 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																		
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	-0-		8	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					58

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210																		
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-		31	1	173	2	Y	-0-					9
02	252 X	111	-0-	-141	-0-	-0-		20	1	91	2	Y	-0-					9
03	217 X	189	-0-	-28	-0-	-0-		32	1	157	2	Y	-0-					9
04	180 X	164	-0-	-16	-0-	-0-		23	1	141	2	Y	-0-					9
05	217 X	187	-0-	-30	-0-	-0-		23	1	164	2	Y	-0-					9
06	210 X	137	-0-	-73	-0-	-0-		16	1	121	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136																		
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	-0-		188	1	688	2	Y	-0-					215
02	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		296	1	1160	2	Y	-0-					215
03	1178 X	235	-0-	-943	-0-	-0-		40	1	195	2	Y	-0-					215
04	3000 N	3946	-0-	946	946	690	1	3256	2	Y	-0-							215
05	3100 N	4262	-0-	1162	2108	525	1	3737	2	Y	-0-							215
06	3000 N	3064	-0-	64	2172	391	1	2673	2	Y	-0-							47

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642																		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	57	2	Y	-0-					19
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-		3	1	12	2	Y	-0-					19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					19
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					19
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					19

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10							Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	11	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			35
02	135 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	39 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-		35
06	39 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-		36

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945													
01	244 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	Y	-0-		4
02	504 N	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	402	2	Y	-0-		4
03	917 N	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	763	2	Y	-0-		4
04	340 N	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	Y	-0-		4
05	279 N	-0-	-0-	-72	-0-	26	1	181	2	Y	-0-		4
06	750 N	-0-	-0-	-455	-0-	38	1	257	2	Y	-0-		4

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918													
01	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
04	32 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-		-0-
05	30 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-		-0-
06	44 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-		-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695													
01	217 N	-0-	-0-	-174	-0-	7	1	36	2	Y	-0-		39
02	224 X	-0-	-0-	-175	-0-	9	1	40	2	Y	-0-		39
03	217 X	-0-	-0-	-132	-0-	14	1	71	2	Y	-0-		39
04	210 X	-0-	-0-	-152	-0-	8	1	50	2	Y	-0-		39
05	62 X	-0-	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-	3 1	36
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			88
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764													
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	377	1	2110 2	Y	-0-			1
02	2800 N	3496	-0-	696	696	632	1	2835 2	Y	26	27 1		-0-
						29	9						
03	3100 N	3962	-0-	862	1558	677	1	3285 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3736	-0-	736	2294	518	1	3218 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4057	-0-	957	3251	492	1	3565 2	Y	-0-			-0-
06	7153 X	3902	-0-	-3251	-0-	462	1	3440 2	Y	-0-			1
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970													
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	14	1	50 2	Y	-0-			58
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			58
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6 2	Y	-0-			58
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	250 2	Y	-0-			58
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151 2	Y	-0-			58
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 2	Y	-0-			74
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801													
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153 2	Y	-0-			13
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	35	1	154 2	Y	-0-			13
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159 2	Y	-0-			13
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176 2	Y	-0-			13
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203 2	Y	-0-			13
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	113	1	844 2	Y	-0-			-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918													
01	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	279	1	1559 2	Y	-0-			6
02	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	305	1	1364 2	Y	-0-			6
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	311	1	1507 2	Y	-0-			6
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	242	1	1502 2	Y	-0-			6
05	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	218	1	1576 2	Y	-0-			6
06	1770 N	1465	-0-	-305	-0-	173	1	1291 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																			
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	676	2	Y	-0-					51	
02	1120 X	592	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	108	1	484	2	Y	-0-	2	1			49	
03	1240 X	527	-0-	-713	-0-	-0-	-0-	90	1	437	2	Y	-0-					49	
04	1200 X	498	-0-	-702	-0-	-0-	-0-	69	1	429	2	Y	-0-					49	
05	1178 X	200	-0-	-978	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	Y	-0-					49	
06	780 X	132	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					12	

GULLEY GAS UNIT NO. 1														WELL #:	8	RRCID -> 226509	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 8574 - 9884
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	

HERRIN, SYLVIA & SANDRA														WELL #:	5	RRCID -> 226514	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9500 - 9748
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	Y	-0-					1	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	75	76	1			-0-	
								83	9										
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	-0-					-0-	
05	372 N	247	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	Y	3	3	1			-0-	
								3	9										
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	Y	-0-					-0-	

ABNEY														WELL #:	1	RRCID -> 226526	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10047	PERF. 8266 - 9870
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-					Y	-0-					-0-	

STEEG														WELL #:	3	RRCID -> 226527	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8353 - 9893
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330	-0-					Y	-0-					6	
02	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135	

ROSEHAVEN														WELL #:	2	RRCID -> 226528	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 8518 - 9948
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																						
HAYRON GAS UNIT WELL #: 1													RRCID ->	226531	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8641	-	9962
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	-0-	-0-				60				
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-	-0-				60				
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-	-0-				60				
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-	-0-				60				
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-	-0-				60				
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-	-0-				23				

FURRH GAS UNIT NO. 3					WELL #:	4	RRCID ->	226532	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8568	-	10046						
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	897	2	Y	-0-	-0-				160				
02	1176 X	743	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	151	1	592	2	Y	-0-	-0-				160				
03	1178 X	644	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	108	1	536	2	Y	-0-	-0-				160				
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1486	2	Y	-0-	-0-				160				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT				160				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	NO RPT				160				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2026																						

HERRIN, MARGARET					WELL #:	6	RRCID ->	226533	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9562	-	9811						
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	647	2	Y	-0-	-0-				13				
02	1120 N	543	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	99	1	444	2	Y	-0-	-0-				13				
03	1023 N	642	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	110	1	532	2	Y	-0-	-0-				13				
04	990 N	924	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	128	1	796	2	Y	-0-	-0-				13				
05	837 N	664	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	Y	-0-	-0-				13				
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	74	1	549	2	Y	-0-	-0-				-0-				

MARGIE					WELL #:	6	RRCID ->	226730	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8624	-	9860						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-	-0-				7				
02	112 X	76	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	Y	-0-	-0-		1	1	6				
03	124 X	70	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-				6				
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-	-0-				6				
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-	-0-				6				
06	90 X	73	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-	-0-				-0-				

ROSEHAVEN					WELL #:	3	RRCID ->	226962	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8622	-	9939						
01	14B2 EXT	185	-0-	185	-0-	425	-0-	28	1	157	2	Y	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	455	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	481	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	504	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	-0-				-0-				
05	527 X	23	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	-0-				-0-				
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-				182				

HERRIN, SYLVIA & SANDRA					WELL #:	6	RRCID ->	226963	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9527	-	9782						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-				

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1556

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																		
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
02	252 N	236	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	48	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
05	279 N	197	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
06	270 N	66	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978																		
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	336 N	161	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	310 N	203	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	34	1	169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	300 N	149	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	26	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	310 N	124	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	210 N	12	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416																		
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	225	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	225 X	-0-	-0-	-225	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353									
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
0									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	56
02	87 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	80 2	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56
05	131 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	127 2	56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800									
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	177	1	990 2	33
						15	9		
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	199	1	892 2	41
						9	9		
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	209	1	1013 2	2
						15	9		
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	166	1	1033 2	8
						7	9		
05	1302 X	1298	-0-	-4	-0-	156	1	1130 2	16
						12	9		
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117 2	1
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9304 - 10085									
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2026									
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898									
01	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	364	1	2030 2	14
02	2352 N	1835	-0-	-517	-0-	335	1	1500 2	14
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	459	1	2225 2	14
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	302	1	1872 2	14
05	2666 N	1986	-0-	-680	-0-	241	1	1745 2	14
06	2610 N	2204	-0-	-406	-0-	261	1	1943 2	-0-
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927									
01	15	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	2	Y	8
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	45	1	175	2	Y	8
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	37	1	185	2	Y	8
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	36	1	170	2	Y	8
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	26	1	183	2	Y	8
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	24	1	167	2	Y	71
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781											
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	128	1	717	2	Y	13
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	116	1	520	2	Y	13
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	120	1	581	2	Y	13
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	92	1	570	2	Y	13
05	806 N	670	-0-	-136	-0-	81	1	589	2	Y	13
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6
ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840											
01	14B2 EXT	44	-0-	44	143	7	1	37	2	Y	-0-
02	210 N	67	-0-	-143	-0-	12	1	55	2	Y	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	Y	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	Y	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	9	34	2	Y	-0-
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062											
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	Y	45
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	27	1	106	2	Y	45
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	45
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	Y	45
05	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	45
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8696 - 10037													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	-0-		21
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	12	1	49	2	Y	-0-		21
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-		21
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-		21
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	Y	-0-		21
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		21
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844													
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	2	Y	-0-		19
02	420 N	244	-0-	-176	-0-	44	1	200	2	Y	-0-		19
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	Y	-0-		19
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	36	1	219	2	Y	-0-		19
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	Y	-0-		19
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	29	1	214	2	Y	-0-		19
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908													
01	682 N	605	-0-	-77	-0-	92	1	513	2	Y	-0-		74
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	2	Y	-0-		74
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	2	Y	-0-		74
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	566	2	Y	-0-		74
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	81	1	586	2	Y	-0-		74
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	76	1	569	2	Y	-0-		12
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895													
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		42
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622					Y	-0-		74
02	1622 X	-0-	-0-	-1622	-0-					Y	-0-		74
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-		74
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-		74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		190
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			79
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
04	T. A.	15	-0-	15	-15	15	2			Y	-0-			79
05	77 X	62	-0-	-15	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980														
01	T. A.	1272	-0-	1272	9682	193	1	1079	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	750	-0-	-2050	7632	136	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	8465 X	833	-0-	-7632	-0-	142	1	691	2	Y	-0-			-0-
04	1170 X	889	-0-	-281	-0-	123	1	766	2	Y	-0-			-0-
05	1209 X	903	-0-	-306	-0-	110	1	793	2	Y	-0-			-0-
06	1170 X	883	-0-	-287	-0-	105	1	779	2	Y	-0-			-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					7
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					7
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	Y	-0-					7
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					8
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962																
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					72
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					72
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					72
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					72
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					72
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					7
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895																
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					10
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	-0-	49	1			-0-
						43	9									
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					-0-
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																						
JONES, JERRY WELL #: 3											RRCID ->	231027	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9648	-	10027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						72				
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-			13 1		83 2	Y	-0-						72				
03	31 N	25	-0-	-6	-0-			3 1		22 2	Y	-0-						72				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						72				
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-			22 1		108 2	Y	-0-						72				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						106				
RHOADES, LAWLESS											WELL #:	4	RRCID ->	231029	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10231	PERF.	8658	-	10004
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-			32 1		117 2	Y	-0-						18				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-						18				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						18				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						18				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						18				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						18				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2026																						
ABNEY											WELL #:	7	RRCID ->	231030	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	8530	-	9860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-						31				
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-						31				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						31				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						31				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						31				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						31				
MCJIMSEY											WELL #:	7	RRCID ->	231031	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9774	-	9983
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3				
JONES, JERRY											WELL #:	5	RRCID ->	231143	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9592	-	9974
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						93				
ABNEY											WELL #:	6	RRCID ->	231158	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9800	-	9838
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963														
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				23
02	T. A. 25	-0-	-0-	25	-0-	3	1	22 2	Y	-0-				23
03	45 20	-0-	-0-	-25	-0-	2	1	18 2	Y	-0-				23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
05	T. A. 9	-0-	-0-	9	-0-	2	1	7 2	Y	-0-				23
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-				30
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966														
01	24 X	-0-	-0-	-24	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088														
01	3193 X	2043	-0-	-1150	-0-	438	1	1605 2	Y	-0-				53
02	1484 X	1128	-0-	-356	-0-	229	1	899 2	Y	-0-				53
03	1550 X	1152	-0-	-398	-0-	193	1	959 2	Y	-0-				53
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	457	1	2157 2	Y	-0-				53
05	2263 X	1523	-0-	-740	-0-	188	1	1335 2	Y	-0-				53
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	297	1	2031 2	Y	-0-				53
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036														
01	21 X	-0-	-0-	-21	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736														
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	32	1	180 2	Y	-0-				4
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	213 2	Y	-0-				4
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	40	1	194 2	Y	-0-				4
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219 2	Y	-0-				4
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	71	1	516 2	Y	-0-				4
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	859 2	Y	-0-				4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																			
BOOKOUT GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	232438	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9502 - 9728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
BOOKOUT GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	232661	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8410 - 9720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
FOSTER										WELL #:	3	RRCID ->	232664	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9323 - 10075
01	372 X	2	-0-	-370	-0-	2	2				Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #:	15	RRCID ->	232794	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8698 - 10033
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	70	1	255	2	Y	-0-						3		
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	175	1	687	2	Y	-0-						3		
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	46	1	228	2	Y	-0-						3		
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	369	1	1742	2	Y	-0-						3		
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	635	2	Y	-0-						3		
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	450	2	Y	-0-						96		
FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #:	13	RRCID ->	232830	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8644 - 10024
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	2	Y	-0-						22		
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	31	1	120	2	Y	-0-						22		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						22		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			22	1		-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2026																			
ABNEY										WELL #:	8	RRCID ->	232831	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8591 - 9856
01	T. A.	122	-0-	122	1889	19	1	103	2	Y	-0-						-0-		
02	1945 N	56	-0-	-1889	-0-	10	1	46	2	Y	-0-						-0-		
03	186 N	58	-0-	-128	-0-	10	1	48	2	Y	-0-						-0-		
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	6	1	32	2	Y	-0-						-0-		
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	5	1	35	2	Y	3			3	1		-0-		
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	9	36	2	Y	-0-						-0-		
BOOKOUT GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	232930	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9536 - 9720
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	147	1	819	2	Y	-0-						4		
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	269	1	1210	2	Y	-0-						4		
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	271	1	1315	2	Y	-0-						4		
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	264	1	1638	2	Y	-0-						4		
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	319	1	2314	2	Y	-0-			3	1		1		
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	256	1	1907	2	Y	-0-						1		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994															
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	Y	-0-			37
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	2			Y	-0-			37
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			37
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-			37
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			37
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			4
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9245 - 9994															
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			43
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/23/2026															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8660 - 10025															
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	130	1	643	2	Y	-0-			2
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2026															
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098															
01	3100	N	5404	-0-	2304	6395	1139	1	4171	2	Y	85	155	1	23
02	11309	X	4914	-0-	-6395	-0-	94	1	3771	2	Y	165			188
03	4402	X	3959	-0-	-443	-0-	961	1	3157	2	Y	150	300	1	38
04	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	182	9	3354	2	Y	175			213
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	165	9	5331	2	Y	215	339	1	89
06	4260	X	4035	-0-	-225	-0-	711	1	3521	2	Y	-0-			-0-
							193	9							
							748	1							
							237	9							
							514	1							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353									
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996									
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	44	1	2179 2	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17 1
04	14B2 EXT	238	-0-	238	238	4	1	234 2	-0-
05	14B2 EXT	621	-0-	621	859	12	1	609 2	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	859			Y	-0-
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88 1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870									
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
02	1120 N	81	-0-	-1039	-0-	4	1	21 2	51
						56	9		51 1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8 2	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128 2	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																								
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2												RRCID ->	234349	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL	DEPTH	9951	PERF.	8490	-	9972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
01	310 N	28	-0-	-282	-0-		4 1	24	2	Y	-0-			25										
02	252 N	246	-0-	-6	-0-		45 1	201	2	Y	-0-			25										
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		34 1	164	2	Y	-0-			25										
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			25										
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			25										
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-										
SPENCER GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	234350	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	8496	-	9751
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
BOOKOUT GAS UNIT												WELL #:	6	RRCID ->	234351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9968	PERF.	9507	-	9730
01	403 N	337	-0-	-66	-0-		51 1	286	2	Y	-0-			4										
02	364 N	268	-0-	-96	-0-		49 1	219	2	Y	-0-			4										
03	372 N	268	-0-	-104	-0-		46 1	222	2	Y	-0-			4										
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-		63 1	393	2	Y	-0-			4										
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-		109 1	784	2	Y	-0-	3 1		1										
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-		88 1	652	2	Y	-0-			4										
ROSEHAVEN												WELL #:	8	RRCID ->	234367	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	10093	PERF.	9620	-	9874
01	434 N	271	-0-	-163	-0-		41 1	230	2	Y	-0-			-0-										
02	308 N	231	-0-	-77	-0-		42 1	189	2	Y	-0-			-0-										
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		51 1	249	2	Y	-0-			-0-										
04	270 N	265	-0-	-5	-0-		37 1	228	2	Y	-0-			-0-										
05	310 N	229	-0-	-81	-0-		28 1	198	2	Y	-0-	3 1		-0-										
							3 9																	
06	300 N	124	-0-	-176	-0-		15 1	109	2	Y	-0-			-0-										
BOOKOUT GAS UNIT												WELL #:	5	RRCID ->	234370	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL	DEPTH	10044	PERF.	9560	-	9782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
TIMMINS B												WELL #:	1	RRCID ->	235162	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	10227	PERF.	8698	-	9962
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2			N	-0-			198										
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			198										
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			198										
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-		3 1	908	2	N	-0-			198										
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			198										
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		2 1	470	2	N	-0-			-0-										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	119	1	433	2	Y	29
02	392 N	201	-0-	-191	-0-	41	1	160	2	Y	29
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	29
04	420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	29
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	111	1	794	2	Y	29
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	2	Y	10
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780											
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	205	1	1141	2	Y	19
02	1316 N	1247	-0-	-69	-0-	227	1	1020	2	Y	19
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	233	1	1133	2	Y	19
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	186	1	1149	2	Y	19
05	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	175	1	1270	2	Y	19
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	166	1	1233	2	Y	190
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024											
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	146	1	534	2	Y	2
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	29	1	116	2	Y	2
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	2
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	20	1	91	2	Y	2
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	17	1	119	2	Y	2
06	240 N	38	-0-	-202	-0-	5	1	33	2	Y	37
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978											
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	4	1	735	2	Y	28
02	947 X	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	2	Y	28
03	1705 X	1195	-0-	-510	-0-	5	1	1190	2	Y	28
04	1650 X	328	-0-	-1322	-0-	1	1	327	2	Y	28
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	28
06	1170 X	258	-0-	-912	-0-	1	1	257	2	Y	-0-
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028											
01	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	4	1	15	2	Y	-0-
02	213 X	-0-	-0-	-213	-0-					Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																				
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																				
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60				
04	T. A.	233	-0-	233	233	32	1	201	2	Y	-0-					60				
05	T. A.	816	-0-	816	1049	99	1	717	2	Y	-0-					60				
06	T. A.	1398	-0-	1398	2447	166	1	1232	2	Y	-0-					60				
GULLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809										
01	403 N	216	-0-	-187	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					19				
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	35	1	154	2	Y	-0-					19				
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	41	1	200	2	Y	-0-					19				
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	2	Y	-0-					19				
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	28	1	199	2	Y	-0-	3	1			16				
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					99				
BOOKOUT GAS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740										
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					4				
02	252 N	102	-0-	-150	-0-	19	1	83	2	Y	-0-					4				
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					4				
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	2	Y	-0-					4				
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	63	1	461	2	Y	-0-	2	1			2				
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	1010	2	Y	-0-					4				
ROBERTS, J.F.										WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6				
ABNEY GAS UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	94	-0-	94	125	17	1	77	2	Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	50	-0-	50	175	9	1	41	2	Y	-0-					-0-				
04	205 X	30	-0-	-175	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-				
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	2	2	1			-0-				
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	2	9													
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-				
ROSEHAVEN										WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884										
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	Y	-0-					-0-				
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	Y	-0-					-0-				
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	Y	-0-					-0-				
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	-0-					-0-				
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	42	1	310	2	Y	2	2	1			-0-				
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	2	9													
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					7				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				31
GULLEY GAS UNIT NO. 1					WELL #:	11	RRCID ->	239475	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9578	-	9817	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA					WELL #:	7	RRCID ->	239815	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9507	-	9754	
01	372	N	190	-0-	-182	-0-	29	1	161	2	Y	-0-					1
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					1
03	434	X	201	-0-	-233	-0-	34	1	167	2	Y	-0-					1
04	360	X	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	Y	-0-					1
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	33	1	240	2	Y	-0-					1
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					118
WILLIAMS, A. GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	239870	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8618	-	9930	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
ROBERTS, J.F.					WELL #:	4	RRCID ->	239873	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8694	-	9992	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				74
SANGSTER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	239960	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8362	-	9949	
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	2	N	-0-					42
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	90	1	404	2	N	-0-					42
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	61	1	294	2	N	-0-					42
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	98	1	611	2	N	-0-					42
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	2	N	-0-					42
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					-0-
FOSTER					WELL #:	6	RRCID ->	239962	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9326	-	10113	
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	579	2	Y	-0-					18
02	728	N	358	-0-	-370	-0-	73	1	285	2	Y	-0-					18
03	620	N	232	-0-	-388	-0-	39	1	193	2	Y	-0-					18
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	195	1	918	2	Y	-0-					18
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	85	1	606	2	Y	-0-					18
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	140	1	961	2	Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	-0-				1
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-				1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	Y	-0-				1
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	Y	-0-				1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-				1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	-0-				27
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878																
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-				-0-
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101	-0-					Y	-0-				-0-
04	101 X	-0-	-0-	-101	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926																
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	46	1	259	2	Y	-0-				-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	-0-	55	1	244	2	Y	-0-				-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-	36	1	227	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	-0-	33	1	235	2	Y	2	2	1		-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-	2	9	30	1	225	2	Y			-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111																
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1244	2	Y	-0-				34
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1302	2	Y	2	36	1		-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1110	2	Y	-0-				-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	1599	2	Y	-0-				-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1022	2	Y	-0-				-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	2128	2	Y	-0-				-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992																
01	14B2 EXT	424	-0-	424	2741	-0-	91	1	333	2	Y	-0-				13
02	2771 X	30	-0-	-2741	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-				13
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	16
02	1 X	-0-	-0-	-0-1	-0-					Y	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-
04	451 X	-0-	-0-	-451	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126											
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	Y	4
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	Y	4
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	4
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	4
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	Y	4
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	2	Y	4
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772											
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	23	1	128	2	Y	25
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	27	1	121	2	Y	25
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	2	Y	25
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	Y	25
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	25
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	92
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014											
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	2	Y	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	40
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150											
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	50
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	50 1
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	Y	1
02	2800 N	3404	-0-	604	604	691	1	2713	2	Y	1
03	614 N	10	-0-	-604	-0-	2	1	8	2	Y	1
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	350	1	1653	2	Y	1
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	Y	1
06	370 X	370	-0-	-0-	-0-	47	1	323	2	Y	1
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830											
01	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	161	1	901	2	Y	51
02	1064 N	934	-0-	-130	-0-	169	1	757	2	Y	58
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	199	1	967	2	Y	19
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	145	1	896	2	Y	25
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	142	1	1027	2	Y	34
06	1140 N	961	-0-	-179	-0-	114	1	847	2	Y	55
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002											
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	89	1	327	2	Y	37
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	36	1	142	2	Y	37
03	279 N	121	-0-	-158	-0-	20	1	101	2	Y	37
04	270 N	51	-0-	-219	-0-	9	1	42	2	Y	37
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	61	1	435	2	Y	37
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	2	Y	10
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	15
02	184 X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2										RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56		
JONES, PENNY										WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996					
01	3100 N	6046	-0-	2946	2946	120	1	5926 2	Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2946				Y	36	36	1	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2946				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	36	-0-	36	2982	1	1	35 2	Y	-0-			-0-		
05	2986 X	4	-0-	-2982	-0-	4	2		Y	-0-			-0-		
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-			8		
TJT										WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36		
FOSTER										WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150					
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	61	1	222 2	Y	-0-			20		
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	455	1	1784 2	Y	69	89	1	-0-		
						76	9								
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	107	1	532 2	Y	-0-			-0-		
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	210	1	992 2	Y	-0-			-0-		
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	625 2	Y	-0-			-0-		
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	120	1	819 2	Y	-0-			-0-		
FOSTER										WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082					
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	203	1	744 2	Y	-0-			-0-		
02	1036 N	895	-0-	-141	-0-	181	1	714 2	Y	-0-			-0-		
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	142	1	704 2	Y	-0-			-0-		
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516 2	Y	-0-			-0-		
05	1054 N	885	-0-	-169	-0-	109	1	776 2	Y	-0-			-0-		
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	119	1	814 2	Y	-0-			-0-		
FOSTER										WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050					
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	34	1	121 2	Y	-0-			3		
02	252 N	105	-0-	-147	-0-	21	1	84 2	Y	-0-			3		
03	217 N	11	-0-	-206	-0-	2	1	9 2	Y	-0-			3		
04	210 N	57	-0-	-153	-0-	10	1	47 2	Y	-0-			3		
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	16	1	112 2	Y	-0-			3		
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21 2	Y	-0-			3		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1575

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																			
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					31	
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-				34	1	379	2	Y	-0-				31	
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-					31	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					31	
06	450 X	76	-0-	-374	-0-				8	1	68	2	Y	-0-				-0-	
TAYLOR										WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					35	
CRAWFORD										WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
CRAWFORD										WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084									
01	806 N	265	-0-	-541	-0-			1	1	264	2	Y	-0-					56	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-							Y	-0-					56	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-					56	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							Y	-0-					56	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					56	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					56	
SPENCER GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074									
01	7 N	6	-0-	-1	-0-			1	1	5	2	Y	-0-					2	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					2	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					2	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					2	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							Y	-0-					2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17	
FRAZIER, GLORIA B.										WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797									
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2			2	2			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	36	-0-	36	38			6	1	30	2	Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38							Y	-0-					-0-	
05	38 X	-0-	-0-	-38	-0-							Y	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
MARSH GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040									
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-			5	1	904	2	N	-0-					120	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-			7	1	1691	2	N	-0-					120	
03	651 N	641	-0-	-10	-0-			3	1	638	2	N	-0-					120	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-			4	1	976	2	N	-0-					120	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-					120	
06	3000 N	6702	-0-	3702	3702			797	1	5905	2	N	-0-					-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	106	1	390	2	Y	-0-			96
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	160	2	Y	-0-			96
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	6	1	32	2	Y	-0-			96
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	161	1	762	2	Y	-0-			96
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	81	1	574	2	Y	-0-			96
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	103	1	706	2	Y	-0-			55
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090														
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-			20
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			20
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			20
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			20
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			20
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106														
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-			12
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	61	2			Y	-0-			12
03	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			Y	-0-			12
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			12
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			12
06	0 %	575	-0-	575	575	73	1	502	2	Y	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2026														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988														
01	14B2 EXT	177	-0-	177	2639	38	1	139	2	Y	-0-			10
02	14B2 EXT	547	-0-	547	3186	111	1	436	2	Y	-0-			10
03	3279 X	93	-0-	-3186	-0-	16	1	77	2	Y	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	Y	-0-			10
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004														
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	2	N	-0-			118
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-			118
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-			118
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-			118
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			118
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	N	-0-			17
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615																
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					80
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					80
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					80
04	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2			Y	-0-					80
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					80
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	2			Y	-0-					80
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-			11
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948															
01		1117 X	32	-0-	-1085	-0-	7	1	25	2	Y	-0-			-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2026															
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080															
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			98
02		T. A.	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			98
03		T. A.	160	-0-	160	292	1	1	159	2	Y	-0-			98
04		T. A.	145	-0-	145	437	1	1	144	2	Y	-0-			98
05		437 X	-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-			98
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	345	1	2433	2	Y	-0-			98
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017															
01		14B2 EXT	179	-0-	179	340	38	1	141	2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	97	-0-	97	437	20	1	77	2	Y	-0-			-0-
03		10355 X	9918	-0-	-437	-0-	1664	1	8254	2	Y	-0-			-0-
04		15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	2625	1	12388	2	Y	-0-			-0-
05		19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	2439	1	17372	2	Y	-0-			-0-
06		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	1388	1	9496	2	Y	-0-			-0-
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353											
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	171 N	171 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	170 2	Y	-0-		112
02	2436 N	270 -0-	-2166	-0-	-0-	1 1	269 2	Y	-0-		112
03	279 N	223 -0-	-56	-0-	-0-	1 1	222 2	Y	-0-		112
04	270 N	207 -0-	-63	-0-	-0-	1 1	206 2	Y	-0-		112
05	186 N	-0- -0-	-186	-0-	-0-				-0-		112
06	1818 N	1818 -0-	-0-	-0-	-0-	222 1	1597 2	Y	-0-		112
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884											
01	5721 X	5721 -0-	-0-	-0-	-0-	1228 1	4493 2	Y	-0-		-0-
02	5600 X	5053 -0-	-547	-0-	-0-	1025 1	4028 2	Y	-0-		-0-
03	6231 X	4262 -0-	-1969	-0-	-0-	715 1	3547 2	Y	-0-		-0-
04	6009 X	6009 -0-	-0-	-0-	-0-	1051 1	4958 2	Y	-0-		-0-
05	9911 X	9911 -0-	-0-	-0-	-0-	1220 1	8691 2	Y	-0-		-0-
06	6765 X	6765 -0-	-0-	-0-	-0-	863 1	5902 2	Y	-0-		26
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763											
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
EQV OPERATING LLC 101634											
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734											
01	1211 N	1211 -0-	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
02	29 N	29 -0-	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03	1152 N	1152 -0-	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
04	1773 N	1773 -0-	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
05	2973 N	2973 -0-	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-		-0-
06	2613 N	2613 -0-	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-		-0-
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736											
01	104 N	104 -0-	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
02	28 N	-0- -0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772											
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 219054	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 8432 - 9910			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 219055	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8448 - 8458			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 7		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1										RRCID -> 242431	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9632 - 9906			
01	868 N	310	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			73
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3	2 9		N	-0-	2		75
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			75
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			75
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			75
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			75
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1										RRCID -> 244503	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9776 - 9977			
01	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-			-0-
02	1260 X	520	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
03	1395 X	909	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
04	1350 X	669	-0-	-681	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
05	1364 X	1052	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-			-0-
06	1320 X	696	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2										RRCID -> 247384	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 8681 - 9959			
01	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	1220	3	111 9		Y	101	156 1		226
02	1568 N	1380	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	1338	3	42 9		Y	38	155 1		109
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	140 9		Y	127			236
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	142 9		Y	129	143 1		222
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	3	257 9		Y	234	263 1		193
*06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-			193
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4										RRCID -> 253785	COMPL. DATE 10/31/2009	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 8656 - 10003			
01	4030 X	3654	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	3636	3	18 9		Y	16	24 1		35
02	3444 X	2915	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	2908	3	7 9		Y	6	24 1		17
03	3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	-0-	-0-	2567	2	21 9		Y	19			36
04	3600 X	2478	-0-	-1122	-0-	-0-	-0-	2456	3	22 9		Y	20	22 1		34
05	3720 X	2711	-0-	-1009	-0-	-0-	-0-	2670	3	41 9		Y	37	40 1		31
*06	3540 X	2481	-0-	-1059	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211															
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822															
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			27
02	2044	X	1277	-0-	-767	-0-	1277	2			Y	-0-			27
03	2263	X	1012	-0-	-1251	-0-	1012	2			Y	-0-			27
04	2190	X	2086	-0-	-104	-0-	2086	2			Y	-0-			27
05	2263	X	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			Y	-0-			27
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-			27
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211									
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2026									
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750															
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	32 1		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																				
KELLER, C. WELL #: 8											RRCID -> 190891		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8465 - 9709			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
PAYNE											WELL #: 9		RRCID -> 192063		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8510 - 9679	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
FURRH COOPER GU 1											WELL #: 8		RRCID -> 192284		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8405 - 9602	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19		
KELLER, CLAUDIA											WELL #: 7		RRCID -> 192917		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8494 - 9688	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
GENRE											WELL #: 1		RRCID -> 193007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9238 - 10175	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1											WELL #: 4		RRCID -> 193053		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8703 - 9816	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
FURRH 'B'											WELL #: 3		RRCID -> 193056		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8630 - 9812	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 162211														
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408														
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-			68
02	1792 N	1613	-0-	-179	-0-	1613	2			Y	-0-			68
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-			68
04	1830 N	1821	-0-	-9	-0-	1746	2	75	9	Y	68	64	1	72
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-			72
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-			72
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211																					
CHANDLER HEIRS WELL #: 10										RRCID -> 197321				COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110			
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3255 X	1079	-0-		-2176	-0-		207	1	872	2	Y		-0-					75		
02	1680 X	864	-0-		-816	-0-		182	1	682	2	Y		-0-					75		
03	1860 X	647	-0-		-1213	-0-		91	1	381	2	Y		159		152	1		82		
								175	9												
04	1650 X	165	-0-		-1485	-0-		1	1		2	2	Y	147		147	1		82		
								162	9												
05	1395 X	3	-0-		-1392	-0-		1	1		2	2	Y	-0-					82		
*06	1050 X	195	-0-		-855	-0-		14	1		46	2	Y	123		123	1		82		
								135	9												

FINA WERNER				WELL #:	5	RRCID -> 198377	COMPL.	DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 8486	-	9670	
01	2449	X	2350	-0-	-99	-0-	2350	2		Y	-0-			20
02	1764	X	1008	-0-	-756	-0-	1008	2		Y	-0-			20
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			20
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2726	2	37 9	Y	34	32	1	22
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			22
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-			22

FURRH COOPER GU 1					WELL #:	6	RRCID -> 198889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8508	- 10156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

BOURN				WELL #:		5	RRCID -> 198939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2026														

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2026

GENRE					WELL #:	2	RRCID -> 199244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8552	- 9808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FURRH COOPER GU 1					WELL #:	3	RRCID -> 200712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8418	-	9682
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211													
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	01	3100 N	2957	-0-	-143	999	2957	2			Y	-0-	3
02	02	2800 N	2602	-0-	-198	801	2602	2			Y	-0-	3
03	03	3100 N	2868	-0-	-232	569	2868	2			Y	-0-	3
04	04	3000 N	2661	-0-	-339	230	2661	2			Y	-0-	3
05	05	2952 N	2722	-0-	-230	-0-	2722	2			Y	-0-	3
06	06	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-	3
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646													
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856													
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862													
01	01	4247 X	4030	-0-	-217	-0-	4030	2			N	-0-	39
02	02	4004 X	3689	-0-	-315	-0-	3689	2			N	-0-	39
03	03	4433 X	4182	-0-	-251	-0-	4061	2	121	9	N	110	26
04	04	4200 X	3959	-0-	-241	-0-	3922	2	37	9	N	34	28
05	05	4092 X	4006	-0-	-86	-0-	4006	2			N	-0-	28
06	06	4050 X	3790	-0-	-260	-0-	3790	2			N	-0-	28
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788													
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722													
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784													
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211									
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786									
01	1674	X	310	-0-	-1364	-0-	310	2	52
02	392	X	145	-0-	-247	-0-	145	2	52
03	434	X	293	-0-	-141	-0-	293	2	52
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	271	2	55
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	56
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2	56
TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2026									
CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 9528									
*09	3150	X	1342	-0-	-1808	-0-	232	1	39
							19	9	
10	3255	X	1652	-0-	-1603	-0-	282	1	13
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	13
12	1023	X	987	-0-	-36	-0-	185	1	13
*01	1395	X	697	-0-	-698	-0-	134	1	13
*02	1092	N	757	-0-	-335	-0-	159	1	13
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	138	1	7
							14	9	
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	166	1	7
							13	9	
*05	837	N	781	-0-	-56	-0-	163	1	7
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	318	1	7
							12	9	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			208
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			208
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			208
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																					
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																					
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						236
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						236
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						236
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						236
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						236
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						236
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024																					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																					
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722																					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025																					
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053																					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025																					
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397																					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A																					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
CRATON OPERATING LLC 186717																					
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968																					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006																					
01	2666 X	1246	-0-	-1420	-0-	-0-	1163	2	83	9	Y	75	68 1			2	8				114
02	2044 X	1986	-0-	-58	-0-	-0-	1917	2	69	9	Y	63	68 1								109
03	2263 X	1673	-0-	-590	-0-	-0-	1621	2	52	9	Y	47									156
04	2070 X	1918	-0-	-152	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-	155 1								1
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	79	9	Y	72									73
06	2242 X		-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-									73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	244	-0-	244	654	244	2			N	-0-		107
02	14B2 EXT	302	-0-	302	956	280	2	22	9	N	20	107 1	20
03	14B2 EXT	338	-0-	338	1294	338	2			N	-0-		20
04	14B2 EXT	270	-0-	270	1564	270	2			N	-0-		20
05	14B2 EXT	311	-0-	311	1875	311	2			N	-0-		20
06	14B DENY	224	-0-	224	2099	224	2			N	-0-		20
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048													
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6310	2	153	9	N	139	183 1 7 8	13
02	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8600	2	33	9	N	30		43
03	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-		43
04	6030 X	260	-0-	-5770	-0-	260	2			N	-0-		43
05	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-		43
06	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8389	2	69	9	N	63		106
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727													
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-		74
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-		74
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3060	2	45	9	Y	41		115
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-		115
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1471	2	39	9	Y	35		150
06	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-		150
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774													
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3741	2	88	9	N	80	180 1 14 8	29
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3515	2	25	9	N	23		52
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4560	2	86	9	N	78		130
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2923	2	195	9	N	177	225 1	82
05	3844 X	3414	-0-	-430	-0-	3364	2	50	9	N	45		127
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7439	2	31	9	N	28		155

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	245	1	1824 2 Y	-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	235	1	1726 2 Y	-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	226	1	1990 2 Y	-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1793 2 Y	-0-
05	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	216	1	1747 2 Y	-0-
*06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	283	1	2167 2 Y	-0-
						1	9		
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694									
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	94	1	697 2 N	50
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	691 2 N	50
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	181	1	1595 2 N	50
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	161	1	1313 2 N	50
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	186	1	1505 2 N	50
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	121	1	930 2 N	50
						1	9		
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706									
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	270	1	2007 2 Y	-0-
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	258	1	1895 2 Y	-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	244	1	2149 2 Y	-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	250	1	2040 2 Y	-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	248	1	2003 2 Y	3
*06	2070 N	1877	-0-	-193	-0-	216	1	1654 2 Y	3
						7	9		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7										RRCID -> 197838	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8834	-	9656	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK-STATE					WELL #: 1	RRCID -> 234167	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 9803	PERF. 9426	-	9631					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK -A-					WELL #: 3	RRCID -> 235005	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8182	-	8220					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK					WELL #: 2	RRCID -> 235006	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 9465	-	9505					
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					152
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	Y	12					164
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	151	1			13
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					13
05	527 N	356	-0-	-171	-0-	7	1	327	2	Y	20					33
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	22	9				-0-					
						9	1	66	2	Y						33

TJT MINERALS					WELL #: 3	RRCID -> 235147	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 10143	PERF. 9742	-	9880					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS					WELL #: 1	RRCID -> 235727	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 10116	PERF. 9853	-	9868					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		32
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		32
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	97 N	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660									
01	143 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	131	6
02	118 N	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		6
03	138 N	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		6
04	150 N	-0-	-0-	-41	-0-	109	2		6
05	147 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	144	6
06	162 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	142	6
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2												RRCID -> 240048	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH	9985 PERF. 9714	-	9800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-			-0-			
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-			
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	Y	6			6			
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			6			
*05	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	-0-			6			
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-			6			
GALES, WILEY												WELL #: 3	RRCID -> 242893	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH	9953 PERF. 8619	-	9759
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	3001	2	Y	111	62	1	49			
							122	9										
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2173	2	Y	174	139	1	84			
							191	9										
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1975	2	Y	160	167	1	77			
							176	9										
04	3390 X	2259	-0-	-1131	-0-	-0-	294	1	1757	2	Y	189	232	1	26			
							208	9					8	8				
05	3503 X	2411	-0-	-1092	-0-	-0-	244	1	2012	2	Y	141	81	1	86			
							155	9										
*06	3390 X	2071	-0-	-1319	-0-	-0-	96	1	1797	2	Y	162	174	1	59			
							178	9					15	8				
TAYLOR, T. J.												WELL #: 14	RRCID -> 242936	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH	9990 PERF. 9679	-	9779
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52			
BRIGGS GAS UNIT												WELL #: 5T	RRCID -> 244115	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930 PERF. 8428	-	9702
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
TAYLOR, T. J.												WELL #: 15 C	RRCID -> 244853	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH	11415 PERF. 9761	-	9872
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-			10			
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			10			
03	1116 X	1091	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	1087	2	Y	2			12			
							2	9										
04	1080 X	846	-0-	-234	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3			15			
05	1240 X	983	-0-	-257	-0-	-0-	20	1	963	2	Y	-0-			15			
06	1200 X	1157	-0-	-43	-0-	-0-	140	1	1015	2	Y	2			17			
							2	9										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-		
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	2			2		
						2	9									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			2		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			2		
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	24	1	170	2	N	23			25		
						25	9									
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119																
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	820	1	2179	2	Y	123	84	1	92		
						135	9									
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	Y	231	242	1	81		
						254	9									
03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	1032	1	2895	2	Y	118	173	1	26		
						130	9									
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	1121	1	3631	2	Y	38	54	1	10		
						42	9									
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	1254	1	4133	2	Y	54	26	1	38		
						59	9									
*06	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	1221	1	3681	2	Y	33	51	1	20		
						36	9									
ENPOWER RESOURCES INC. 252992 BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872															
01		837 N	668	-0-	-169	-0-	665	2	3	9	N	3			242
02		812 N	453	-0-	-359	-0-	451	2	2	9	N	2			244
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4			248
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4			252
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	4			256
06		840 N	832	-0-	-8	-0-	828	2	4	9	N	4			252
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970															
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			232
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970															
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1			2
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	112	2	1	9	N	1			3
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992											
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	83
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1583	2	9	9	N	91
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	98
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	N	108
06	1530 X	915	-0-	-615	-0-	909	2	6	9	N	96
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868											
01	8959 X	7661	-0-	-1298	-0-	7619	2	42	9	N	1324
02	7784 X	7295	-0-	-489	-0-	7255	2	40	9	N	1360
03	8618 X	7832	-0-	-786	-0-	7789	2	43	9	N	1399
04	8220 X	7516	-0-	-704	-0-	7475	2	41	9	N	1436
05	8246 X	7062	-0-	-1184	-0-	7023	2	39	9	N	1471
06	7830 X	7243	-0-	-587	-0-	7203	2	40	9	N	1435
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306											
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	238
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	245
03	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	1028	2	6	9	N	250
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	256
05	1488 N	973	-0-	-515	-0-	967	2	6	9	N	261
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	256
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981											
01	620 N	413	-0-	-207	-0-	411	2	2	9	N	285
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	288
03	651 N	297	-0-	-354	-0-	296	2	1	9	N	289
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	291
05	620 N	186	-0-	-434	-0-	185	2	1	9	N	292
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	291
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6		146
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6		152
03	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1135	2	7	9	N	6		158
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6		164
05	1364	N	869	-0-	-495	-0-	865	2	4	9	N	4		168
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1005	2	6	9	N	5		163
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		122
02	14B2	EXT	1903	-0-	1903	1903	1893	2	10	9	Y	9		131
03	14B2	EXT	2153	-0-	2153	4056	2141	2	12	9	Y	11		142
04	14B2	EXT	1189	-0-	1189	5245	1182	2	7	9	Y	6		148
05	14B2	EXT	545	-0-	545	5790	542	2	3	9	Y	3	89 1	62
06	7133	X	1343	-0-	-5790	-0-	1335	2	8	9	Y	7		149
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360														
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		94
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		94
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		94
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		94
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		94
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916														
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5		150
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4		154
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	598	2	3	9	N	3		157
04	870	N	640	-0-	-230	-0-	637	2	3	9	N	3		160
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	877	2	4	9	N	4		164
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3		160
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017															
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5			175
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	891	2	4	9	N	4			179
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1127	2	7	9	N	6			185
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	877	2	4	9	N	4			189
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	904	2	6	9	N	5			194
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6			191
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-			91
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4			72
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	N	4			76
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	N	5			81
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3			84
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3			79
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756															
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	Y	13			60
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2143	2	12	9	Y	11			71
03	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	2453	2	13	9	Y	12			83
04	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2315	2	88	9	Y	80	157	1	6
05	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2445	2	13	9	Y	12			18
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2475	2	13	9	Y	12			95
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843															
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1589	2	9	9	Y	8			237
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7			244
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7	9	Y	6			250
04	1560	X	988	-0-	-572	-0-	982	2	6	9	Y	5			255
05	1643	X	984	-0-	-659	-0-	978	2	6	9	Y	5			260
06	1590	X	1036	-0-	-554	-0-	1030	2	6	9	Y	5			255

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	N	2			305		
02	476 N	327	-0-	-149	-0-	325	2	2	9	N	2			307		
03	620 N	346	-0-	-274	-0-	344	2	2	9	N	2			309		
04	450 N	338	-0-	-112	-0-	336	2	2	9	N	2			311		
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	221	2	1	9	N	1			312		
06	330 N	197	-0-	-133	-0-	196	2	1	9	N	1			310		
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125		
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902																
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	295	2	1	9	N	1			433		
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2			435		
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	304	2	2	9	N	2			437		
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2			439		
05	465 N	213	-0-	-252	-0-	212	2	1	9	N	1			440		
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4			441		
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874																
01	527 X	1	-0-	-526	-0-	1	2			Y	-0-			120		
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			120		
03	775 X	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4			124		
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1993	2	11	9	Y	10			134		
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			134		
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			124		
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																			
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-					52	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-					52	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-					52	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-					52	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-					52	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570						Y	-0-					52	
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889																			
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	591	2	3	9	N	3						136	
02	700	N	513	-0-	-187	-0-	510	2	3	9	N	3						139	
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4						143	
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	240	2	1	9	N	1						144	
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	532	2	3	9	N	3						147	
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4						147	
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992																			
01	1054	X	592	-0-	-462	-0-	589	2	3	9	Y	3						347	
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5						352	
03	1054	X	903	-0-	-151	-0-	899	2	4	9	Y	4						356	
04	1020	X	370	-0-	-650	-0-	368	2	2	9	Y	2						358	
05	1178	X	512	-0-	-666	-0-	509	2	3	9	Y	3						361	
06	1140	X	694	-0-	-446	-0-	691	2	3	9	Y	3						359	
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834																			
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						112	
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1						113	
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1						114	
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						114	
05	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-						114	
06	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-						114	
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901																			
01	154	X	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1						240	
02	433	X	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	N	2						242	
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2						244	
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1						245	
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1						246	
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1						245	
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720																			
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5250	2	29	9	Y	26						550	
02	5460	X	4123	-0-	-1337	-0-	4100	2	23	9	Y	21		113	1			458	
03	7192	X	4374	-0-	-2818	-0-	4350	2	24	9	Y	22						480	
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-						480	
05	7192	X	3300	-0-	-3892	-0-	3282	2	18	9	Y	16						496	
06	5100	X	2418	-0-	-2682	-0-	2405	2	13	9	Y	12						492	
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002																			
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1						10	
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1						11	
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2						13	
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	160	2	1	9	Y	1						14	
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1						15	
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	200	2	1	9	Y	1						14	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1				121
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1				122
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1	10	1		113
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				113
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	202	2	1	9	N	1				114
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1				114
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859															
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4				182
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3				185
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	484	2	2	9	N	2				187
04	720 N	466	-0-	-254	-0-	464	2	2	9	N	2				189
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	421	2	2	9	N	2				191
06	480 N	368	-0-	-112	-0-	366	2	2	9	N	2				189
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765															
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1718	2	10	9	Y	9				206
02	1512 X	1335	-0-	-177	-0-	1327	2	8	9	Y	7	37	1		176
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2364	2	13	9	Y	12				188
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				188
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1985	2	11	9	Y	10				198
06	2310 X	1826	-0-	-484	-0-	1816	2	10	9	Y	9				197
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245															
01	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	17416	2	96	9	N	87				363
02	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	12519	2	69	9	N	63				426
03	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	11306	2	63	9	N	57				483
04	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9021	2	50	9	N	45				528
05	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8346	2	46	9	N	42				570
06	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7665	2	42	9	N	38				521
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930															
01	14B2 EXT	1035	-0-	1035	1037	1029	2	6	9	Y	5				124
02	14B2 EXT	1680	-0-	1680	2717	1671	2	9	9	Y	8				132
03	3241 X	524	-0-	-2717	-0-	521	2	3	9	Y	3				135
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				135
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-				135
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854															
01	868 N	613	-0-	-255	-0-	610	2	3	9	N	3				131
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3				134
03	961 N	708	-0-	-253	-0-	705	2	3	9	N	3				137
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3				140
05	775 N	580	-0-	-195	-0-	577	2	3	9	N	3				143
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3				140

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744													
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2 9	Y	2			116
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2 9	Y	2	11 1		107
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			107
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			107
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			107
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			107
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			177
04	14B2 EXT	247	-0-	247	247	246	2	1 9	Y	1			178
05	14B2 EXT	341	-0-	341	588	339	2	2 9	Y	2			180
06	14B2 EXT	462	-0-	462	1050	460	2	2 9	Y	2			179
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831													
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			22
02	434 N	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	2 9	N	2			24
03	63 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	1 9	N	1			25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			24
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040													
01	0 W	809	-0-	809	7565	805	2	4 9	Y	4			36
02	0 W	1472	-0-	1472	9037	1464	2	8 9	Y	7			43
03	0 W	1312	-0-	1312	10349	1304	2	8 9	Y	7			50
04	0 W	1209	-0-	1209	11558	1202	2	7 9	Y	6			56
05	0 W	910	-0-	910	12468	904	2	6 9	Y	5	61 1		-0-
06	0 W	1032	-0-	1032	13500	1026	2	6 9	Y	5			55
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5201				Y	-0-			8
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862													
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6 9	N	5			270
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7 9	N	6			276
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7 9	N	6			282
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6 9	N	5			287
05	992 N	783	-0-	-209	-0-	779	2	4 9	N	4			291
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8 9	N	7			289

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																				
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																				
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					124			
02		1148 N	659	-0-	-489	-0-	656	2	3	9	N	3					127			
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					127			
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					127			
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127			
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					133			
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908																				
01		62 X	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					44			
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					44			
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					44			
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					44			
05		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					44			
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					44			
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720																				
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6					238			
02		1624 X	724	-0-	-900	-0-	720	2	4	9	Y	4			20	1	222			
03		1798 X	958	-0-	-840	-0-	952	2	6	9	Y	5					227			
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					227			
05		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	Y	6					233			
06		1140 X	477	-0-	-663	-0-	475	2	2	9	Y	2					229			
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					512			
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934																				
01		716 X	716	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	Y	4					64			
02		756 X	483	-0-	-273	-0-	481	2	2	9	Y	2					66			
03		837 X	793	-0-	-44	-0-	789	2	4	9	Y	4					70			
04		810 X	553	-0-	-257	-0-	550	2	3	9	Y	3					73			
05		713 X	163	-0-	-550	-0-	162	2	1	9	Y	1					74			
06		780 X	626	-0-	-154	-0-	623	2	3	9	Y	3					73			
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223			

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1605

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//										16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.//										252992											
BALDWIN										WELL #:		8D	RRCID -> 235685		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9772 - 9900		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

BLOCKER HEIRS				WELL #:		6	RRCID -> 235868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8611 - 9874						
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2	12	9	N	11						62			
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8						70			
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	N	6						76			
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	N	9						85			
05	837 N	663	-0-	-174	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3						88			
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5						81			

K				WELL #:		2	RRCID -> 235870		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9817 - 9954								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27			
06	14B2 EXT	261	-0-	261	-0-	261	260	2	1	9	N	1						28			

BOSH				WELL #:		8	RRCID -> 235872		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8674 - 8860								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56			

BELL				WELL #:		7	RRCID -> 235873		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8600 - 9862								
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	N	7						349			
02	1008 N	786	-0-	-222	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4						353			
03	1705 N	733	-0-	-972	-0-	-0-	729	2	4	9	N	4						357			
04	1350 N	637	-0-	-713	-0-	-0-	634	2	3	9	N	3						360			
05	868 N	673	-0-	-195	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3						363			
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4						361			

BLOCKER WARE				WELL #:		5	RRCID -> 235876		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9932 - 9940								
01	1116 N	952	-0-	-164	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5						104			
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	N	7						111			
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4		114	1			1			
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2	6	9	N	5						6			
05	1178 N	676	-0-	-502	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3						9			
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	N	4						5			

CALLISON				WELL #:		5D	RRCID -> 236458		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 9778 - 9943								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-						63			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-						63			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-						63			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-						63			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-						63			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066				Y	-0-						63			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6	419
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	2	7	9	N	6	425
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	431
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	N	6	437
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	N	6	443
06	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1129	2	7	9	N	6	437
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950												
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4	378
02	700 X	640	-0-	-60	-0-	637	2	3	9	Y	3	381
03	1116 X	991	-0-	-125	-0-	985	2	6	9	Y	5	386
04	1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1021	2	6	9	Y	5	391
05	1116 X	540	-0-	-576	-0-	537	2	3	9	Y	3	394
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	Y	6	392
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093												
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2	169
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	171
03	372 X	219	-0-	-153	-0-	218	2	1	9	Y	1	172
04	360 X	229	-0-	-131	-0-	228	2	1	9	Y	1	173
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	175
06	360 X	198	-0-	-162	-0-	197	2	1	9	Y	1	173
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802												
01	1333 N	794	-0-	-539	-0-	790	2	4	9	N	4	371
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5	376
03	1426 N	991	-0-	-435	-0-	985	2	6	9	N	5	381
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6	387
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	977	2	6	9	N	5	392
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5	386
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886												
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2	20
02	672 X	174	-0-	-498	-0-	173	2	1	9	Y	1	21
03	465 X	295	-0-	-170	-0-	294	2	1	9	Y	1	22
04	420 X	322	-0-	-98	-0-	320	2	2	9	Y	2	24
05	434 X	170	-0-	-264	-0-	169	2	1	9	Y	1	25
06	360 X	155	-0-	-205	-0-	154	2	1	9	Y	1	23
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008												
01	558 X	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	Y	2	65
02	504 X	493	-0-	-11	-0-	491	2	2	9	Y	2	67
03	558 X	475	-0-	-83	-0-	473	2	2	9	Y	2	69
04	510 X	279	-0-	-231	-0-	278	2	1	9	Y	1	70
05	558 X	57	-0-	-501	-0-	57	2			Y	-0-	70
06	540 X	232	-0-	-308	-0-	231	2	1	9	Y	1	70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
MERCER WELL #: 1										RRCID -> 239264	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 9921	PERF. 9654	-	9826		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
BALDWIN WELL #: 12										RRCID -> 239265	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9660	-	9818		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
MERCER WELL #: 3										RRCID -> 240604	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9705	-	9871		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
CALLISON WELL #: 8D										RRCID -> 242014	COMPL. DATE 07/17/2008	TOTAL DEPTH 10194	PERF. 9796	-	9958		
01	3	X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					24
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					24
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					24
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					24
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D										RRCID -> 242145	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10194	PERF. 9876	-	10021		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5073					Y	-0-					35
MERCER WELL #: 7D										RRCID -> 242446	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 10092	PERF. 9698	-	9853		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
BALDWIN WELL #: 10										RRCID -> 242904	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9650	-	9806		
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	146	2	1	9	N	1					98
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2					100
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	306	2	2	9	N	2					102
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					104
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	310	2	2	9	N	2					106
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					102

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	802	-0-	-655	-0-	798	2	4	9	N	4		703
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6		709
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1140	2	7	9	N	6		715
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4		719
05	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1133	2	7	9	N	6		725
06	1110 N	352	-0-	-758	-0-	350	2	2	9	N	2		717
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		319
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6		325
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	N	5		330
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	865	2	4	9	N	4		334
05	1333 N	694	-0-	-639	-0-	691	2	3	9	N	3		337
06	1050 N	539	-0-	-511	-0-	536	2	3	9	N	3		333
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854													
01	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	1723	2	10	9	N	9		507
02	1708 X	1603	-0-	-105	-0-	1594	2	9	9	N	8		515
03	1922 X	1572	-0-	-350	-0-	1563	2	9	9	N	8		523
04	1860 X	1506	-0-	-354	-0-	1498	2	8	9	N	7		530
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2843	2	15	9	N	14		544
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2241	2	12	9	N	11		534
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970													
01	1395 X	1280	-0-	-115	-0-	1273	2	7	9	N	6		670
02	1260 X	1133	-0-	-127	-0-	1126	2	7	9	N	6		676
03	1333 X	1087	-0-	-246	-0-	1081	2	6	9	N	5		681
04	1230 X	1009	-0-	-221	-0-	1003	2	6	9	N	5		686
05	1271 X	1139	-0-	-132	-0-	1132	2	7	9	N	6		692
06	1230 X	845	-0-	-385	-0-	841	2	4	9	N	4		685
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991													
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		54
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3		57
03	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5		62
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	Y	4		66
05	775 X	758	-0-	-17	-0-	754	2	4	9	Y	4		70
06	1050 X	909	-0-	-141	-0-	903	2	6	9	Y	5		67
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1		203
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2		205
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5		210
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	703	2	4	9	N	4		214
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2		207
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		209

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	2232 X	1857	-0-	-375	-0-	1847	2	10	9	N	9	735
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	N	10	745
03	2232 X	1981	-0-	-251	-0-	1970	2	11	9	N	10	755
04	2040 X	1755	-0-	-285	-0-	1745	2	10	9	N	9	764
05	2294 X	1669	-0-	-625	-0-	1660	2	9	9	N	8	772
06	2220 X	2005	-0-	-215	-0-	1994	2	11	9	N	10	765
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858												
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	Y	9	850
02	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	Y	11	861
03	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	10	871
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2769	2	15	9	Y	14	885
05	2542 X	2133	-0-	-409	-0-	2121	2	12	9	Y	11	896
06	2460 X	1908	-0-	-552	-0-	1898	2	10	9	Y	9	880
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3	9	N	3	41
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967												
01	2139 X	1892	-0-	-247	-0-	1882	2	10	9	N	9	798
02	1932 X	1883	-0-	-49	-0-	1873	2	10	9	N	9	807
03	2139 X	1992	-0-	-147	-0-	1981	2	11	9	N	10	817
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1872	2	10	9	N	9	826
05	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	1923	2	11	9	N	10	836
06	2010 X	1911	-0-	-99	-0-	1900	2	11	9	N	10	671
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885												
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	264
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4	268
03	744 N	499	-0-	-245	-0-	497	2	2	9	N	2	270
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	274
05	961 N	601	-0-	-360	-0-	598	2	3	9	N	3	277
06	480 N	280	-0-	-200	-0-	279	2	1	9	N	1	271
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955												
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1869	2	10	9	N	9	639
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8	647
03	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	N	9	656
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1658	2	9	9	N	8	664
05	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1574	2	9	9	N	8	672
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1839	2	10	9	N	9	665
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812												
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	169
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	169
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	169
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	169
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	169
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1	170

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					182
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					182
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					182
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					182
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814																
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	Y	6					316
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					316
03	2015 X	1901	-0-	-114	-0-	1891	2	10	9	Y	9					325
04	1950 X	999	-0-	-951	-0-	993	2	6	9	Y	5					330
05	1271 X	1187	-0-	-84	-0-	1180	2	7	9	Y	6					336
06	1830 X	840	-0-	-990	-0-	836	2	4	9	Y	4					329
GRAWARD OPERATING, INC. 326435																
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165																
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165									
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	2632 3		N	-0-
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		N	-0-
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		N	-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622									
01	806 N	453	-0-	-353	-0-	453 3		N	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-
05	961 N	742	-0-	-219	-0-	742 3		N	-0-
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	692 3		N	-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838									
STARKS UNIT WELL #: 1									
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730									
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
NOLTECO, INC. 612552 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730									
GRIMSINGER WELL #: 2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	598	1	2467	3	N	-0-		-0-
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	433	1	1816	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3118	-0-	18	18	602	1	2516	3	N	-0-		-0-
04	2656 N	2638	-0-	-18	-0-	509	1	2129	3	N	-0-		-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	455	1	1845	3	N	-0-		-0-
06	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	356	1	1447	3	N	-0-		-0-
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728													
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	2734	1	10434	3	N	-0-		-0-
02	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	2203	1	8409	3	N	-0-		-0-
03	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	2227	1	8499	3	N	-0-		-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	470	1	1836	3	N	-0-		-0-
05	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	275	1	1072	3	N	-0-		-0-
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	247	1	960	3	N	-0-		-0-
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768													
01	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	576	1	2450	3	Y	-0-		68
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	447	1	1915	3	Y	-0-		68
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	496	1	2122	3	Y	-0-		68
04	2160 N	1080	-0-	-1080	-0-	205	1	875	3	Y	-0-		68
05	2232 N	1539	-0-	-693	-0-	290	1	1249	3	Y	-0-		68
*06	2160 N	1163	-0-	-997	-0-	198	1	965	3	Y	-0-		68
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783													
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1441	3	N	-0-		22
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	305	1	1306	3	N	-0-		22
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	371	1	1587	3	N	-0-		22
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	243	1	1040	3	N	-0-		22
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	314	1	1354	3	N	-0-		22
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	206	1	1006	3	N	5		27
						6	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	235	1	966	3	N	-0-	23
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	267	1	1115	3	N	-0-	23
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	215	1	901	3	N	-0-	23
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	376	1	1574	3	N	-0-	23
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	405	1	1645	3	N	-0-	23
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	460	1	1866	3	N	-0-	23
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786												
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	271	1	1153	3	Y	-0-	-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	210	1	901	3	Y	-0-	-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	233	1	999	3	Y	-0-	-0-
04	1080 N	508	-0-	-572	-0-	96	1	412	3	Y	-0-	-0-
05	1116 N	478	-0-	-638	-0-	90	1	388	3	Y	-0-	-0-
06	1080 N	548	-0-	-532	-0-	94	1	454	3	Y	-0-	-0-
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744												
01	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	196	1	830	3	Y	-0-	55
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	231	1	992	3	Y	-0-	55
03	1085 N	843	-0-	-242	-0-	160	1	683	3	Y	-0-	55
04	990 N	678	-0-	-312	-0-	129	1	549	3	Y	-0-	55
05	1085 N	865	-0-	-220	-0-	163	1	702	3	Y	-0-	55
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	234	1	1137	3	Y	-0-	55
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350 WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. 945936														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-			-0-
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	64	1	1126	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1089	-0-	-201	-0-	63	1	1026	2	Y	-0-			-0-
*05	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	80	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-			-0-
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743														
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-	57	1	1053	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	64	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*05	1240 N	913	-0-	-327	-0-	58	1	855	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	808	-0-	-512	-0-	53	1	755	2	Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702														
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738														
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2026														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8										RRCID -> 178969	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8530	-	9732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	389	-0-	389	389			389 2			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	416			27 2			Y	-0-						-0-
EVANS, CORNELIUS										WELL #: 5	RRCID -> 184795	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8988	-	10164		
01	1581 N	1392	-0-	-189	-0-			74 1	1283 2	Y	32	26 1						9
								35 9										
02	1456 N	1284	-0-	-172	-0-			64 1	1189 2	Y	28	29 1						8
								31 9										
03	1643 N	1526	-0-	-117	-0-			81 1	1415 2	Y	27	25 1						10
								30 9										
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-			78 1	1261 2	Y	24	31 1						3
								26 9										
*05	1426 N	1258	-0-	-168	-0-			79 1	1150 2	Y	26	25 1						4
								29 9										
06	1710 N	1098	-0-	-612	-0-			70 1	1007 2	Y	19	19 1						4
								21 9										
WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 9	RRCID -> 185157	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8520	-	9686		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 10	RRCID -> 185663	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8540	-	9720		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 11	RRCID -> 186297	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL DEPTH 9863	PERF. 8560	-	9719		
01	186 N	81	-0-	-105	-0-			81 2			Y	-0-						19
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-			146 2			Y	-0-						19
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			Y	-0-						19
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108 2			Y	-0-						19
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-			187 2	44 9		Y	40						59
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-			394 2			Y	-0-						59
EVANS, CORNELIUS										WELL #: 6	RRCID -> 207305	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9509	-	9770		
01	1767 N	1624	-0-	-143	-0-			89 1	1535 2	Y	-0-							-0-
02	1708 N	1607	-0-	-101	-0-			82 1	1525 2	Y	-0-							-0-
03	1829 N	1671	-0-	-158	-0-			90 1	1581 2	Y	-0-							-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-			93 1	1508 2	Y	-0-							-0-
*05	1767 N	1309	-0-	-458	-0-			84 1	1225 2	Y	-0-							-0-
06	1890 N	1224	-0-	-666	-0-			80 1	1144 2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877											
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053 2	Y	-0-	-0-
02	1120 N	842	-0-	-278	-0-	43	1	799 2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	853	-0-	-356	-0-	46	1	807 2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	818	-0-	-262	-0-	48	1	770 2	Y	-0-	-0-
*05	930 N	717	-0-	-213	-0-	46	1	671 2	Y	-0-	-0-
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	62	1	889 2	Y	-0-	-0-
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722											
01	744 N	449	-0-	-295	-0-	23	1	426 2	Y	-0-	1
02	672 X	321	-0-	-351	-0-	17	1	303 2	Y	1	-0-
						1	9				
03	744 X	680	-0-	-64	-0-	36	1	644 2	Y	-0-	-0-
04	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	55	1	1002 2	Y	3	-0-
						3	9				
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	929 2	Y	2	1
						2	9				
*06	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1270 2	Y	1	-0-
						1	9				
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT)										16035 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201							
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4										WELL #: 4	RRCID -> 118761	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6539 - 6546			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)										16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC										003645							
JORDAN										WELL #: 1	RRCID -> 201281	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9264 - 9735			
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					129
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					131
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					131
04		300 N	239	-0-	-61	-0-	236	2	3	9	N	3					134
05		217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					134
06		240 N	86	-0-	-154	-0-	84	2	2	9	N	2					136

WEDGEWORTH										WELL #: 1	RRCID -> 205278	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8814 - 9725			
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	191	2	9	9	N	8					48
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					48
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					48
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					48
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					48
06		210 N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					48

DOUBLE L CONTRACTORS, LLC										100762							
IRON MOUNTAIN ENERGY 999										WELL #: 1	RRCID -> 212294	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 5604 - 5610			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	66				66
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				66

JONES DISPOSAL 999										WELL #: 3	RRCID -> 275533	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 3140 - 3200			
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	441	479	1		130
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	358	358	1		130
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	471	340	1		261
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	335	347	1		249
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	725	481	1		493
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	207	348	1		352

CR2 ENERGY LLC										101608							
JONES, ROSA -A-										WELL #: 1	RRCID -> 078745	COMPL. DATE 07/03/2004	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 8727 - 9683			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CR2 ENERGY LLC		//CONT.//		101608								
DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID -> 199844		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8660 - 9627	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JONES, ROSA -A-		WELL #:		2	RRCID -> 201168		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9206 - 9584	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02	14B2 EXT	480	-0-	480	480	480	2		N	-0-		77
03	14B2 EXT	500	-0-	500	980	500	2		N	-0-		77
04	14B2 EXT	450	-0-	450	1430	450	2		N	-0-		77
05	14B2 EXT	423	-0-	423	1853	423	2		N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1853				N	-0-		77
EQV OPERATING LLC		101634										
BAILEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150278		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8546 - 9472	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ROQUEMORE GU		WELL #:		1	RRCID -> 206352		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8589 - 10030	
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-		25
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	12 7	13
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32 9	Y	29	17 1	25
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14 9	Y	13		38
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13 9	Y	12	28 1	22
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13 9	Y	12		34
HOLLAND GU		WELL #:		1	RRCID -> 206358		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8780 - 9900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OXSHEER		WELL #:		2 T	RRCID -> 222018		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 6353 - 9610	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16037 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634											
OXSHEER UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 222974			COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL			WELL #: 2 T			RRCID -> 223125			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

R & M FARMS UNIT			WELL #: 2 T			RRCID -> 224193			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

RICHARDS			WELL #: 1			RRCID -> 229697			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68 7		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKRELL			WELL #: 1			RRCID -> 246969			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

R & M FARMS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 249810			COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644		
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		N	-0-			22
02	2912	X	2320	-0-	-592	-0-	2309	3	11 9	N	-0-			32
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			32
04	3120	X	2712	-0-	-408	-0-	2712	3		N	-0-			32
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3		N	-0-			32
06	3120	X	2643	-0-	-477	-0-	2643	3		N	-0-			32

ROQUEMORE GU			WELL #: 2			RRCID -> 256435			COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877		
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3522	3	17 9	Y	15			44
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3		Y	-0-	18 7		26
03	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	2295	2		Y	-0-	17 1		9
04	3060	X	2441	-0-	-619	-0-	2440	3	1 9	Y	1			10
05	3534	X	2569	-0-	-965	-0-	2568	3	1 9	Y	1	9 1		2
06	3420	X	2875	-0-	-545	-0-	2874	3	1 9	Y	1			3

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
HOLLAND		WELL #:		1	RRCID -> 216079		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9468 - 9552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
RITZ		WELL #:		2	RRCID -> 186661		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8706 - 9541					
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					60
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	64					124
						70	9									
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	N	-0-	81	1			43
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	N	-0-					43
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	3	N	-0-					43
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	N	5					48
						6	9									
DAVIS, VERA M. GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 189273		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8732 - 9668					
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	97	1	399	3	N	-0-					153
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	79	1	344	3	N	-0-					153
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	414	3	N	-0-					153
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					153
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					153
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	73	1			80
TWIN CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 191765		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8663 - 9670					
01	434 N	205	-0-	-229	-0-	32	1	129	3	N	40					57
						44	9									
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	121	1	524	3	N	86					143
						95	9									
03	372 N	155	-0-	-217	-0-	26	1	110	3	N	17					160
						19	9									
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	10	1	43	3	N	7	154	1			13
						8	9									
05	496 N	125	-0-	-371	-0-	24	1	101	3	N	-0-					13
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	8	1	34	3	N	5					18
						6	9									
WEST BAY		WELL #:		1	RRCID -> 197835		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9132 - 9611					
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					42
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	373	3	Y	41					83
						45	9									
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	70	1	302	3	Y	-0-					83
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	3	Y	-0-					83
05	558 N	420	-0-	-138	-0-	71	1	301	3	Y	44					127
						48	9									
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	56	1	233	3	Y	-0-					127

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURK												CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	2050	3	N	-0-					-0-
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	2050	3	N	-0-					-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	2130	3	N	-0-					-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	524	1	2209	3	N	-0-					-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	2103	3	N	49	49	1			-0-
							54	9									
BECKHAM GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, VERA												WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648					
01	527 N	111	-0-	-416	-0-	-0-	22	1	89	3	Y	-0-					1
02	560 N	220	-0-	-340	-0-	-0-	41	1	179	3	Y	-0-					1
03	620 N	166	-0-	-454	-0-	-0-	31	1	135	3	Y	-0-					1
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-					1
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					1
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	Y	-0-					1
WILLIAMSON												WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767					
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	679	3	N	-0-					31
02	672 N	442	-0-	-230	-0-	-0-	61	1	381	3	N	-0-					31
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	569	3	N	39					70
							43	9									
04	750 N	660	-0-	-90	-0-	-0-	136	1	524	3	N	-0-					70
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	405	3	N	-0-					70
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	526	3	N	-0-					70
BURK												WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680					
01	1643 N	1143	-0-	-500	-0-	-0-	224	1	919	3	N	-0-					-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	-0-	290	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	-0-	299	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1275	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
JONES, ROSA -A-												WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646					
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, ROSA -A-										//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
										RRCID -> 205983		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9457		- 9603		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	18	1	75	3	N	-0-					58				
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					58				
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	13	1	57	3	N	-0-	45	1			13				
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					13				
05	248 N	41	-0-	-207	-0-	8	1	33	3	N	-0-					13				
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	N	-0-					13				
DAVIS, VERA										WELL #: 5		RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8654 - 9636		
01	4526 X	3655	-0-	-871	-0-	717	1	2938	3	Y	-0-					28				
02	3920 X	3725	-0-	-195	-0-	698	1	3027	3	Y	-0-					28				
03	4309 X	4085	-0-	-224	-0-	760	1	3260	3	Y	59					87				
						65	9													
04	4080 X	3933	-0-	-147	-0-	741	1	3152	3	Y	36	25	1			98				
						40	9													
05	4123 X	4113	-0-	-10	-0-	776	1	3272	3	Y	59					157				
						65	9													
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	788	1	3244	3	Y	1	106	1			52				
						1	9													
JONES, ROSA -A-										WELL #: 3		RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9499 - 9677		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75				
JONES, ROSA -A-										WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 9450 - 9612		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72				
BURK										WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8798 - 9646		
01	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	230	1	944	3	N	90					158				
						99	9													
02	1456 N	1433	-0-	-23	-0-	268	1	1165	3	N	-0-					158				
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	217	1	931	3	N	42	172	1			28				
						46	9													
04	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	220	1	934	3	N	-0-					28				
05	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	214	1	904	3	N	-0-					28				
06	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	204	1	841	3	N	107	90	1			45				
						118	9													

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, ROSA -A-												CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16037 200 //CONT.// 220903 WELL #: 8				NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
				RRCID -> 213533				COMPL. DATE 07/25/2005				TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1034	3	N	-0-			29				
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	N	52			81				
							57	9											
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	980	3	N	4	53 1		32				
							4	9											
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1170	3	N	-0-			32				
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	984	3	N	-0-			32				
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1034	3	N	-0-			32				
BECKHAM GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 213956				COMPL. DATE 08/10/2005				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702			
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	39	1	161	3	Y	-0-			-0-				
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	184	3	Y	-0-			-0-				
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-			-0-				
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	Y	-0-			-0-				
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	188	3	Y	-0-			-0-				
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	181	3	Y	-0-			-0-				
DAVIS, VERA				WELL #: 7				RRCID -> 218365				COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698			
01	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	-0-	437	1	1788	3	N	-0-			-0-				
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	1990	3	N	-0-			-0-				
03	2356 N	2049	-0-	-307	-0-	-0-	388	1	1661	3	N	-0-			-0-				
04	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	-0-	397	1	1688	3	N	-0-			-0-				
05	2573 N	2196	-0-	-377	-0-	-0-	421	1	1775	3	N	-0-			-0-				
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1636	3	N	64	11 1		53				
							70	9											
DAVIS, VERA				WELL #: 6				RRCID -> 219845				COMPL. DATE 03/29/2006				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657			
01	527 N	340	-0-	-187	-0-	-0-	67	1	273	3	Y	-0-			8				
02	476 N	149	-0-	-327	-0-	-0-	28	1	121	3	Y	-0-			8				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			8				
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	415	3	Y	-0-			8				
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	476	3	Y	-0-			8				
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	439	3	Y	-0-			8				
SMITH				WELL #: 1				RRCID -> 220992				COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
BURK				WELL #: 5 T				RRCID -> 236127				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697			
01	1116 N	692	-0-	-424	-0-	-0-	136	1	556	3	N	-0-			-0-				
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	N	-0-			-0-				
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1053	3	N	-0-			-0-				
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1171	3	N	-0-			-0-				
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1222	3	N	-0-			-0-				
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	880	3	N	-0-			-0-				

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID -> 257812		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
ADAMS				WELL #:		1	RRCID -> 222522		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603	
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2		N	-0-		102
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	289	2	45 9	N	41		143
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1 9	N	1	1 8	143
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	2		N	-0-		143
05	372 N	159	-0-	-213	-0-	159	2		N	-0-		143
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	2		N	-0-		143
SMITH				WELL #:				RRCID -> 241994		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017												
O.S.I.				616974								
GRAVES, J.K.				WELL #:				RRCID -> 086883		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
THOR				WELL #:		2	RRCID -> 197518		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
THOR				WELL #:		3	RRCID -> 200681		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	32 1	81 3		N	-0-		112
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	26 1	65 3		N	-0-		112
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		112
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		112
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		112
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				//CONT.//	650201											
KEELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL	DEPTH	9802	PERF.	8668 -	9592	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	428	14 9	1040	3	N	13					239
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	381	33 9	922	3	N	30	184	1			85
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	508	19 9	1058	3	N	17					102
04	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	261	6 9	742	3	N	5					107
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	357	11 9	1045	3	N	10					117
*06	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	320	6 9	797	3	N	5					122
CASTLEBERRY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.	9219 -	9694	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
LONGBRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL	DEPTH	9970	PERF.	9533 -	9813	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	130	-0-	130	130	32	1	98	3	N	-0-					-0-
05	291 X	161	-0-	-130	-0-	38	1	123	3	N	-0-					-0-
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	N	-0-					-0-
LONGBRANCH				WELL #:	2	RRCID ->	222573	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	8846 -	9694	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
FLEMING				WELL #:	1	RRCID ->	222775	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	8735 -	9606	
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	480	33 9	1167	3	N	30					84
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	316	14 9	763	3	N	13					97
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	245	19 9	511	3	N	17					114
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	172	3 9	490	3	N	3	88	1			29
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	189	6 9	555	3	N	5					34
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	195	9 9	486	3	N	8					42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
LONGBRANCH		WELL #:		4	RRCID -> 226653		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH		9980 PERF. 8877 -	9786
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	94		155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
BRANNON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 227332		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		9920 PERF. 8785 - 9674
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	86	1	275 3	N	-0-		55
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214 3	N	-0-		55
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	125	1	382 3	N	-0-		55
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	136	1	423 3	N	-0-		55
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	102	1	329 3	N	2		57
						2	9					
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	241 3	N	2		59
						2	9					
FORAN				WELL #:	1	RRCID -> 230394		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH		9920 PERF. 8791 - 9699
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	106	1	338 3	N	2		192
						2	9					
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	71	1	223 3	N	-0-		192
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	376 3	N	27	171 1	48
						30	9					
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	132	1	407 3	N	-0-		48
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389 3	N	-0-		48
*06	270 N	240	-0-	-30	-0-	57	1	183 3	N	-0-		48
LONGBRANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 235281		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH		9575 PERF. 9846 - 12583
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
KEELING GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 244210		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8653 - 9641
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	123	1	298 3	N	5		118
						6	9					
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	110	1	266 3	N	-0-		118
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	146	1	305 3	N	-0-		118
04	420 N	289	-0-	-131	-0-	75	1	214 3	N	-0-	91 1	27
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	103	1	301 3	N	-0-		27
*06	420 N	322	-0-	-98	-0-	92	1	230 3	N	-0-		27
PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 223632		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH		9916 PERF. 9751 - 9535
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7 9	N	6		90
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		90
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540	2	6 9	N	5		95
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8 9	N	7		102
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	415	2	11 9	N	10		112
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13 9	N	12		124

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA					
PHILLIPS, JACK L. CO.				//CONT.//	663109														
DILLEN, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	225025	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8772 -	9673				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2		9	9	N	8					110	
02	1344 N	513	-0-	-831	-0-	-0-	503	2		10	9	N	9					119	
03	992 N	172	-0-	-820	-0-	-0-	172	2				N	-0-					119	
04	840 N	517	-0-	-323	-0-	-0-	517	2				N	-0-					119	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						N	-0-					119	
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2				N	-0-					119	
DILLEN, CHARLES				WELL #:	2	RRCID ->	228372	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.	8796 -	9657				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					77	
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	-0-	11	2				N	-0-					77	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					77	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					77	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					77	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					77	
BOUNDS				WELL #:	1	RRCID ->	228405	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL	DEPTH	9911	PERF.	8818 -	9715				
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2				N	-0-					23	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2				N	-0-					23	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					23	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					23	
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	234238	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.	7032 -	9743				
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					47	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2				N	-0-					47	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2				N	-0-					47	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2				N	-0-					47	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2				N	-0-					47	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					47	
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	234734	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL	DEPTH	9908	PERF.	9739 -	9500				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	234887	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL	DEPTH	9910	PERF.	7045 -	9700				
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2		11	9	N	10					92	
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2		3	9	N	3					95	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2				N	-0-					95	
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2		8	9	N	7					102	
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	-0-	422	2		20	9	N	18					120	
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		22	9	N	20					140	
BOX GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	238297	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9534 -	10018				
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-						N	-0-					92	
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-	-0-						N	-0-					92	
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-						N	-0-					92	
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	2				N	-0-					92	
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					92	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					99	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC CHADWICK										//CONT.//	16037 200 704776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
										WELL #:	2	RRCID -> 191676	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8633 - 9580
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	4557 X	3946	-0-	-611	-0-	-0-	3943	2	3	9	N		3	3	8	119	
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4239	2			N		-0-			119	
03	4557 X	3474	-0-	-1083	-0-	-0-	3345	2	129	9	N		117	3	8	233	
04	4380 X	3361	-0-	-1019	-0-	-0-	3319	2	42	9	N		38			271	
05	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	-0-	4510	2	12	9	N		11	6	8	276	
06	4410 X	3765	-0-	-645	-0-	-0-	3730	2	35	9	N		32			308	
CHADWICK										WELL #:	3	RRCID -> 194824	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8762 - 9614
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N		2	2	8	175	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N		-0-			175	
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	-0-	63	2			N		-0-			175	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N		1	1	8	175	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N		1	1	8	175	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N		9			184	
CHADWICK										WELL #:	4	RRCID -> 196578	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 8673 - 9664
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	63	9	N		57			157	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N		2			159	
03	279 N	69	-0-	-210	-0-	-0-	68	2	1	9	N		1	1	8	159	
04	360 N	191	-0-	-169	-0-	-0-	191	2			N		-0-			159	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N		-0-			159	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N		-0-			159	
WALTON, WILLIAM H. GU										WELL #:	1A	RRCID -> 202751	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL	DEPTH	9579	PERF. 8076 - 9435
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
POWERS, BILL A										WELL #:	1	RRCID -> 213658	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8992 - 9844
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	13	9	Y		12			241	
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y		-0-			241	
03	682 N	335	-0-	-347	-0-	-0-	335	2			Y		-0-			241	
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y		1	131	1	111	
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2	44	9	Y		40			151	
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	42	9	Y		38			189	
REED, A.J. ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 216490	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL	DEPTH	10080	PERF. 8788 - 9523
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N		-0-			37	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					N		-0-			37	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N		-0-			37	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N		-0-	37	1	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-	
POWERS, BILL A										WELL #:	2	RRCID -> 217234	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL	DEPTH	10018	PERF. 8720 - 9830
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y		1			1	
02	T. A.	77	-0-	-77	-0-	-0-	77	2			Y		-0-			1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y		-0-			1	
04	T. A.	726	-0-	-726	-0-	-0-	803	2	22	9	Y		20			21	
05	1219 X	416	-0-	-803	-0-	-0-	413	2	3	9	Y		3			24	
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y		2			26	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC POWERS, BILL A												//CONT.// 16037 200 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
												//CONT.// WELL #:		5	RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8680 - 9794	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-			283 2			Y	-0-					28				
02		392 N	308	-0-	-84	-0-			308 2			Y	-0-					28				
03		496 N	82	-0-	-414	-0-			82 2			Y	-0-					28				
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-			388 2	74	9	Y	67	28	1			67				
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-			393 2	2	9	Y	2	58	1			11				
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-			336 2	3	9	Y	3					14				
REED, A.J. ESTATE					WELL #:		2	RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10113		PERF. 8798 - 9933								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50				
POWERS, BILL A					WELL #:		4	RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8948 - 9837								
01	1798	X	1040	-0-	-758	-0-			1038 2	2	9	Y	2	2	8			50				
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-			853 2			Y	-0-					50				
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-			1379 2			Y	-0-					50				
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-			902 2	83	9	Y	75	49	1			76				
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-			939 2	19	9	Y	17	66	1			27				
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-			784 2	9	9	Y	8					35				
XTO ENERGY INC. HARRIS-HARDIN UNIT					945936 WELL #:		5	RRCID -> 189562		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8700 - 9846								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HARRIS-HARDIN UNIT					WELL #:		6	RRCID -> 192010		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9312 - 9838								
01	310	N	10	-0-	-300	-0-			10 2			Y	-0-					13				
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-	13	1			-0-				
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-				
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
HARRIS-HARDIN UNIT					WELL #:		7	RRCID -> 194485		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9340 - 9869								
01	248	N	56	-0-	-192	-0-			2 1	54	2	Y	-0-					2				
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-			7 1	226	2	Y	7	8	1			1				
									8 9													
03	248	N	134	-0-	-114	-0-			4 1	130	2	Y	-0-					1				
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-			9 1	278	2	Y	6					7				
									7 9													
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-			8 1	254	2	Y	3	9	1			1				
									3 9													
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-			6 1	215	2	Y	-0-					1				

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
POWERS, BILL WELL #: 2												RRCID -> 196436	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 8588	-	9842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	186 N	68	-0-	-118	-0-			2	1	66	2	Y	-0-		2		
02	168 N	158	-0-	-10	-0-			5	1	153	2	Y	-0-		2		
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-			5	1	153	2	Y	-0-		2		
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-			7	1	229	2	Y	-0-		2		
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-			11	1	367	2	Y	-0-		2		
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-			6	1	211	2	Y	-0-		2		
POWERS, BILL WELL #: 3												RRCID -> 198037	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 9931	PERF. 8676	-	9826
01	682 N	164	-0-	-518	-0-			5	1	159	2	Y	-0-		26		
02	504 N	409	-0-	-95	-0-			12	1	397	2	Y	-0-		26		
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-			14	1	464	2	Y	-0-		26		
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-			22	1	715	2	Y	-0-		26		
05	465 N	250	-0-	-215	-0-			7	1	243	2	Y	-0-		26		
06	450 N	179	-0-	-271	-0-			5	1	174	2	Y	-0-		26		
POWERS, BILL WELL #: 4												RRCID -> 198628	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 8730	-	9885
01	1116 N	348	-0-	-768	-0-			10	1	338	2	Y	-0-		12		
02	896 N	721	-0-	-175	-0-			21	1	700	2	Y	-0-		12		
03	651 N	613	-0-	-38	-0-			18	1	595	2	Y	-0-		12		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-			19	1	629	2	Y	-0-		12		
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-			26	1	846	2	Y	-0-		12		
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-			25	1	849	2	Y	-0-		12		
POWERS, BILL WELL #: 6												RRCID -> 216156	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9047	-	9946
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-			56	1	1883	2	Y	-0-		4		
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			33	1	1096	2	Y	-0-		4		
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-			38	1	1238	2	Y	-0-		4		
04	480 N	153	-0-	-327	-0-			5	1	148	2	Y	-0-		4		
05	496 N	415	-0-	-81	-0-			12	1	403	2	Y	-0-		4		
06	480 N	356	-0-	-124	-0-			10	1	346	2	Y	-0-		4		
POWERS, BILL WELL #: 5												RRCID -> 216157	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9301	-	10160
01	93 N	30	-0-	-63	-0-			1	1	29	2	Y	-0-		-0-		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-			3	1	94	2	Y	-0-		-0-		
03	93 N	46	-0-	-47	-0-			1	1	45	2	Y	-0-		-0-		
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-			4	1	134	2	Y	-0-		-0-		
05	93 N	56	-0-	-37	-0-			2	1	54	2	Y	-0-		-0-		
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-			22	1	737	2	Y	-0-		-0-		
POWERS, BILL WELL #: 7												RRCID -> 216830	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9068	-	10033
01	1209 N	259	-0-	-950	-0-			7	1	252	2	Y	-0-		23		
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-			22	1	719	2	Y	-0-		23		
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-			12	1	394	2	Y	-0-		23		
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-			24	1	796	2	Y	-0-		23		
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-			42	1	1366	2	Y	-0-		23		
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			33	1	1106	2	Y	-0-		23		

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.)				16037 333	ASSOCIATED				49B		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 7	RRCID -> 293236		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 5789 - 6077						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE	
01	1178 #	207	-0-	-971	-0-	12 1	195 2	N		-0-						-0-	
02	1036 #	942	-0-	-94	-0-	55 1	887 2	N		-0-						-0-	
03	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	65 1	1038 2	N		-0-						-0-	
04	1050 #	931	-0-	-119	-0-	54 1	877 2	N		-0-						-0-	
05	1085 #	1044	-0-	-41	-0-	61 1	983 2	N		-0-						-0-	
06	1080 #	998	-0-	-82	-0-	58 1	940 2	N		-0-						-0-	
CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)				16037 666	ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: PANOLA						
TOWER RESOURCES INC				862857													
LATHAM ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 272876		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH		9620 PERF. 6163 - 6214						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N		-0-						-0-	
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2		N		-0-						-0-	
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N		-0-						-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-						-0-	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-						-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-						-0-	
CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)				16037 692	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AC EXPLORATION, LLC				003645													
CHADWICK				WELL #: 1	RRCID -> 187487		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH		7341 PERF. 6657 - 6701						
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570 2	2 9	N		2						39	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N		-0-						39	
03	651 N	407	-0-	-244	-0-	407 2		N		-0-						39	
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	498 2	140 9	N		127	100 1					66	
05	713 N	347	-0-	-366	-0-	347 2		N		-0-						66	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N		-0-						66	
M. K. ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 288253		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH		9967 PERF. 6458 - 6460						
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	278 2	30 9	N		27	175 1					48	
02	364 N	159	-0-	-205	-0-	135 2	24 9	N		22						70	
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	150 2	39 9	N		35						105	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	226 2	80 9	N		73						178	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	226 2	92 9	N		84	177 1					85	
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	129 2	26 9	N		24						109	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
BURK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 166091		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH		7100 PERF. 6439 - 6539						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
BURK				WELL #: 5 C	RRCID -> 236128		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 6659 - 6666						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-	

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH											//CONT.// 16037 692 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
											WELL #:	2	RRCID ->	288792	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	6746 - 6773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	5410	-0-	-0-	-883	-0-	-0-	1045	1	64	9	4301	3	N	58	182	1				26	
02	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	1	118	9	5136	3	N	107						133	
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	1	43	9	5245	3	N	39	172	1				-0-	
04	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	1			5124	3	N	-0-						-0-	
*05	7254 X	6426	-0-	-0-	-828	-0-	-0-	1340	1			5086	3	N	-0-						-0-	
06	7020 X	5660	-0-	-0-	-1360	-0-	-0-	946	1			4612	3	N	93	51	1				42	
								102	9													
VERA DAVIS SWD											WELL #:	1	RRCID ->	290669	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL	DEPTH	6012	PERF.	5599 - 5656	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-	
SMITH											WELL #:	1	RRCID ->	291789	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	7358 - 7380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						45	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98		-0-						143	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	123	1				20	
TURNER											WELL #:	2	RRCID ->	293172	COMPL. DATE	11/10/2024	TOTAL	DEPTH	9965	PERF.	6724 - 6761	
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	1	112	9	3882	3	N	102	183	1				64	
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	1	162	9	5071	3	N	147						211	
03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	150	9	5895	3	N	136	190	1				157	
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	1	135	9	5246	3	N	123	175	1				105	
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	147	9	5653	3	N	134	175	1				64	
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	146	9	5881	3	N	133						197	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH											518265 WELL #:	1	RRCID ->	193758	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	7153 - 7157	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BRANNON														CNTY: PANOLA	
//CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	N	-0-			115	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-			115	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-			115	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	14	1	42	3	N	-0-			115	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-			115	
*06	60 N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	N	-0-			115	
PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RFE OPERATING, LLC CHADWICK															
WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940															
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			157	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			157	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			157	
04	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-			157	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			157	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			157	
CHADWICK															
WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827															
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17			217	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			217	
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5			222	
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			222	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			222	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			222	
CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) EQV OPERATING LLC SMITH, J.J.														CNTY: PANOLA	
WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT															
WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416															
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE, SE (CV)		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA											
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600																	
WERNER-NEEDHAM		WELL #: 2		RRCID -> 098676		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY		WELL #: 2		RRCID -> 184703		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY		WELL #: 3		RRCID -> 226376		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517											
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2					N	-0-					379
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	-0-	312	2					N	-0-					379
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2					N	-0-					379
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2					N	-0-					379
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2					N	-0-					379
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-							N	-0-					379

EQV OPERATING LLC		101634																	
SPURLOCK		WELL #: 1H		RRCID -> 264323		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500											
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	37					37
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37

SPURLOCK		WELL #: 2H		RRCID -> 264326		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900											
01	7998 X	7909	-0-	-89	-0-	-0-	7909	3					N	-0-					32
02	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	-0-	11770	3					N	-0-	15	7			17
03	7502 X	3566	-0-	-3936	-0-	-0-	3566	2					N	-0-					17
04	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-	-0-							N	-0-					17
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	-0-							N	-0-					17
06	7650 X	662	-0-	-6988	-0-	-0-	662	3					N	-0-					17

NORTH NAQUIN GU		WELL #: 2H		RRCID -> 265347		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	3	7			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265351	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	9696	PERF.10165 - 13317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5549 X	2630	-0-	-2919	-0-	2630	3		-0-				50
02	5012 X	5010	-0-	-2	-0-	4942	3	68 9	62				112
03	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2		-0-				112
04	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11518	3	13 9	12	105 1			19
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5256	3	34 9	31				50
06	DLQ G-10	3839	-0-	3839	3839	3839	3		-0-				50

WIENER ESTATE "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	265639	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	9426	PERF. 9925 - 13250	
01	651 X	498	-0-	-153	-0-	495	3	3 9	3	3 1			1
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		-0-	1 7			-0-
03	341 X	330	-0-	-11	-0-	328	2	2 9	2	1 1			1
04	630 X	327	-0-	-303	-0-	325	3	2 9	2	2 1			1
05	651 X	493	-0-	-158	-0-	490	3	3 9	3	4 1			-0-
06	DLQ G-10	508	-0-	508	508	501	3	7 9	6	5 1			1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265650	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	9708	PERF.10143 - 13460	
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3		-0-				42
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		-0-	11 7			31
03	3100 N	6083	-0-	2983	2983	6083	2		-0-				31
04	3000 N	1368	-0-	-1632	1351	1357	3	11 9	10	35 1			6
05	1878 N	527	-0-	-1351	-0-	508	3	19 9	17				23
06	DLQ G-10	384	-0-	384	384	14	1	370 3	-0-				23

SOUTH NAQUIN GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267366	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL	DEPTH	9670	PERF.10110 - 13260	
01	3906 X	49	-0-	-3857	-0-	48	3	1 9	1				98
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-				-0-	55 7			43
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				-0-				43
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				-0-				43
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				-0-				43
06	DLQ G-10	3758	-0-	3758	3758	3752	3	6 9	5				48

WIENER ESTATE D		WELL #:		3H	RRCID ->	267832	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.10000 - 13150	
01	6572 X	5579	-0-	-993	-0-	5579	3		-0-				-0-
02	5936 X	5502	-0-	-434	-0-	5502	3		-0-				-0-
03	6479 X	6209	-0-	-270	-0-	6209	2		-0-				-0-
04	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	210	1	5858 3	-0-				-0-
05	6231 X	6167	-0-	-64	-0-	6167	3		-0-				-0-
06	DLQ G-10	6104	-0-	6104	6104	6104	3		-0-				-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267899	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	9708	PERF.10138 - 13455	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268313	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	9640	PERF.10200 - 13454	
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		-0-				81
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				-0-	51 7			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				30
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				30

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1636

CARTHAGE, SE (CV) EQV OPERATING LLC WIENER ESTATE E			//CONT.// 16039 300 101634 WELL #:			NON-ASSOCIATED 2H RRCID -> 272476			CAPACITY COMPL. DATE 03/10/2012			CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	3875 X	2538	-0-	-1337	-0-	2538	3						Y	-0-					-0-	
02	3472 X	3256	-0-	-216	-0-	3256	3						Y	-0-					-0-	
03	3782 X	1897	-0-	-1885	-0-	1897	2						Y	-0-					-0-	
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	110	1			3763	3		Y	-0-					-0-	
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3394	3			2	9		Y	2		2	1		-0-	
06	DLQ G-10	4627	-0-	4627	-0-	4627	3			11	9		Y	10		9	1		1	

TGNR EAST TEXAS II LLC HANCOCK-SMITH GAS UNIT			102211 WELL #:			1 RRCID -> 066059			COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

TWOMEY HEIRS			WELL #:			1 RRCID -> 071304			COMPL. DATE 06/06/1979			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258								
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2						Y	-0-					-0-	
02	252 X	233	-0-	-19	-0-	233	2						Y	-0-					-0-	
03	279 X	221	-0-	-58	-0-	221	2						Y	-0-					-0-	
04	300 X	188	-0-	-112	-0-	188	2						Y	-0-					-0-	
05	310 X	217	-0-	-93	-0-	217	2						Y	-0-					-0-	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2						Y	-0-					-0-	

WERNER, LOUIS			WELL #:			1 RRCID -> 074633			COMPL. DATE 12/13/1977			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

REEVES			WELL #:			1 RRCID -> 084505			COMPL. DATE 08/20/1979			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512								
01	403 X	178	-0-	-225	-0-	5	1	172	2				Y	1		1	1		-0-	
						1	9													
02	420 X	176	-0-	-244	-0-	5	1	170	2				Y	1		1	1		-0-	
						1	9													
03	465 X	78	-0-	-387	-0-	77	2		1	9			Y	1		1	1		-0-	
04	460 X	460	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2				Y	1		1	1		-0-	
						1	9													
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2				Y	1		1	1		-0-	
						1	9													
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2				Y	-0-					-0-	

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
CRNKO-BIGGS		WELL #: 2-T		RRCID -> 141450		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 8638 - 9500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	20 1	743 2	Y	-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	37 1	1271 2	Y	-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	10 1	1758 2	Y	2
						2 9			1 1
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	17 1	764 2	Y	1
						1 9			2 1
05	1457 N	735	-0-	-722	-0-	21 1	713 2	Y	1
						1 9			1 1
06	1560 N	734	-0-	-826	-0-	20 1	713 2	Y	1
						1 9			1 1

CARAWAY, WERNER		WELL #: 2		RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 9690	
								PERF. 8655 - 9533	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 2		RRCID -> 143523		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 8584 - 9418	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

REEVES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144410		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 8619 - 9492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 171389		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 9802	
								PERF. 8613 - 9458	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #: 4		RRCID -> 174312		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL DEPTH 9650	
								PERF. 8632 - 9454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211								
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID -> 181755		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8660 - 9310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 222104		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8654 - 9444	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 259645		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 9768 - 13518	
01	8401 X	7181	-0-	-1220	-0-	7181	2		Y	-0-		252
02	7588 X	6332	-0-	-1256	-0-	6332	2		Y	-0-		252
03	8401 X	7302	-0-	-1099	-0-	7200	2	102 9	Y	93	183 1	162
04	8130 X	6977	-0-	-1153	-0-	6977	2		Y	-0-		162
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2		Y	-0-		162
06	6900 X	6196	-0-	-704	-0-	6196	2		Y	-0-		162
TWOMEY HEIRS		WELL #:		2H	RRCID -> 261583		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9949 - 14450	
01	12710 X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	2		Y	-0-		-0-
02	11480 X	10771	-0-	-709	-0-	10771	2		Y	-0-		-0-
03	12710 X	12408	-0-	-302	-0-	12408	2		Y	-0-		-0-
04	12120 X	12040	-0-	-80	-0-	12040	2		Y	-0-		-0-
05	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2		Y	-0-		-0-
06	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2		Y	-0-		-0-
BIGGS		WELL #:		3H	RRCID -> 265219		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9616 - 14481	
01	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	230 78 9	1	8745 2	Y	71	92 1	24
02	8064 X	7973	-0-	-91	-0-	226 66 9	1	7681 2	Y	60	59 1	25
03	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	69 73 9	1	12371 2	Y	66	59 1	32
04	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	210 95 9	1	9453 2	Y	86	88 1	30
05	9393 X	9143	-0-	-250	-0-	255 65 9	1	8823 2	Y	59	79 1	10
06	12120 X	8390	-0-	-3730	-0-	231 30 9	1	8129 2	Y	27	21 1	16
WERNER, LOUIS		WELL #:		5H	RRCID -> 265846		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9712 - 13147	
01	5425 X	5179	-0-	-246	-0-	5179	2		Y	-0-	8 1	-0-
02	4956 X	4715	-0-	-241	-0-	4715	2		Y	-0-		-0-
03	5487 X	4237	-0-	-1250	-0-	4237	2		Y	-0-		-0-
04	5250 X	4912	-0-	-338	-0-	4912	2		Y	-0-		-0-
05	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2		Y	-0-		-0-
*06	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC WERNER, LOUIS														CARTY: PANOLA			
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 102211																	
WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7667	1	56	9	Y	51	15	1				51
02	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	325	1	11053	2	Y	15	15	1				51
						17	9										
03	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8008	2	40	9	Y	36						87
04	24805 X	24805	-0-	-0-	-0-	24466	2	339	9	Y	308	315	1				80
05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			Y	-0-	18	1				62
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						62
FROST LUMBER COMPANY GU 1														WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740			
01	14570 X	916	-0-	-13654	-0-	23	1	867	2	Y	24	36	1				6
						26	9										
02	13160 X	4934	-0-	-8226	-0-	137	1	4666	2	Y	119	99	1				26
						131	9										
03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	98	1	17416	2	Y	94	104	1				16
						103	9										
04	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	300	1	13503	2	Y	93	87	1				22
						102	9										
05	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	364	1	12605	2	Y	116	119	1				19
						128	9										
06	12600 X	11583	-0-	-1017	-0-	318	1	11209	2	Y	51	38	1				32
						56	9										
FROST LUMBER COMPANY GU 1														WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429			
01	9858 X	8496	-0-	-1362	-0-	214	1	8114	2	Y	153	144	1				38
						168	9										
02	8904 X	7454	-0-	-1450	-0-	208	1	7051	2	Y	177	177	1				38
						195	9										
03	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	63	1	11172	2	Y	141	156	1				23
						155	9										
04	9000 X	8974	-0-	-26	-0-	192	1	8628	2	Y	140	131	1				32
						154	9										
05	9300 X	8463	-0-	-837	-0-	233	1	8054	2	Y	160	163	1				29
						176	9										
06	11040 X	7790	-0-	-3250	-0-	213	1	7503	2	Y	67	49	1				47
						74	9										
CRNKO-BIGGS SL														WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404			
01	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	403	1	15298	3	Y	60	53	1				17
						66	9										
02	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	399	1	13570	2	Y	55	56	1				16
						61	9										
03	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	118	1	21097	2	Y	27	12	1				31
						30	9										
04	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	363	1	16321	2	Y	64	57	1				38
						70	9										
05	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	440	1	15235	2	Y	10	41	1				7
						11	9										
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						7

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1640

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)				//CONT.//		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//		102211														
HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 267930		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH		9307 PERF. 9791 - 13938						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10044 X	8286	-0-	-1758		-0-		42	1		8244	2	Y		-0-					-0-
02	9072 X	6898	-0-	-2174		-0-		36	1		6862	2	Y		-0-					-0-
03	9827 X	8430	-0-	-1397		-0-		39	1		8391	2	Y		-0-					-0-
04	12150 X	8596	-0-	-3554		-0-		39	1		8557	2	Y		-0-					-0-
05	12555 X	7081	-0-	-5474		-0-		36	1		7005	2	Y		36		36	1		-0-
								40	9											
06	8100 X	6936	-0-	-1164		-0-		34	1		6866	2	Y		33		33	1		-0-
								36	9											

TWOMEY HEIRS				WELL #:		3H		RRCID -> 267956		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH		9391 PERF. 9803 - 13313						
01	11656 X	11484	-0-	-172		-0-		57	1		11188	2	Y		217		186	1		60
								239	9											
02	10719 X	10719	-0-	-0-		-0-		53	1		10179	2	Y		443		417	1		86
								487	9											
03	12399 X	12399	-0-	-0-		-0-		57	1		12219	2	Y		112		154	1		44
								123	9											
04	12342 X	12342	-0-	-0-		-0-		55	1		12083	2	Y		185		176	1		53
								204	9											
05	11873 X	10424	-0-	-1449		-0-		51	1		9891	2	Y		438		402	1		89
								482	9											
06	11130 X	10883	-0-	-247		-0-		54	1		10728	2	Y		92		180	1		1
								101	9											

CRNKO-BIGGS SL				WELL #:		5SL		RRCID -> 268103		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH		9476 PERF.10045 - 14152						
01	13609 X	13609	-0-	-0-		-0-		344	1		13058	3	Y		188		162	1		41
								207	9											
02	13542 X	13542	-0-	-0-		-0-		381	1		12952	2	Y		190		184	1		47
								209	9											
03	20515 X	20515	-0-	-0-		-0-		114	1		20266	2	Y		123		115	1		55
								135	9											
04	15757 X	15757	-0-	-0-		-0-		339	1		15228	2	Y		173		159	1		69
								190	9											
05	14742 X	14742	-0-	-0-		-0-		411	1		14214	2	Y		106		147	1		28
								117	9											
06	11040 X	NO RPT	-0-	-11040		-0-							Y		NO RPT					28

CRNKO-BIGGS SL				WELL #:		7H		RRCID -> 268104		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH		8958 PERF. 9282 - 13413						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							Y		NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 268190		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH		9475 PERF. 9818 - 13565						
01	3100 X	2340	-0-	-760		-0-		2298	2		42 9	Y		38		51 1				7
02	2716 X	2450	-0-	-266		-0-		2399	2		51 9	Y		46		45 1				8
03	2790 X	2544	-0-	-246		-0-		2387	2		157 9	Y		143		131 1				20
04	2520 X	2226	-0-	-294		-0-		1813	2		413 9	Y		375		345 1				50
05	2728 X	2264	-0-	-464		-0-		2232	2		32 9	Y		29		69 1				10
06	2708 N	2708	-0-	-0-		-0-		2702	2		6 9	Y		5		15 1				-0-

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC HANCOCK-SMITH GAS UNIT											//CONT.// 16039 300 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
											WELL #:	5H	RRCID ->	268866	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL	DEPTH	8678	PERF.	9153 - 13274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE							
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
*05	14B2 EXT	3768	-0-	3768	3768	19	1	3749	2	Y	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	1809	-0-	1809	5577	9	1	1793	2	Y	6		6	1	-0-							
						7	9															

CRNK0-BIGGS SL											WELL #:	6H	RRCID ->	271001	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL	DEPTH	9017	PERF.	9436 - 13883	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-							

REEVES 'A' SL											WELL #:	5H	RRCID ->	271059	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL	DEPTH	8947	PERF.	9369 - 12901	
01	18941 X	13472	-0-	-5469	-0-	341	1	12953	3	Y	162	195	1		49							
						178	9															
02	17108 X	11433	-0-	-5675	-0-	320	1	10857	2	Y	233	227	1		55							
						256	9															
03	18321 X	12419	-0-	-5902	-0-	69	1	12220	2	Y	118	128	1		45							
						130	9															
04	13680 X	9613	-0-	-4067	-0-	205	1	9213	2	Y	177	163	1		59							
						195	9															
05	14136 X	8999	-0-	-5137	-0-	249	1	8600	2	Y	136	163	1		32							
						150	9															
06	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT				32							

REEVES SL											WELL #:	5H	RRCID ->	271060	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL	DEPTH	8988	PERF.	9385 - 13941	
01	15221 X	13640	-0-	-1581	-0-	342	1	12979	3	Y	290	312	1		80							
						319	9															
02	13748 X	11777	-0-	-1971	-0-	325	1	11053	2	Y	363	360	1		83							
						399	9															
03	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	101	1	18082	2	Y	262	270	1		75							
						288	9															
04	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	301	1	13506	2	Y	301	282	1		94							
						331	9															
05	14074 X	13247	-0-	-827	-0-	364	1	12607	2	Y	251	290	1		55							
						276	9															
06	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT				55							

REEVES SL											WELL #:	3H	RRCID ->	271061	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL	DEPTH	9537	PERF.	9960 - 14466	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							

CARTHAGE, SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC REEVES 'A' SL				//CONT.// 16039 300 //CONT.// 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				WELL #:	3H	RRCID -> 271433	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH	9484	PERF. 9920 - 13408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WERNER, LOUIS				WELL #:	7H	RRCID -> 271768	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL	DEPTH	8945	PERF. 9300 - 14284				
01	19344 X	17943	-0-	-1401	-0-	17943	2			Y	-0-	23	1	-0-	
02	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			Y	-0-			-0-	
03	19220 X	16862	-0-	-2358	-0-	16862	2			Y	-0-			-0-	
04	17880 X	11352	-0-	-6528	-0-	11261	2	91	9	Y	83	72	1	11	
05	19902 X	12695	-0-	-7207	-0-	12693	2	2	9	Y	2	12	1	1	
06	19260 X	12082	-0-	-7178	-0-	12080	2	2	9	Y	2	3	1	-0-	
CARAWAY-ASH				WELL #:	3H	RRCID -> 271981	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL	DEPTH	9327	PERF. 9764 - 13989				
01	10757 X	10543	-0-	-214	-0-	267	1	10127	2	Y	135	127	1	37	
						149	9								
02	9828 X	8849	-0-	-979	-0-	249	1	8455	2	Y	132	136	1	33	
						145	9								
03	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	79	1	14146	2	Y	122	127	1	28	
						134	9								
04	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	237	1	10642	2	Y	114	117	1	25	
						125	9								
05	10664 X	10362	-0-	-302	-0-	287	1	9934	2	Y	128	131	1	22	
						141	9								
06	10740 X	9688	-0-	-1052	-0-	265	1	9362	2	Y	55	41	1	36	
						61	9								
CARAWAY-ASH				WELL #:	5H	RRCID -> 272884	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH	8997	PERF. 9128 - 12923				
01	11005 X	10353	-0-	-652	-0-	263	1	9981	2	Y	99	123	1	31	
						109	9								
02	9940 X	7952	-0-	-1988	-0-	225	1	7629	2	Y	89	88	1	32	
						98	9								
03	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	75	1	13360	2	Y	89	85	1	36	
						98	9								
04	10590 X	9704	-0-	-886	-0-	209	1	9374	2	Y	110	111	1	35	
						121	9								
05	10943 X	9094	-0-	-1849	-0-	253	1	8750	2	Y	83	104	1	14	
						91	9								
06	8640 X	7830	-0-	-810	-0-	215	1	7574	2	Y	37	27	1	24	
						41	9								
WERNER-CARAWAY				WELL #:	8H	RRCID -> 273320	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH	8960	PERF. 9390 - 14253				
01	13423 X	12706	-0-	-717	-0-	326	1	12380	2	Y	-0-			-0-	
02	12124 X	11471	-0-	-653	-0-	328	1	11143	2	Y	-0-			-0-	
03	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	117	1	20860	2	Y	-0-			-0-	
04	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	351	1	15761	2	Y	-0-			-0-	
05	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	425	1	14712	2	Y	23	23	1	-0-	
						25	9								
06	20310 X	13741	-0-	-6569	-0-	379	1	13350	2	Y	11	11	1	-0-	
						12	9								

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 273569		COMPL. DATE 07/16/2014	
								TOTAL DEPTH 8934	
								PERF. 9307 - 14890	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6944 X	4474	-0-	-2470	-0-	3671 2	803 9	Y	171
02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9006 2	446 9	Y	87
03	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12823 2	138 9	Y	41
04	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9568 2	419 9	Y	77
05	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	11776 2	564 9	Y	143
06	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12605 2	48 9	Y	30

REEVES		WELL #:		4H		RRCID -> 274254		COMPL. DATE 06/09/2014	
								TOTAL DEPTH 9215	
								PERF. 9560 - 14543	
01	10819 X	9727	-0-	-1092	-0-	245 1	9295 2	Y	48
						187 9			
02	9772 X	8673	-0-	-1099	-0-	242 1	8231 2	Y	52
						200 9			
03	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	73 1	12949 2	Y	49
						178 9			
04	10080 X	10015	-0-	-65	-0-	214 1	9602 2	Y	52
						199 9			
05	9703 X	9397	-0-	-306	-0-	259 1	8963 2	Y	29
						175 9			
06	9420 X	8625	-0-	-795	-0-	236 1	8313 2	Y	48
						76 9			

WERNER, LOUIS SL		WELL #:		8H		RRCID -> 274806		COMPL. DATE 10/13/2013	
								TOTAL DEPTH 8942	
								PERF. 9396 - 15367	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		7H		RRCID -> 274820		COMPL. DATE 04/22/2014	
								TOTAL DEPTH 9033	
								PERF. 9415 - 14368	
01	9362 X	8981	-0-	-381	-0-	230 1	8728 3	Y	11
						23 9			
02	10220 X	7657	-0-	-2563	-0-	218 1	7392 2	Y	12
						47 9			
03	11315 X	6814	-0-	-4501	-0-	38 1	6765 2	Y	17
						11 9			
04	10950 X	5010	-0-	-5940	-0-	108 1	4871 2	Y	16
						31 9			
05	10261 X	4088	-0-	-6173	-0-	115 1	3970 2	Y	3
						3 9			
06	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-			Y	3
								NO RPT	

WERNER-CARAWAY SL		WELL #:		5H		RRCID -> 274821		COMPL. DATE 04/17/2014	
								TOTAL DEPTH 9584	
								PERF.10032 - 14828	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WERNER-CARAWAY SL														
WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WERNER-CARAWAY SL													WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346	
01	15593 X	14483	-0-	-1110	-0-	371	1	14086	3	Y	24	24	1	11
						26	9							
02	14084 X	13918	-0-	-166	-0-	397	1	13501	2	Y	18	24	1	5
						20	9							
03	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	127	1	22724	2	Y	24	13	1	16
						26	9							
04	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	382	1	17179	2	Y	29	26	1	19
						32	9							
05	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	464	1	16035	2	Y	9	25	1	3
						10	9							
06	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT			3
BIGGS SL													WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIGGS													WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863	
01	8432 X	7638	-0-	-794	-0-	193	1	7316	2	Y	117	132	1	33
						129	9							
02	7616 X	5158	-0-	-2458	-0-	144	1	4884	2	Y	118	118	1	33
						130	9							
03	7998 X	6217	-0-	-1781	-0-	34	1	6072	2	Y	101	106	1	28
						111	9							
04	7740 X	4103	-0-	-3637	-0-	87	1	3895	2	Y	110	108	1	30
						121	9							
05	7936 X	3852	-0-	-4084	-0-	105	1	3635	2	Y	102	113	1	19
						112	9							
06	7380 X	3404	-0-	-3976	-0-	93	1	3266	2	Y	41	30	1	30
						45	9							
BIGGS SL													WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237	
01	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	443	1	16802	3	Y	29	28	1	14
						32	9							
02	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	437	1	14843	2	Y	19	28	1	5
						21	9							
03	22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	128	1	22839	2	Y	24	13	1	16
						26	9							
04	17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	381	1	17142	2	Y	29	26	1	19
						32	9							
05	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	463	1	16001	2	Y	9	25	1	3
						10	9							
06	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			3

CARTHAGE, SE (CV)			TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 16039 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
REEVES A SL			//CONT.// 102211			WELL #:			4SL			RRCID -> 275241			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 9466			PERF. 9910 - 14169		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-			253	1	9594	3	Y		24	48	1					13	
02		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-			582	1	19781	2	Y		95	76	1					32	
03		24158 X	24158	-0-	-0-	-0-			105	1	23984	2	Y		36	16	1					52	
04		18010 X	18010	-0-	-0-	-0-			134	1	17515	2	Y		95	92	1					55	
05		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-			40	1	16349	2	Y		12	56	1					11	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			390	1			Y		NO RPT							11	
REEVES A SL			WELL #:			6H			RRCID -> 275291			COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 8936			PERF. 9233 - 13148					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-	
05		0 Z	10389	-0-	10389	10389			291	1	10061	2	Y		34	34	1					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			37	9			Y		NO RPT							-0-	
CARAWAY-ASH			WELL #:			4H			RRCID -> 276208			COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 9372			PERF.10400 - 15607					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
*02		T. A.	4121	-0-	4121	4121			118	1	4003	2	Y		-0-							-0-	
*03		T. A.	1069	-0-	1069	5190			6	1	1063	2	Y		-0-							-0-	
*04		T. A.	6358	-0-	6358	11548			138	1	6220	2	Y		-0-							-0-	
*05		17522 X	5974	-0-	-11548	-0-			168	1	5806	2	Y		-0-							-0-	
06		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-			223	1	7855	2	Y		6	6	1					-0-	
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC)			WELL #:			1H			RRCID -> 276601			COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 9367			PERF.10173 - 16395					
01		10912 X	5733	-0-	-5179	-0-			147	1	5586	2	Y		-0-							-0-	
02		9856 X	8288	-0-	-1568	-0-			237	1	8051	2	Y		-0-							-0-	
03		10726 X	1444	-0-	-9282	-0-			8	1	1436	2	Y		-0-							-0-	
04		9600 X	6892	-0-	-2708	-0-			150	1	6742	2	Y		-0-							-0-	
05		9920 X	6486	-0-	-3434	-0-			182	1	6293	2	Y		10	10	1					-0-	
06		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-			11	9												-0-	
NOLAN			WELL #:			2H			RRCID -> 276607			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 9394			PERF.11039 - 14890					
01		9114 X	8011	-0-	-1103	-0-			7798	2	213	9	N		194	174	1					96	
02		8092 X	7004	-0-	-1088	-0-			6828	2	176	9	N		160	179	1					77	
03		8959 X	7542	-0-	-1417	-0-			7542	2			N		-0-							77	
04		8730 X	7228	-0-	-1502	-0-			7228	2			N		-0-							77	
05		9021 X	7408	-0-	-1613	-0-			7408	2			N		-0-							77	
06		7740 X	7259	-0-	-481	-0-			7259	2			N		-0-							77	

CARTHAGE SE (CV) TGNR EAST TEXAS II LLC KNIGHT-STRONG GAS UNIT														
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA //CONT.// 102211 WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14694 X	10750	-0-	-3944	-0-	186 1	10380 2	N	167		177 1			100
02	13076 X	12627	-0-	-449	-0-	184 9								
03	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	168 1	12459 2	N	-0-					100
04	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	186 1	13482 2	N	-0-					100
05	13981 X	13831	-0-	-150	-0-	180 1	13313 2	N	115	158 1				57
06	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	127 9								
						186 1	13645 2	N	-0-					57
						180 1	13402 2	N	-0-					57
TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258														
01	14570 X	13185	-0-	-1385	-0-	12992 2	193 9	N	175	181 1				181
02	12908 X	12083	-0-	-825	-0-	11991 2	92 9	N	84	176 1				89
03	14229 X	13497	-0-	-732	-0-	13306 2	191 9	N	174	180 1				83
04	13440 X	12857	-0-	-583	-0-	12857 2		N	-0-					83
05	13392 X	13280	-0-	-112	-0-	13280 2		N	-0-					83
06	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	12969 2	188 9	N	171	169 1				85
TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679														
01	19499 X	17064	-0-	-2435	-0-	87 1	16977 2	Y	-0-					-0-
02	16800 X	15330	-0-	-1470	-0-	79 1	15251 2	Y	-0-					-0-
03	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	89 1	18968 2	Y	-0-					-0-
04	19038 X	19038	-0-	-0-	-0-	86 1	18952 2	Y	-0-					-0-
05	17112 X	15690	-0-	-1422	-0-	80 1	15513 2	Y	88	88 1				-0-
06	18450 X	16867	-0-	-1583	-0-	97 9								
						83 1	16688 2	Y	87	87 1				-0-
						96 9								
CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013														
01	13547 X	12598	-0-	-949	-0-	321 1	12194 2	N	75					302
02	12320 X	10175	-0-	-2145	-0-	83 9								
03	17008 X	17008	-0-	-0-	-0-	288 1	9799 2	N	80					382
04	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	88 9								
*05	12772 X	12432	-0-	-340	-0-	95 1	16901 2	N	11					393
*06	13800 X	11531	-0-	-2269	-0-	12 9								
						285 1	12794 2	N	168	344 1				217
						185 9								
						345 1	11943 2	N	131					348
						144 9								
						318 1	11213 2	N	-0-	165 1				183
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 10247 - 14943														
01	20553 X	16165	-0-	-4388	-0-	407 1	15454 2	N	276	176 1				381
02	18564 X	13460	-0-	-5104	-0-	304 9								
03	27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	382 1	12975 2	N	94					475
04	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	103 9								
*05	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	155 1	27675 2	N	75	175 1				375
*06	22380 X	18829	-0-	-3551	-0-	83 9								
						488 1	21913 2	N	1	163 1				213
						1 9								
						591 1	20455 2	N	302					515
						332 9								
						518 1	18278 2	N	30	152 1				393
						33 9								

CARTHAGE, SE (CV) CX OPERATING LLC DEAN, NED														CNTY: PANOLA	
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
195798															
WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			1854	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			1854	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			1854	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			1854	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			1854	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			1854	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. NOLAN														CNTY: PANOLA	
518265															
WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
CARTHAGE, SW. (PETTIT) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC THOR/BLEWITT														CNTY: PANOLA	
16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
650201															
WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494															
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	156	1	388	3	N	-0-			75	
02	504 N	438	-0-	-66	-0-	125	1	313	3	N	-0-			75	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	170	1	415	3	N	-0-			75	
04	540 N	284	-0-	-256	-0-	72	1	212	3	N	-0-			75	
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	113	1	338	3	N	-0-			75	
*06	570 N	363	-0-	-207	-0-	83	1	280	3	N	-0-			75	
CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. W.B. WIENER, JR. ET AL														CNTY: PANOLA	
16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
309515															
WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 5874															
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	33	1	535	2	N	-0-			-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	N	-0-			-0-	
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	33	1	524	2	N	-0-			-0-	
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	30	1	487	2	N	-0-			-0-	
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	33	1	530	2	N	-0-			-0-	
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	30	1	483	2	N	-0-			-0-	
CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE SOUTHLAND PAPER COMPANY														CNTY: PANOLA	
16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
507585															
WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CAYUGA (CV-TP CONS.)										16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC										251739						
STANLEY, C. H.										WELL #:	1-L	RRCID -> 136719	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8016 - 8023
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			8		
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			8		
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			8		
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-			8		
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-			8		
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-			8		
STANLEY, C. H.										WELL #:	2	RRCID -> 166463	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8182 - 9734
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			21		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			21		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			21		
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			21		
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			21		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			21		
ENR OPERATING, LLC										253075						
LOPER, VERNA										WELL #:	2	RRCID -> 169994	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 8024 - 8312
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			25		
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			25		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			25		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25		
LOPER, VERNA B										WELL #:	1B	RRCID -> 174871	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8172 - 8240
01	3100 N	180	-0-	-2920	2514	180	2			N	-0-			160		
02	2567 N	53	-0-	-2514	-0-	53	2			N	-0-			160		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160		
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			160		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
EDENS, J. N.										WELL #:	2 D	RRCID -> 144366	COMPL. DATE 02/19/1995	TOTAL DEPTH	11347	PERF. 8036 - 8044
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	426	2	3	4	Y	-0-			31		
02	DLQ G-10	429	-0-	429	429	426	2	3	4	Y	-0-			31		
03	988 N	559	-0-	-429	-0-	527	2	3	4	Y	26			57		
						29	9									
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	4	Y	-0-			57		
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	594	2	23	9	Y	21	48	1	30		
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-			30		
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT										WELL #:	21-D	RRCID -> 154973	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 8080 - 8116
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-			-0-		

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	4	Y	-0-	82
02	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	124	2	1	4	Y	-0-	82
03		226 N	101	-0-	-125	-0-	100	2	1	4	Y	-0-	82
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	4	Y	-0-	82
05		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-	82
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-	82
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204													
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	4	Y	-0-	23
02	DLQ	G-10	705	-0-	705	705	701	2	4	4	Y	-0-	23
03		1398 N	693	-0-	-705	-0-	689	2	4	4	Y	-0-	23
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	4	Y	-0-	23
05		744 N	659	-0-	-85	-0-	658	2	1	4	Y	-0-	23
06		660 N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-	23
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638													
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	4	Y	-0-	113
02	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	240	2	1	4	Y	-0-	113
03		473 N	232	-0-	-241	-0-	231	2	1	4	Y	-0-	113
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	4	Y	-0-	113
05		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-	113
06		210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-	113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																		
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	4	Y	-0-					147
02	DLQ G-10	1897	-0-	-0-	1897	1897	1897	1828	2	11	4	Y	53	61	1			139
								58	9									
03	3079 X	1182	-0-	-0-	-1897	-0-	-0-	1175	2	7	4	Y	-0-					139
04	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	4	Y	-0-					139
05	1922 N	1054	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	1007	2	1	4	Y	42	33	1			148
								46	9									
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	4	Y	44	45	1			147
								48	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	1	4	Y	-0-					15
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	1	4	Y	-0-					15
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					15
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8016 - 9502																		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41	-0-	-0-	41	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
03	41 N	-0-	-0-	-0-	-41	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704																		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	-0-	76	76	76	76	2			Y	-0-					-0-
03	98 N	22	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	2	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)														CAPACITY				CNTY: ANDERSON											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT																													
WELL #: 6														RRCID -> 172873				COMPL. DATE 11/25/2002				TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE															
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			17															
02	DLQ G-10	76	-0-	-0-	76	76	2			Y	-0-			17															
03	138 N	62	-0-	-0-	-76	-0-	62	2		Y	-0-			17															
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			17															
05	93 N	38	-0-	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-			17															
06	60 N	16	-0-	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-			17															
RAMPY, H.R. UNIT														WELL #: 9				RRCID -> 176939				COMPL. DATE 02/19/2000				TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT														WELL #: 8				RRCID -> 177203				COMPL. DATE 10/11/2002				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4															
WILLS, N. N. "A"														WELL #: 2D				RRCID -> 180371				COMPL. DATE 12/20/2000				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587			
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	4	Y	-0-			23															
02	DLQ G-10	1111	-0-	-0-	1111	1111	2	7	4	Y	-0-			23															
03	2312 N	1201	-0-	-0-	-1111	-0-	1148	2	6	4	Y	43		66															
							47	9																					
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	4	Y	3	68 1	1															
							3	9																					
05	1240 N	1141	-0-	-0-	-99	-0-	1140	2	1	4	Y	-0-		1															
06	1170 N	1097	-0-	-0-	-73	-0-	1097	2			Y	-0-		1															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT														WELL #: 10				RRCID -> 181099				COMPL. DATE 12/14/2000				TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-															
RAMPY, H.R. UNIT														WELL #: 10				RRCID -> 181376				COMPL. DATE 02/05/2001				TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502			
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	4	Y	31	37 1		-0-															
						34	9																						
02	DLQ G-10	1058	-0-	-0-	1058	1058	2	2	4	Y	65	62 1		3															
							72	9																					
03	1961 N	903	-0-	-0-	-1058	-0-	854	2	5	4	Y	40	43 1	-0-															
							44	9																					
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	5	4	Y	27	27 1	-0-															
							30	9																					
*05	1178 N	924	-0-	-0-	-254	-0-	883	2	1	4	Y	36	33 1	3															
							40	9																					
06	870 N	859	-0-	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-		3															

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155 PERF. 4241 - 4526	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202 PERF. 9566 - 11096	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	10747 PERF. 8054 - 8404	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY		WELL #:		617042 1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10965 - 11095	
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-	-0-
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2		N	-0-	-0-
04	1470 N	737	-0-	-733	-0-	737	2		N	-0-	-0-
05	1519 N	465	-0-	-1054	-0-	465	2		N	-0-	-0-
06	1320 N	439	-0-	-881	-0-	439	2		N	-0-	-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS		WELL #:		830589 1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250 PERF.10942 - 11074	
01	14B2 EXT	6	-0-	6	258	6	2		N	-0-	25
02	14B DENY	2	-0-	2	260	2	2		N	-0-	25
03	14B2 EXT	4	-0-	4	264	4	2		N	-0-	25
04	14B2 EXT	2	-0-	2	266	2	2		N	-0-	25
05	14B2 EXT	1	-0-	1	267	1	2		N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	267				N	-0-	25

CAYUGA (PETTIT) EQV OPERATING LLC ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		16481 284 101634 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
					RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380 PERF. 8043 - 8080	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	37

CAYUGA (PETTIT) EQV OPERATING LLC ROYALL, JOHN TRUST ET AL			//CONT.// 16481 284 101634 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ANDERSON						
					RRCID -> 183013		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8045		- 8052					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
RUNGE, MARY ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 217508		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7330		- 8076					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENCRESCENT, LLC STANLEY, C. H.			WELL #: 251739 1-U		RRCID -> 136987		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7844		- 7877					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
ENR OPERATING, LLC LOPER, VERNA			WELL #: 253075 2A		RRCID -> 175572		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 4329		- 4478					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. RAMPY, H. R.			WELL #: 549836 D 1 L		RRCID -> 035825		COMPL. DATE 03/31/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7785		- 7938					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #: 21-F		RRCID -> 037096		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7802		- 7960					
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	7	4	Y	-0-					346
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	-0-	-0-	1144	2	7	4	Y	-0-					346
03	2406 N	1255	-0-	-1151	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	4	Y	-0-					346
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	4	Y	32	30	1			348
								35	9									
05	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	4	Y	-0-					348
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	4	Y	25	27	1			346
								28	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE			PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	4	Y	-0-			45
02	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	1949	2	12	4	Y	13	43	1	15
						14	9							
03	3100 N	1689	-0-	-1411	564	1680	2	9	4	Y	-0-			15
04	2253 N	1689	-0-	-564	-0-	1680	2	9	4	Y	-0-			15
05	2170 N	506	-0-	-1664	-0-	506	2			Y	-0-			15
06	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	1395	2	1	4	Y	40	38	1	17
						44	9							
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857														
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	4	Y	49	48	1	98
						54	9							
02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	2020	1943	2	3	4	Y	67	100	1	65
						74	9							
03	3100 N	2343	-0-	-757	1263	2240	2	13	4	Y	82	51	1	96
						90	9							
04	3000 N	2293	-0-	-707	556	2240	2	13	4	Y	36	43	1	89
						40	9							
05	2943 N	2387	-0-	-556	-0-	2385	2	2	4	Y	-0-			89
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	4	Y	63	55	1	97
						69	9							
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946														
01	2387 N	2153	-0-	-234	-0-	2140	2	13	4	N	-0-			58
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2140	2	13	4	N	55	40	1	73
						61	9							
03	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	2190	2	12	4	N	-0-			73
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2190	2	12	4	N	32	52	1	53
						35	9							
05	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2228	2	2	4	N	-0-			53
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2088	2	1	4	N	-0-			53
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929														
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	4	Y	-0-			54
02	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	999	2	6	4	Y	-0-			54
03	2068 N	1063	-0-	-1005	-0-	1057	2	6	4	Y	-0-			54
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	4	Y	-0-			54
*05	1085 N	672	-0-	-413	-0-	671	2	1	4	Y	-0-			54
06	1020 N	415	-0-	-605	-0-	415	2			Y	-0-			34
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892								
BARTON, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 097610		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8116 - 8122	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 235514		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8010 - 8014	
01	1394 N		1394	-0-	-0-	-0-	1390	2	4	9	N	49
02	1342 N		1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	54
03	1343 N		1343	-0-	-0-	-0-	1293	2	50	9	N	99
04	1275 N		1275	-0-	-0-	-0-	1219	2	56	9	N	9
05	1359 N		1359	-0-	-0-	-0-	1315	2	44	9	N	49
06	1248 N		1248	-0-	-0-	-0-	1223	2	25	9	N	72

84 ENERGY LLC				856467								
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID -> 035304		COMPL. DATE 03/01/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8030 - 8130	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
CRESSLENN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 148936		COMPL. DATE 01/06/1991		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12650 - 12816	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
EQV OPERATING LLC				101634								
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID -> 015909		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 7262 - 7501	
*01	93 N		93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-
*02	69 N		69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-
*03	79 N		79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-
*04	74 N		74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-
*05	77 N		77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-
06	78 N		78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-

JW ENERGY SERVICES, LLC				102760								
LOPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 022902		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7582 - 7612	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1656

CAYUGA (TRINITY) ENCRESCENT, LLC STANLEY, C.H. GAS UNIT				//CONT.//	16481 426 251739	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ANDERSON					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3	13	9	N	12					259
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	3	10	9	N	9					268
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	3	9	9	N	8	179	1			97
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	3	25	9	N	23					120
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3	34	9	N	31					151
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3	39	9	N	35					186
FAULCONER ENERGY, LLC WARE, G. W.					263648 WELL #: D 1		RRCID -> 015898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7314	-	7374	
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	295 56	1 9	1992	2	N	51					92
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	261 55	1 9	1957	2	N	50					142
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	295 55	1 9	2333	2	N	50					192
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	273 34	1 9	2113	2	N	31	179	1			44
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	310 56	1 9	2426	2	N	51					95
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	287 41	1 9	2205	2	N	37					132
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. EDENS GAS UNIT NO. 2					549836 WELL #: D 1D		RRCID -> 015902		COMPL. DATE	09/12/1958		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7335	-	7386		
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	718 191	2 9	4	4	N	174	83	1			125
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	709 234	2 9	1	4	N	213	200	1			138
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	828 111	2 9	5	4	N	101	78	1			161
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	828 253	2 9	5	4	N	230	231	1			160
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	943 84	2 9	1	4	N	76	170	1			66
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2	145	9	N	132	188	1			66
RAMPY, H. R.					WELL #: D 1 U		RRCID -> 015908		COMPL. DATE	08/09/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7310	-	7370		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SULLENBERGER, M. H. UNIT					WELL #: D 1		RRCID -> 015910		COMPL. DATE	01/24/1959		TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7242	-	7402		
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3527 105	2 9	21	4	Y	95	52	1			196
02	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	-0-	3527 163	2 9	21	4	Y	148	90	1			254
03	7091	X	3380	-0-	-3711	-0-	-0-	3279 83	2 9	18	4	Y	75	54	1			275
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	3279 76	2 9	18	4	Y	69	111	1			233
05	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	-0-	3115 77	2 9	2	4	Y	70	56	1			247
06	3750	X	3109	-0-	-641	-0-	-0-	3051 56	2 9	2	4	Y	51	47	1			251

CAYUGA (TRINITY)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364													
01	2232 N	1684	-0-	-548	-0-	1624	2	10	4	Y	45	45	1 108
						50	9						
02	DLQ G-10	1522	-0-	1522	1522	1460	2	3	4	Y	54	80	1 82
						59	9						
03	3100 N	1727	-0-	-1373	149	1646	2	9	4	Y	65	41	1 106
						72	9						
04	1837 N	1688	-0-	-149	-0-	1646	2	9	4	Y	30	36	1 100
						33	9						
05	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1562	2	1	4	Y	111	137	1 74
						122	9						
06	1680 N	1048	-0-	-632	-0-	1048	2			Y	-0-		74
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335													
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2541	2	15	4	Y	42	33	1 220
						46	9						
02	DLQ G-10	2625	-0-	2625	2625	2574	2	5	4	Y	42	85	1 177
						46	9						
03	5308 X	2683	-0-	-2625	-0-	2638	2	15	4	Y	27	29	1 175
						30	9						
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	4	Y	-0-		175
05	2728 N	2437	-0-	-291	-0-	2355	2	2	4	Y	73	50	1 198
						80	9						
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2751	2	1	4	Y	48	49	1 197
						53	9						
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276													
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3527	2	21	4	Y	122	49	1 83
						134	9						
02	DLQ G-10	3763	-0-	3763	3763	3465	2	6	4	Y	265	221	1 127
						292	9						
03	7489 X	3726	-0-	-3763	-0-	3705	2	21	4	Y	-0-		127
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3705	2	21	4	Y	97	45	1 179
						107	9						
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4042	2	3	4	Y	-0-		179
06	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	3449	2	2	4	Y	35	30	1 184
						39	9						
WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408													
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	4	Y	52	58	1 34
						57	9						
02	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	2924	2	5	4	Y	60	88	1 6
						66	9						
03	6049 X	3054	-0-	-2995	-0-	2985	2	17	4	Y	47	42	1 11
						52	9						
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2985	2	17	4	Y	39	40	1 10
						43	9						
05	3255 X	3146	-0-	-109	-0-	3102	2	2	4	Y	38	40	1 8
						42	9						
06	3150 X	3146	-0-	-4	-0-	3108	2	2	4	Y	33	38	1 3
						36	9						

CAYUGA (TRINITY)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
WILLS, N.N. //CONT.// 549836 WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	4	Y	17	38	1	27
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	918	2	2	4	Y	22	32	1	17
03	2107 N	1163	-0-	-944	-0-	1156	2	7	4	Y	-0-			17
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	4	Y	38	37	1	18
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	4	Y	-0-			18
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1162	2	35	9	Y	32	34	1	16
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096														
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	395	2	2	4	Y	82	39	1	67
02	DLQ G-10	527	-0-	527	527	397	2	1	4	Y	117	110	1	74
03	966 N	439	-0-	-527	-0-	392	2	2	4	Y	41	37	1	78
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	392	2	2	4	Y	109	110	1	77
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	419	2	42	9	Y	38	84	1	31
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	410	2	32	9	Y	29	54	1	31
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370														
01	713 N	300	-0-	-413	-0-	298	2	2	4	Y	-0-			48
02	DLQ G-10	300	-0-	300	300	298	2	2	4	Y	-0-			48
03	1081 N	781	-0-	-300	-0-	743	2	4	4	Y	31	46	1	33
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	4	Y	-0-			33
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-			33
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			33
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

CAYUGA (TRINITY)														CNTY: ANDERSON																			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																																	
WILLS, N.N.																																	
WELL #: E 13																																	
RRCID -> 202357																																	
COMPL. DATE 04/24/2004																																	
TOTAL DEPTH 11247																																	
PERF. 7144 - 7425																																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	4	Y	-0-					6																	
02	DLQ G-10	491	-0-	491	491	488	2	3	4	Y	-0-					6																	
03	1108 N	617	-0-	-491	-0-	614	2	3	4	Y	-0-					6																	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	4	Y	-0-					6																	
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	641	2	1	4	Y	28	27	1			7																	
						31	9																										
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					7																	
CAMPBELL, J.A.														WELL #: 2				RRCID -> 215814				COMPL. DATE 02/12/2005				TOTAL DEPTH 11300				PERF. 7228 - 7486			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
84 ENERGY LLC														856467																			
WILLIAMS, A. C.														WELL #: 1				RRCID -> 015896				COMPL. DATE 01/01/1963				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 7484 - 7506			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81																	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81																	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81																	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					81																	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81																	
CAYUGA (WOODBINE)														16481 710				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDERSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														549836																			
WARE, G.W.														WELL #: 20				RRCID -> 123384				COMPL. DATE 01/02/1987				TOTAL DEPTH 4150				PERF. 3800 - 3805			
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	305	2	2	4	Y	-0-					-0-																	
02	DLQ G-10	307	-0-	307	307	305	2	2	4	Y	-0-					-0-																	
03	679 N	372	-0-	-307	-0-	370	2	2	4	Y	-0-					-0-																	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	4	Y	-0-					-0-																	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-																	
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					-0-																	
CAMPBELL, J.A.														WELL #: 4				RRCID -> 145848				COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL DEPTH 4041				PERF. 3837 - 4012			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																	
RAMPY, H. R.														WELL #: 10				RRCID -> 197089				COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 4400				PERF. 4196 - 4348			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																	

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)					16613 030	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3					WELL #:	7	RRCID ->	282514	COMPL.	DATE 06/26/2023	TOTAL	DEPTH 11683	PERF.10646	-	10688				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1581 #	1242	-0-	-339	-0-	-	1180	2	62	9	N		56	1	8			187	
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-	1371	2	118	9	N		107	171	1			123	
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-	1419	2	28	9	N		25					148	
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-	1252	2	127	9	N		115					263	
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-	1672	2	105	9	N		95	168	1			190	
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-	1462	2	116	9	N		105					295	
CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)					16613 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
TERRELL, GEORGE					WELL #:	1	RRCID ->	197617	COMPL.	DATE 07/22/2003	TOTAL	DEPTH 11520	PERF.10832	-	10842				
01	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	-	1222	2	44	9	N		40					259	
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-	1596	2	42	9	N		38					297	
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-	1707	2	28	9	N		25					322	
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-	1401	2	11	9	N		10	175	1			157	
05	1674 N	1419	-0-	-255	-0-	-	1408	2	11	9	N		10					167	
06	1620 N	1009	-0-	-611	-0-	-	1009	2			N		-0-					167	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6					WELL #:	4 L	RRCID ->	282355	COMPL.	DATE 09/19/2023	TOTAL	DEPTH 11695	PERF.10604	-	10646				
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-	1273	2	139	9	N		126	164	1	1	8	393	
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-	1813	2	151	9	N		137					530	
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-	1852	2	119	9	N		108	157	1			481	
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-	1972	2	119	9	N		108	148	1			441	
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-	1661	2	53	9	N		48					489	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-	1405	2	31	9	N		28					517	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3					WELL #:	8	RRCID ->	294629	COMPL.	DATE 11/22/2022	TOTAL	DEPTH 11773	PERF.10644	-	10656				
01	837 N	754	-0-	-83	-0-	-	754	2			N		-0-					77	
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	-	677	2			N		-0-					77	
03	930 N	825	-0-	-105	-0-	-	817	2	8	9	N		7					84	
04	720 N	632	-0-	-88	-0-	-	632	2			N		-0-					84	
05	744 N	363	-0-	-381	-0-	-	363	2			N		-0-					84	
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	-	626	2	36	9	N		33					117	
CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)					16613 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406														
MCCASLIN-HALL					WELL #:	1	RRCID ->	211626	COMPL.	DATE 05/25/2005	TOTAL	DEPTH 11942	PERF.11824	-	11866				
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	-	10624	2	1	9	N		1	1	8			7	
02	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	-	8494	2			N		-0-					7	
03	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	-	10321	2			N		-0-					7	
04	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	-	9043	2			N		-0-					7	
05	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	-	7470	2			N		-0-					7	
06	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	-	7293	2			N		-0-					7	
MALONE HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	242871	COMPL.	DATE 09/20/2008	TOTAL	DEPTH 12149	PERF.11886	-	11942				
01	6324 X	973	-0-	-5351	-0-	-	973	2			Y		-0-					66	
02	5712 X	332	-0-	-5380	-0-	-	330	2	2	9	Y		5	1	1			67	
03	6324 X	4723	-0-	-1601	-0-	-	4717	2	6	9	Y		5					72	
04	5160 X	4470	-0-	-690	-0-	-	4426	2	44	9	Y		40	33	1			79	
05	5332 X	2859	-0-	-2473	-0-	-	2836	2	23	9	Y		21	38	1			62	
06	4560 X	2487	-0-	-2073	-0-	-	2466	2	21	9	Y		19	18	1			63	

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																							
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2											RRCID ->	247158	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL	DEPTH	12194	PERF.	11982	-	12060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	6386 X	434	-0-	-5952	-0-	434	2			Y	-0-						232						
02	9520 X	4803	-0-	-4717	-0-	4783	2		20	9	Y	18		57	1		193						
03	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	38						231						
04	10200 X	5788	-0-	-4412	-0-	5730	2		58	9	Y	53		43	1		241						
05	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8053	2		19	9	Y	17		31	1		227						
06	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7003	2		57	9	Y	52		51	1		228						
COLEMAN, TARTER ET AL											WELL #:	1	RRCID ->	247208	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL	DEPTH	12168	PERF.	11926	-	12059
01	13330 X	12062	-0-	-1268	-0-	12062	2			Y	-0-						156						
02	8568 X	6392	-0-	-2176	-0-	6367	2		25	9	Y	23		76	1		103						
03	9486 X	5557	-0-	-3929	-0-	5502	2		55	9	Y	50					153						
04	11670 X	6325	-0-	-5345	-0-	6261	2		64	9	Y	58		48	1		163						
05	12059 X	10583	-0-	-1476	-0-	10549	2		34	9	Y	31		58	1		136						
06	11670 X	9250	-0-	-2420	-0-	9174	2		76	9	Y	69		67	1		138						
MCCASLIN-HALL											WELL #:	3	RRCID ->	247659	COMPL. DATE	04/02/2024	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.	11764	-	11778
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
MCCASLIN-HALL											WELL #:	4	RRCID ->	247696	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL	DEPTH	12170	PERF.	11910	-	12036
01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-						115						
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4944	2		20	9	Y	18		59	1		74						
03	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7494	2		43	9	Y	39					113						
04	4830 X	4796	-0-	-34	-0-	4748	2		48	9	Y	44		36	1		121						
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5657	2		20	9	Y	18		32	1		107						
06	7290 X	4960	-0-	-2330	-0-	4919	2		41	9	Y	37		36	1		108						
VALENCE OPERATING COMPANY											881167												
ORR, J. B.											WELL #:	1	RRCID ->	093997	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.	11705	-	11824
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
ORR, J. B.											WELL #:	2	RRCID ->	220472	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.	11758	-	11778
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//16613 175NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: UPSHUR																		
VALENCE OPERATING COMPANY//CONT.//881167																		
BROWN "B"WELL #: 2RRCID -> 220473COMPL. DATE 01/10/2006TOTAL DEPTH 12130PERF.11884 - 11904																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CASTELLAW										WELL #: 2	RRCID -> 235251	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11807	- 11910			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ORR, J. B.										WELL #: 3	RRCID -> 252962	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 12130	PERF.11810	- 11830			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)										16613 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC										220724								
HOGG HEIRS GU #1										WELL #: 1	RRCID -> 167191	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 9569	PERF. 9249	- 9372			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47	

LACY HEIRS GU 1										WELL #: 1	RRCID -> 190504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8594	- 9366		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96	

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)										16613 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3										WELL #: 5 L	RRCID -> 183530	COMPL. DATE 05/01/2022	TOTAL DEPTH 11760	PERF.11456	- 11685			
01	7	N	2	-0-	-5	-0-		2	2		N	-0-					65	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					65	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					65	
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					65	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700 PERF.11402 - 11548
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700 PERF.11391 - 11672
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10637 - 10830
01	1829 N	1565	-0-	-264	-0-	1562	2	3 9	N	120
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11 9	N	130
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8 9	N	137
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3 9	N	140
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	140
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17 9	N	155
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID ->	183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10518 - 11197
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					90
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11058 - 11154
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCASLIN-HALL		WELL #:		2	RRCID ->	284386	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	12064 PERF.10959 - 10994
01	1147 N	497	-0-	-650	-0-	497	2		N	-0-
02	672 N	140	-0-	-532	-0-	140	2		N	-0-
03	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	2		N	-0-
04	480 N	98	-0-	-382	-0-	98	2		N	-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2		N	-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	78
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	78
03	775 N	237	-0-	-538	-0-	237 2		N	78
04	750 N	43	-0-	-707	-0-	43 2		N	78
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1086 2	24 9	N	100
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	316 2	17 9	N	115
BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800									
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	940 2	4 9	N	144
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1000 2	3 9	N	147
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497 2	9 9	N	155
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471 2	4 9	N	159
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	159
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	159
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740									
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	119
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	119
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	119
04	1110 N	946	-0-	-164	-0-	946 2		N	119
05	1147 N	782	-0-	-365	-0-	782 2		N	119
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	785 2		N	119
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR									
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750										CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																			
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6				WELL #: 2		RRCID -> 068501		COMPL. DATE 08/04/1976		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9008 - 9124							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #: 3		RRCID -> 099330		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 11665		PERF. 8890 - 9138							
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	2	64	9	N	58	5	8			335
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5436	2	3	9	N	3	176	1			162
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5722	2	28	9	N	25					187
04	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	3548	2	11	9	N	10					197
05	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	-0-	-0-	1639	2	28	9	N	25					222
06	4110	X	3187	-0-	-923	-0-	-0-	-0-	3176	2	11	9	N	10					232
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #: 5 U		RRCID -> 180042		COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8715 - 9592							
01	3	X	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	X	7	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5				WELL #: 4		RRCID -> 180349		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8751 - 9688							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6				WELL #: 4 U		RRCID -> 196461		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 8700 - 9170							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBERTS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 218333		COMPL. DATE 02/27/2026		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8044 - 8048							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.//										16613 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
ABBOTT										WELL #:	3	RRCID -> 158023	COMPL. DATE 09/12/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8970	- 9148
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27

ABBOTT										WELL #:	4	RRCID -> 164990	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8842	- 9067
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ABBOTT										WELL #:	2	RRCID -> 229784	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 8684	- 9162
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2				N	-0-				128
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				N	-0-				128
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2				N	-0-				128
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2				N	-0-				128
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				N	-0-				128
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-				128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)										16690 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903							
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 150023	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 6244	- 6258
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)										16690 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353							
BURNETT										WELL #:	1	RRCID -> 242881	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 6626	- 6630
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2		N	-0-				17
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2				N	-0-				17
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2				N	-0-				17
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	602	2	20	9		N	18				35
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				N	-0-				35
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-				35

PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818							
PACE, LACY										WELL #:		RRCID -> 199399	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6699	- 6705
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				175
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				175
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				175
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				175
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				175
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				175

RECLASSIFIED TO OIL

06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC HICKEY, F.S. ET AL										16694 500 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
										WELL #:	6	RRCID ->	195282	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL	DEPTH	9983	PERF.	8542 - 8594
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #:	5	RRCID ->	197896	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #:	7	RRCID ->	198896	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	8572 - 8705
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						55
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #:	8	RRCID ->	199761	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL	DEPTH	9920	PERF.	8470 - 9768
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						16
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #:	9	RRCID ->	200589	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL	DEPTH	9990	PERF.	9796 - 9834
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						33
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #:	5R	RRCID ->	210254	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL	DEPTH	9965	PERF.	8490 - 8618
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21
CADENHEAD "B"										WELL #:	1	RRCID ->	211103	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	9238 - 9836
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717										
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790										
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584										
01	2294 X	1747	-0-	-547	-0-	1747	2			-0-
02	2072 X	873	-0-	-1199	-0-	873	2			-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888										
01	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.// 16694 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC				//CONT.// 186717												
WERNER-MATTHEWS				WELL #: 13		RRCID -> 224899		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10044		PERF. 9776 - 9786				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-		2568	2		N	-0-			-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		1290	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER-MATTHEWS				WELL #: 5		RRCID -> 234366		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9501 - 9537				
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-		1625	2		N	-0-			-0-
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		939	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEMPRA BECK				WELL #: 1		RRCID -> 237108		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8415 - 9708				
01		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-		4363	2		N	-0-			-0-
02		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-		3678	2		N	-0-			-0-
03		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-		3087	2		N	-0-			-0-
04		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-		3599	2		N	-0-			-0-
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-		3599	2		N	-0-			-0-
06		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		1800	2		N	-0-			-0-
HEADRICK				WELL #: 1		RRCID -> 238530		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9644 - 9681				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
HICKEY, F.S. ET AL				WELL #: 11H		RRCID -> 245810		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 10118 - 12224				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16
HICKEY, F.S. ET AL				WELL #: 12H		RRCID -> 247523		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 8789 - 12428				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-								8
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2						8
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2						8
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	2	10	9		9	8	8
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2						8
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						5	1 8	12
CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH													
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566													
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								45
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
ATLAS OPERATING LLC 036587													
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								15
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433													
01	16864 X	15789	-0-	-1075	-0-	1326	1	14132	2	Y	301	217 1	115
02	15204 X	14596	-0-	-608	-0-	331	9	12876	2	Y	310	328 1 64 8	33
03	16833 X	15660	-0-	-1173	-0-	1379	1	13894	2	Y	317	283 1	67
04	15570 X	15132	-0-	-438	-0-	341	9	13437	2	Y	270	286 1	51
05	16151 X	15680	-0-	-471	-0-	1417	1	13931	2	Y	327	332 1	46
06	15630 X	15107	-0-	-523	-0-	349	9	1446	1	Y	305	254 1 53 8	44
						336	9						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	33	38	1			13
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	Y	51	57	1			7
							56	9									
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	961	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1076	2	Y	100	94	1			19
							110	9									
05	1085 N	317	-0-	-768	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	188	180	1			27
							207	9									
06	1080 N	202	-0-	-878	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	143	145	1			25
							157	9									
CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254																	
01	20305 X	18424	-0-	-1881	-0-	-0-	1545	1	16468	2	Y	374	387	1			288
							411	9									
02	17920 X	16915	-0-	-1005	-0-	-0-	1581	1	14765	2	Y	517	482	1	13	8	310
							569	9									
03	19840 X	18152	-0-	-1688	-0-	-0-	1645	1	16131	2	Y	342	379	1			273
							376	9									
04	19200 X	17575	-0-	-1625	-0-	-0-	1606	1	15443	2	Y	478	520	1			231
							526	9									
05	19561 X	18242	-0-	-1319	-0-	-0-	1609	1	16140	2	Y	448	365	1			314
							493	9									
06	18120 X	17214	-0-	-906	-0-	-0-	1643	1	15147	2	Y	385	482	1	1	8	216
							424	9									
CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309																	
01	23839 X	23398	-0-	-441	-0-	-0-	1991	1	21213	2	Y	176	181	1			135
							194	9									
02	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	1	19272	2	Y	244	226	1	8	8	145
							268	9									
03	24213 X	24213	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	1	21814	2	Y	159	177	1			127
							175	9									
04	24214 X	24214	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	1	21710	2	Y	224	243	1			108
							246	9									
05	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	1	22698	2	Y	209	170	1			147
							230	9									
06	24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	1	21822	2	Y	180	225	1	1	8	101
							198	9									
CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851																	
01	18662 X	16897	-0-	-1765	-0-	-0-	1437	1	15309	2	Y	137	191	1			65
							151	9									
02	16296 X	15540	-0-	-756	-0-	-0-	1482	1	13838	2	Y	200	184	1	11	8	70
							220	9									
03	18042 X	16997	-0-	-1045	-0-	-0-	1557	1	15268	2	Y	156	87	1			139
							172	9									
04	16710 X	16336	-0-	-374	-0-	-0-	1532	1	14723	2	Y	74	140	1			73
							81	9									
05	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	1	15641	2	Y	196	140	1			129
							216	9									
06	16650 X	16397	-0-	-253	-0-	-0-	1591	1	14664	2	Y	129	146	1	3	8	109
							142	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHAPEL HILL 6				//CONT.// //CONT.// WELL #:	17008 050 220903 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289724		CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2021				CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	19499 X	18101	-0-	-1398	-0-	1516 431	1 9	16154	2	Y	392	546	1			185
02	17612 X	17173	-0-	-439	-0-	1603 606	1 9	14964	2	Y	551	525	1	10	8	201
03	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	1701 491	1 9	16688	2	Y	446	249	1			398
04	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	1671 231	1 9	16064	2	Y	210	399	1			209
05	19003 X	18758	-0-	-245	-0-	1645 615	1 9	16498	2	Y	559	399	1			369
06	18390 X	17534	-0-	-856	-0-	1677 398	1 9	15459	2	Y	362	418	1	2	8	311
CHAPEL HILL 17				WELL #:	1H	RRCID -> 293502		COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107				
01	26505 X	17553	-0-	-8952	-0-	1505 14	1 9	16034	2	Y	13	19	1			5
02	23408 X	11507	-0-	-11901	-0-	1093 207	1 9	10207	2	Y	188	81	1	100	8	12
03	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	2332 124	1 9	22870	2	Y	113	101	1			24
04	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	2130 106	1 9	20476	2	Y	96	102	1			18
05	24563 X	24563	-0-	-0-	-0-	2215 130	1 9	22218	2	Y	118	119	1			17
06	24510 X	23247	-0-	-1263	-0-	2255 210	1 9	20782	2	Y	191	91	1	101	8	16
CHAPEL HILL 20				WELL #:	1H	RRCID -> 293523		COMPL. DATE 05/30/2022				TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972				
01	21049 X	19557	-0-	-1492	-0-	1651 307	1 9	17599	2	Y	279	201	1			107
02	19012 X	17335	-0-	-1677	-0-	1650 278	1 9	15407	2	Y	253	305	1	25	8	30
03	20925 X	18861	-0-	-2064	-0-	1715 325	1 9	16821	2	Y	295	263	1			62
04	19350 X	18073	-0-	-1277	-0-	1677 275	1 9	16121	2	Y	250	265	1			47
05	19995 X	18426	-0-	-1569	-0-	1640 334	1 9	16452	2	Y	304	308	1			43
06	18930 X	15879	-0-	-3051	-0-	1526 288	1 9	14065	2	Y	262	236	1	29	8	40
CHAPEL HILL 7				WELL #:	1H	RRCID -> 296314		COMPL. DATE 10/29/2022				TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312				
01	36952 X	34628	-0-	-2324	-0-	2865 1228	1 9	30535	2	Y	1116	805	1			427
02	33376 X	30957	-0-	-2419	-0-	2891 1070	1 9	26996	2	Y	973	1219	1	59	8	122
03	35371 X	31754	-0-	-3617	-0-	2818 1297	1 9	27639	2	Y	1179	1053	1			248
04	34230 X	30516	-0-	-3714	-0-	2771 1103	1 9	26642	2	Y	1003	1061	1			190
05	35371 X	33964	-0-	-1407	-0-	2958 1339	1 9	29667	2	Y	1217	1234	1			173
06	33510 X	32620	-0-	-890	-0-	3086 1089	1 9	28445	2	Y	990	943	1	58	8	162

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CHAPEL HILL 8															//CONT.// 17008 050 //CONT.// 220903															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SMITH																													
															WELL #: 1H															RRCID -> 296315															COMPL. DATE 09/06/2022															TOTAL DEPTH 11705															PERF.12047 - 19143														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
01	23374	X	17688	-0-	-5686	-0-						1361 1819	1 9	14508	2	Y	1654	1192	1			633																																																																			
02	20272	X	15693	-0-	-4579	-0-						1364 1593	1 9	12736	2	Y	1448	1805	1	96	8	180																																																																			
03	19623	X	14928	-0-	-4695	-0-						1203 1921	1 9	11804	2	Y	1746	1559	1			367																																																																			
04	17670	X	16975	-0-	-695	-0-						1445 1635	1 9	13895	2	Y	1486	1572	1			281																																																																			
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-						1797 1982	1 9	18023	2	Y	1802	1827	1			256																																																																			
06	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-						1887 1665	1 9	17396	2	Y	1514	1396	1	134	8	240																																																																			
ELM GROVE PRODUCTION, LLC PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT															250608 WELL #: 1H															RRCID -> 285634															COMPL. DATE 07/15/2018															TOTAL DEPTH 11706															PERF.12151 - 17668														
01	14694	X	9031	-0-	-5663	-0-						9001	3	30	9	N	27					94																																																																			
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-						11045	3	8	9	N	7					101																																																																			
03	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-						12358	3	8	9	N	7					108																																																																			
04	9240	X	8949	-0-	-291	-0-						8947	3	2	9	N	2					110																																																																			
05	12245	X	8757	-0-	-3488	-0-						8689	3	68	9	N	62	49	8			123																																																																			
06	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-						12694	3	110	9	N	100	88	8			135																																																																			
ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 286027															COMPL. DATE 07/23/2018															TOTAL DEPTH 11722															PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-																																																																			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC COWAN GAS UNIT															501130 WELL #: 1															RRCID -> 092520															COMPL. DATE 01/10/1981															TOTAL DEPTH 11491															PERF.11063 - 11325														
01	1102	S	1102	-0-	-0-	-0-						1102	2			N	-0-					25																																																																			
02	1255	S	1255	-0-	-0-	-0-						1255	2			N	-0-					25																																																																			
03	217	S	47	-0-	-170	-0-						47	2			N	-0-					25																																																																			
04	753	S	753	-0-	-0-	-0-						753	2			N	-0-					25																																																																			
05	752	S	752	-0-	-0-	-0-						752	2			N	-0-					25																																																																			
*06	763	S	763	-0-	-0-	-0-						763	2			N	-0-					25																																																																			
SHOFNER, V. L. GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 092857															COMPL. DATE 02/24/1981															TOTAL DEPTH 11480															PERF.11039 - 11310														
01	215	S	215	-0-	-0-	-0-						215	2			N	-0-					19																																																																			
02	196	S	196	-0-	-0-	-0-						196	2			N	-0-					19																																																																			
03	31	S	26	-0-	-5	-0-						26	2			N	-0-					19																																																																			
04	251	S	251	-0-	-0-	-0-						251	2			N	-0-					19																																																																			
05	251	S	251	-0-	-0-	-0-						251	2			N	-0-					19																																																																			
*06	254	S	254	-0-	-0-	-0-						254	2			N	-0-					19																																																																			
VALENCE OPERATING COMPANY MAYNARD, A.															881167 WELL #: 1															RRCID -> 202064															COMPL. DATE 04/27/2004															TOTAL DEPTH 11830															PERF.11577 - 11728														
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-						17	1	542	2	N	-0-					9																																																																			
02	868	N	474	-0-	-394	-0-						11	1	463	2	N	-0-					9																																																																			
03	868	N	531	-0-	-337	-0-						14	1	517	2	N	-0-					9																																																																			
04	540	N	528	-0-	-12	-0-						17	1	511	2	N	-0-					9																																																																			
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-						25	1	831	2	N	-0-					9																																																																			
06	510	N	383	-0-	-127	-0-						12	1	371	2	N	-0-					9																																																																			

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MAYNARD, A.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	17008 050 881167 2	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH				
						RRCID ->	206966	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.11430	-	11596			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COWAN GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	207115	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11070	-	11330		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LITTLEJOHN					WELL #:	1	RRCID ->	209040	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11606	-	11780		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY					WELL #:	1	RRCID ->	209041	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.11532	-	11610		
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	N	-0-					5
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					5
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1197	2	N	-0-					5
04	1290 N	988	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	33	1	955	2	N	-0-					5
05	1209 N	46	-0-	-1163	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					5
06	1200 N	927	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	29	1	898	2	N	-0-					5

COWAN GU					WELL #:	3	RRCID ->	209228	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	11710	PERF.11320	-	11398		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					42
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	6	1	256	2	N	-0-					42
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					42
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					42
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					42
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN					WELL #:	4	RRCID ->	211413	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.11540	-	11669		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLEJOHN					WELL #:	3	RRCID ->	211696	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.11650	-	11725		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MAYNARD, A.													CITY: SMITH		
WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	35	1	1092	2	N	-0-			7	
02	1204 N	840	-0-	-364	-0-	20	1	820	2	N	-0-			7	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	32	1	1196	2	N	-0-			7	
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			7	
05	930 N	144	-0-	-786	-0-	4	1	140	2	N	-0-			7	
06	1200 N	330	-0-	-870	-0-	10	1	320	2	N	-0-			7	

SWINNEY													WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	

CLOKE													WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506		
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	N	-0-			14	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	N	-0-			14	
03	806 N	764	-0-	-42	-0-	20	1	744	2	N	-0-			14	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	N	-0-			14	
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	12	1	422	2	N	-0-			14	
06	750 N	88	-0-	-662	-0-	3	1	85	2	N	-0-			14	

MAYNARD, A.													WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	

SLAYTON UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666		
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	8	1	240	2	N	-0-			4	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-			4	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	N	-0-			4	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-			4	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	N	-0-			4	
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-			4	

SLAYTON UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606		
01	837 N	579	-0-	-258	-0-	18	1	561	2	N	-0-			7	
02	644 N	541	-0-	-103	-0-	13	1	528	2	N	-0-			7	
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	-0-			7	
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	-0-			7	
05	589 N	488	-0-	-101	-0-	14	1	474	2	N	-0-			7	
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	29	1	894	2	N	-0-			7	

LITTLEJOHN													WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MAYNARD, A.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	17008 050 881167 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH						
						RRCID ->	219293	COMPL.	DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH	13288	PERF.12400	-	13134			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2344	-0-	-694	-0-			73	1	2271	2	N	-0-					6
02	2744	X	1425	-0-	-1319	-0-			34	1	1391	2	N	-0-					6
03	3038	X	2880	-0-	-158	-0-			74	1	2806	2	N	-0-					6
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-			94	1	2749	2	N	-0-					6
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-			76	1	2573	2	N	-0-					6
06	2790	X	2729	-0-	-61	-0-			86	1	2643	2	N	-0-					6
MAYNARD, A.					WELL #:	7	RRCID ->	219692	COMPL.	DATE	03/18/2006	TOTAL	DEPTH	11790	PERF.11557	-	11626		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SLAYTON UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	220642	COMPL.	DATE	01/13/2006	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.11480	-	11650		
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-			37	1	1136	2	N	-0-					42
02	1204	N	829	-0-	-375	-0-			20	1	809	2	N	-0-					42
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-			35	1	1328	2	N	-0-					42
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-			41	1	1210	2	N	-0-					42
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-			30	1	1014	2	N	-0-					42
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-			40	1	1246	2	N	-0-					42
MAYNARD, A.					WELL #:	8	RRCID ->	220780	COMPL.	DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.11530	-	11606		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4
MAYNARD, A.					WELL #:	6H	RRCID ->	220826	COMPL.	DATE	04/17/2006	TOTAL	DEPTH	11686	PERF.11934	-	13124		
01	2976	X	2384	-0-	-592	-0-			74	1	2310	2	N	-0-					27
02	2688	X	1808	-0-	-880	-0-			43	1	1765	2	N	-0-					27
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-			74	1	2786	2	N	-0-					27
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-			91	1	2662	2	N	-0-					27
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-			78	1	2634	2	N	-0-					27
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-			90	1	2764	2	N	-0-					27
SWINNEY					WELL #:	3H	RRCID ->	222296	COMPL.	DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	11659	PERF.11800	-	12662		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14
CLOKE					WELL #:	3H	RRCID ->	222641	COMPL.	DATE	09/02/2006	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.11952	-	13150		
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-			34	1	1069	2	N	-0-					13
02	1092	N	742	-0-	-350	-0-			18	1	724	2	N	-0-					13
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-			28	1	1044	2	N	-0-					13
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-			36	1	1055	2	N	-0-					13
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-			32	1	1066	2	N	-0-					13
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-			29	1	896	2	N	-0-					13

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 17008 050							
LITTLEJOHN												//CONT.// 881167							
												WELL #: 6							
												RRCID -> 222642							
												COMPL. DATE 09/17/2006							
												TOTAL DEPTH 11900							
												PERF.11694 - 11756							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLOKE												WELL #: 4H							
												RRCID -> 222682							
												COMPL. DATE 08/23/2006							
												TOTAL DEPTH 12729							
												PERF.11875 - 12502							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
SLAYTON UNIT												WELL #: 4							
												RRCID -> 223980							
												COMPL. DATE 09/15/2006							
												TOTAL DEPTH 11900							
												PERF.11496 - 11660							
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	N	-0-						9	
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	5	1	218	2	N	-0-						9	
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	720	2	N	-0-						9	
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	16	1	472	2	N	-0-						9	
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	N	-0-						9	
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	16	1	499	2	N	-0-						9	
SWINNEY												WELL #: 4H							
												RRCID -> 224247							
												COMPL. DATE 08/31/2006							
												TOTAL DEPTH 13842							
												PERF.11680 - 13741							
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	86	1	2679	2	N	-0-						27	
02	2856	X	1943	-0-	-913	-0-	46	1	1897	2	N	-0-						27	
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	72	1	2700	2	N	-0-						27	
04	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	93	1	2707	2	N	-0-						27	
05	3038	X	2394	-0-	-644	-0-	69	1	2325	2	N	-0-						27	
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	96	1	2957	2	N	-0-						27	
MAYNARD, A.												WELL #: 9							
												RRCID -> 225191							
												COMPL. DATE 10/05/2006							
												TOTAL DEPTH 11776							
												PERF.11480 - 11660							
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	54	1	1679	2	N	-0-						5	
02	1792	N	1059	-0-	-733	-0-	25	1	1034	2	N	-0-						5	
03	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	31	1	1163	2	N	-0-						5	
04	1680	N	910	-0-	-770	-0-	30	1	880	2	N	-0-						5	
05	1178	N	873	-0-	-305	-0-	25	1	848	2	N	-0-						5	
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	27	1	833	2	N	-0-						5	
SLAYTON UNIT												WELL #: 5V							
												RRCID -> 244183							
												COMPL. DATE 11/08/2008							
												TOTAL DEPTH 11895							
												PERF.11562 - 11714							
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-						7	
02	700	N	395	-0-	-305	-0-	9	1	386	2	N	-0-						7	
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	18	1	684	2	N	-0-						7	
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	N	-0-						7	
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	2	N	-0-						7	
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-						7	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY LITTLEJOHN														CNTY: SMITH	
//CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 11961 - 17117															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8649 X	7040	-0-	-1609	-0-	219	1	6793	2	N	25	177	1		58
02	7644 X	4841	-0-	-2803	-0-	116	1	4725	2	N	-0-				58
03	8401 X	6564	-0-	-1837	-0-	169	1	6354	2	N	37				95
04	7830 X	7291	-0-	-539	-0-	239	1	7004	2	N	44				139
05	8091 X	7874	-0-	-217	-0-	225	1	7595	2	N	49	1	8		187
06	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	272	1	8376	2	N	30	177	1		40
						33	9								
CHAPEL HILL (PALUXY) ATLAS OPERATING LLC PALUXY GAS UNIT														CNTY: SMITH	
17008 111 ASSOCIATED CAPACITY															
036587															
WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PALUXY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
PALUXY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
PALUXY GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
PALUXY GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)													CNTY: SMITH	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														
THOMPSON B														
WELL #: 6													RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A	
17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT													TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800	
100566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPEL HILL (PETTIT)													CNTY: SMITH	
ATLAS OPERATING LLC														
GILLIAM, I. E.														
WELL #: 1													RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942	
17008 222 ASSOCIATED 49B													TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068	
036587														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
JOHNSON, O.B. H													TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136	
WELL #: 1 T													RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	68 1		52
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			54
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
BIG RUN PRODUCTION COMPANY													TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100	
WALTON, SALLIE														
WELL #: 1													RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006	
070370														
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-			86
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	1			N	-0-			86
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-			86
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			86
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			86
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			86
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC													TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193	
CLARK ESTATE														
WELL #: 1													RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
GILLIAM, I. E.													TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061	
WELL #: 3													RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		//CONT.//		17008 222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH					
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
JONES		WELL #:		1 L		RRCID -> 113289		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8146 - 8154			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130											
JONES, J. C.		WELL #:		1		RRCID -> 015947		COMPL. DATE 09/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8022 - 8033			
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2				N	-0-			-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-			-0-
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2				N	-0-			-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2				N	-0-			-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2				N	-0-			-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2				N	-0-			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
TELEDYNE		WELL #:		1 L		RRCID -> 095989		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8172 - 8246			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CHAPEL HILL (RODESSA)				17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: SMITH	
ATLAS OPERATING LLC				036587											
JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 C		RRCID -> 015933		COMPL. DATE 07/16/1941		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 7412 - 7468			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
SCOTT, WALTER		WELL #:		1		RRCID -> 142215		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 5670 - 8406			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	182	1	156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1	156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	182	1	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	145	1	19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
BUTLER ESTATE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 150702		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 7752 - 7774			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	153	1	124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			222
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			222

CHAPEL HILL (RODESSA)														CNTY: SMITH			
ATLAS OPERATING LLC																	
BRADLEY, R. S.																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 170165																	
COMPL. DATE 08/15/1992																	
TOTAL DEPTH 8617																	
PERF. 7405 - 8347																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					208	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	171	1			80	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					109	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					223	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223	
WALTON HEIRS																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 216569																	
COMPL. DATE 04/05/1988																	
TOTAL DEPTH 8600																	
PERF. 7486 - 7496																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					47	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
WALTON HEIRS																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 269951																	
COMPL. DATE 06/22/1987																	
TOTAL DEPTH 8727																	
PERF. 7482 - 7491																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					181	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	174	1			103	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					202	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	182	1			63	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63	
TWS OIL AND GAS LLC																	
ARCO-LINCOLN																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 131558																	
COMPL. DATE 08/06/1989																	
TOTAL DEPTH 8756																	
PERF. 7560 - 7570																	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	175	1	19	9	N	17	179	1			61	
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	110	1	11	9	N	10					71	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	54	1			17	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					47	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC																	
WILLIAMS "A"																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 115305																	
COMPL. DATE 02/14/1985																	
TOTAL DEPTH 7600																	
PERF. 7390 - 7402																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
RAYFORD, H.																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 216846																	
COMPL. DATE 12/15/2005																	
TOTAL DEPTH 8617																	
PERF. 7378 - 7441																	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					22	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					22	
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					22	

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) ATLAS OPERATING LLC BRADLEY, S. H.										17008 777 036587	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH				
WELL #: 2										RRCID -> 143508	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7272	-	8244		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					159	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159	
GILLIAM										WELL #: 2	RRCID -> 291116	COMPL. DATE 10/30/1984	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 8104	-	8256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					49	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49	
BRADLEY, S. H.										WELL #: 3	RRCID -> 291147	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7354	-	8282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
RUDMAN, I.										WELL #: 1D	RRCID -> 291198	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 8303	-	8320	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC BRADLEY, S. S.										100566	RRCID -> 177370	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8159	-	8391	
WELL #: 2																	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96	
J-W OPERATING CO. LITTLE OIL UNIT										427960	RRCID -> 264007	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6492	-	8645	
WELL #: 2																	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130							
RAYFORD, O. L.		WELL #:		1		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	C	COND	BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-	-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	-0-
CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130							
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)				17184 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
PRUITT		WELL #:		1		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686	
01	868 #	495	-0-	-373	-0-	484	2	11 9	N	10	198
02	784 #	613	-0-	-171	-0-	611	2	2 9	N	2	200
03	868 #	425	-0-	-443	-0-	425	2		N	-0-	200
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	200
05	682 #	633	-0-	-49	-0-	633	2		N	-0-	200
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-	200
EATON, J.L.		WELL #:		3		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712	
01	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2		N	-0-	140
02	168 #	68	-0-	-100	-0-	68	2		N	-0-	140
03	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-	140
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-	140
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	140
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	140
CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)				17480 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
HUGGINS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 229734		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
DELHI DISPOSAL		WELL #:		1		RRCID -> 112596		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)										17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406						
TANNER										WELL #:	1	RRCID -> 242703	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL	DEPTH 12264	PERF.11986 - 12037
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2420	-0-	-804	-0-	2420	2			N	-0-					84
02	2912 X	2807	-0-	-105	-0-	2807	2			N	-0-					84
03	3224 X	2199	-0-	-1025	-0-	2199	2			N	-0-					84
04	2640 X	2550	-0-	-90	-0-	2550	2			N	-0-					84
05	3100 X	2333	-0-	-767	-0-	2121	2	212	9	N	193		190	1		87
06	3000 X	1466	-0-	-1534	-0-	1466	2			N	-0-					87
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903						
JOHNSON										WELL #:	1	RRCID -> 194006	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12206 - 12390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WRIGHT UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 211493	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL	DEPTH 12724	PERF.12036 - 12320
01	6665 X	1983	-0-	-4682	-0-	1983	2			N	-0-					29
02	4424 X	1167	-0-	-3257	-0-	1167	2			N	-0-					29
03	3007 X	1693	-0-	-1314	-0-	1614	2	79	9	N	72		60	1		41
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					41
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4242	2	65	9	N	59		59	1		41
06	1920 X	1601	-0-	-319	-0-	1546	2	55	9	N	50		50	1		41
JOHNSON										WELL #:	2	RRCID -> 215657	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL	DEPTH 12715	PERF.11945 - 12311
01	527 N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					29
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					29
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	730	2	79	9	N	72		60	1		41
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					41
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	760	2	65	9	N	59		59	1		41
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	720	2	55	9	N	50		50	1		41
JOHNSON										WELL #:	3	RRCID -> 220827	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11822 - 12380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WRIGHT "A"										WELL #:	2	RRCID -> 221724	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.11855 - 12148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WRIGHT UNIT										//CONT.// 17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
										//CONT.// 220903									
										WELL #: 3		RRCID -> 243370		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12024 - 12180	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					29		
02		2492 N	2294	-0-	-198	-0-	2294	2			N	-0-					29		
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2328	2	79	9	N	72	60	1			41		
04		2700 N	2377	-0-	-323	-0-	2377	2			N	-0-					41		
05		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2739	2	65	9	N	59	59	1			41		
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2561	2	55	9	N	50	50	1			41		
FAULCONER ENERGY, LLC HUGGINS										263648		RRCID -> 106502		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 12270		PERF.11922 - 11950	
										WELL #: 1X									
01		2511 X	942	-0-	-1569	-0-	858	2	84	9	N	76	1	8			100		
02		1540 X	894	-0-	-646	-0-	808	2	86	9	N	78					178		
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3194	2	217	9	N	197	194	1			181		
04		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5790	2	282	9	N	256	177	1	6	8	254		
05		3100 N	5160	-0-	2060	2060	4925	2	235	9	N	214	266	1	1	8	201		
06		7170 X	5110	-0-	-2060	-0-	4902	2	208	9	N	189	193	1	2	8	195		
HUGGINS #1										WELL #: 2		RRCID -> 114388		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 12358		PERF.11926 - 11982	
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	105	2	171	9	N	155	195	1			60		
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					100		
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	212	2	112	9	N	102					202		
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	107	2	37	9	N	34	176	1			60		
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	110	2	86	9	N	78	118	1			20		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20		
BISHOP GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 232546		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11826 - 12213	
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					11		
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					11		
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					11		
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					11		
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					11		
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					11		
CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) LATX OPERATIONS, LLC LUTHER ROSS SWD										18182 500 489940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
										WELL #: 1		RRCID -> 213275		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 3642 - 3722	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) SOJOURNER DRILLING CORPORATION STILES TRUST										19007 500 800750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
										WELL #: 2		RRCID -> 245691		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8309 - 10600	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100		

COKE (BACON)			19381 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC			153512														
WHITE, DENTON			WELL #: 1			RRCID -> 089155			COMPL. DATE 04/09/1980			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
COKE (GLOYD)			19381 180			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC			153512														
HUDSON, L. H.			WELL #: 1			RRCID -> 047748			COMPL. DATE 10/09/1969			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
GTG OPERATING, LLC			337080														
COKE UNIT -A-			WELL #: 1D			RRCID -> 022872			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
COKE (HILL)			19381 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC			337080														
COKE UNIT -A-			WELL #: 2			RRCID -> 015950			COMPL. DATE 02/25/1963			TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016					
01	42 N		42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	1			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		58	-0-	58	117	58	1			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		43	-0-	43	160	43	1			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		53	-0-	53	213	53	1			Y	-0-					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					12
COKE (YOUNG ZONE)			19381 900			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC			337080														
FAULK, E. L.			WELL #: 2R			RRCID -> 179911			COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL)															
GTG OPERATING, LLC															
COKE UNIT -A-															
					19387 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					337080										
					WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	7820 - 7898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)				AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CONCORD DOME (RODESSA)															
ARMOR RESOURCES LLC															
JAMES TRUST															
					20053 370	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					031587										
					WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	10526 - 10774	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PERMIAN NATURAL RESOURCES															
MARKS															
					655818										
					WELL #:		RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	10688 - 10942	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021															
CONEY (RODESSA)															
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC															
SHELBY SALTY SWD															
					20096 370	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					008474										
					WELL #:	1	RRCID ->	217241	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	6601 - 6800	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SHELBY SALTY SWD															
					WELL #:	2	RRCID ->	300406	COMPL. DATE	07/10/2024	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COMMON DISPOSAL, LLC															
HUDSPETH SWD															
					169728										
					WELL #:	1S	RRCID ->	261592	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6700 - 6800	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COON CREEK (RODESSA)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
OUSLEY, J.W. "B"														
20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
100308														
WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
COON CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
OUSLEY GAS UNIT "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
COON CREEK (TRAVIS PEAK)														
SM OPERATING COMPANY LLC														
WHITE SUN GAS UNIT														
20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE														
788993														
WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)														
RFE OPERATING, LLC														
CORNWALL-JORDAN														
20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
704776														
WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)														
STROUD PETROLEUM, INC.														
NICHOLAS														
21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
828082														
WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	21109 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK							
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//	828082																
GASTON				WELL #:	1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL	DEPTH	8625	PERF. 7950	-	8164						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	7	-0-	-1419	-0-		7	2				N		-0-						172	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-		613	2		15	9	N		14		3	8			183	
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1514	2		11	9	N		10		3	8			190	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1197	2		7	9	N		6		4	8			192	
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-		923	2		25	9	N		23		157	1		2	8	56
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-							N		NO RPT						56	
KANGERGA				WELL #:	1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	11600	PERF. 7916	-	7924						
01	279 N	88	-0-	-191	-0-		62	2		26	9	N		24		1	8			121	
02	420 N	334	-0-	-86	-0-		306	2		28	9	N		25						146	
03	341 N	256	-0-	-85	-0-		227	2		29	9	N		26						172	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-		298	2		31	9	N		28		98	1		2	8	100
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		859	2		28	9	N		25						125	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-							N		NO RPT						125	
PERRY ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	290350	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 7915	-	7965						
01	682 N	281	-0-	-401	-0-		245	2		36	9	N		33		1	8			105	
02	1316 N	1277	-0-	-39	-0-		1244	2		33	9	N		30						135	
03	1488 N	1219	-0-	-269	-0-		1187	2		32	9	N		29		1	8			163	
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1263	2		44	9	N		40		81	1		2	8	120
05	1426 N	966	-0-	-460	-0-		937	2		29	9	N		26						146	
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-							N		NO RPT						146	
FLETCHER				WELL #:	2	RRCID ->	292184	COMPL. DATE	10/20/2021	TOTAL	DEPTH	8300	PERF. 7974	-	7982						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						76	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						76	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						76	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		1		62	1			15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						15	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						15	
SYDRI OPERATING, LLC				833597																	
NICHOLS				WELL #:	1	RRCID ->	190152	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 8010	-	8020						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
SILER, P. & G.				WELL #:	1	RRCID ->	191303	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7910	-	7997						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		5	5			16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		5	5			11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		5	5			6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		5	5			1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		1	5			-0-	

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8010 - 8014	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7949 - 7961	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7870 - 8000	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
MOYERS		WELL #:		1	RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7862 - 8008	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7884 - 8016	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS "F"		WELL #:		6	RRCID -> 290395		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7873 - 8016	
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	3 1	38 3	N	-0-	5 5	55
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-		55
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 3	N	-0-	5 5	50
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	N	-0-	5 5	45
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	N	-0-		45
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	8 1	85 3	N	-0-		45

DANVILLE (GLOYD)			23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC			833597															
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:		3 C	RRCID -> 130218	COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH	9310	PERF. 6745	-	6748					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH GU #2			WELL #:		2	RRCID -> 155545	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6776	-	6679			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STARR DICKSON GU #1			WELL #:		4	RRCID -> 177275	COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6972	-	6976					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MURPHY			WELL #:		1	RRCID -> 177441	COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6825	-	6830					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:			RRCID -> 180652	COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6778	-	6782					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019																		
M.G.M. GRIFFIN G.U. #1			WELL #:		1	RRCID -> 196557	COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH	7851	PERF. 6762	-	6793					
01		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	-0-	26	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1005	-0-	25	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	2056	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	1068	-0-	-1932	124	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05		1337 N	1213	-0-	-124	-0-	-0-	30	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1114	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON)			23089 180		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211														
KINNEY, J. C.			WELL #: 1 C		RRCID -> 015960		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6770 - 6775						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TGNR EAST TEXAS LLC			850990														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-			WELL #: 4DH		RRCID -> 296505		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6636 - 6648						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
DANVILLE (PETTIT-A-OIL)			23089 364		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211														
FLANAGAN			WELL #: 2		RRCID -> 295959		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7280 - 7286						
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-0-		-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*06	5	N	-0-	-0-	-5		-0-				N	-0-					-0-
SYDRI OPERATING, LLC			833597														
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 14		RRCID -> 243356		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7437 - 7808						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
DANVILLE (TP-CV CONS.)			23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211														
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 118210		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7546 - 7748						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7440 - 7450						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)												CNTY: GREGG			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
LONE STAR															
//CONT.// 23089 800												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 102211												CAPACITY			
WELL #: 2												RRCID -> 163783			
COMPL. DATE 12/16/2014												TOTAL DEPTH 9000			
PERF. 7276 - 7915															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
HOLT, J. W.												WELL #: 3			
RRCID -> 167762												COMPL. DATE 10/05/2006			
TOTAL DEPTH 9000												PERF. 7560 - 7904			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1												WELL #: 5			
RRCID -> 168086												COMPL. DATE 03/20/2000			
TOTAL DEPTH 9008												PERF. 7469 - 8896			
01	DLQ G-10	156	-0-	156	947	30	1	126	2	Y	-0-				67
02	DLQ G-10	115	-0-	115	1062	16	1	99	2	Y	-0-				67
03	1409 N	347	-0-	-1062	-0-	34	1	313	2	Y	-0-				67
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	23	85	1		5
						25	9								
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	14	19	1		-0-
						15	9								
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-				-0-
FLANAGAN												WELL #: 7			
RRCID -> 226559												COMPL. DATE 08/29/2008			
TOTAL DEPTH 10850												PERF. 7504 - 7752			
01	DLQ G-10	522	-0-	522	2706	101	1	421	2	Y	-0-				31
02	DLQ G-10	616	-0-	616	3322	87	1	529	2	Y	-0-				31
03	3100 N	637	-0-	-2463	859	62	1	575	2	Y	-0-				31
04	1543 N	684	-0-	-859	-0-	59	1	625	2	Y	-0-				31
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	Y	50	63	1		18
						55	9								
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	2	Y	-0-				18
DANIELS, JUDGE G.U. 1												WELL #: 6			
RRCID -> 228906												COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 10790												PERF. 7586 - 10644			
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	2	1	14	2	Y	-0-				-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-				-0-
SHARPE, DOT												WELL #: 4			
RRCID -> 229744												COMPL. DATE 12/10/2007			
TOTAL DEPTH 10763												PERF. 8366 - 10556			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													CNTY: GREGG		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 7															
RRCID -> 232835															
COMPL. DATE 10/17/2007															
TOTAL DEPTH 10807															
PERF. 8800 - 10674															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	-0-			-0-	
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	Y	-0-			-0-	
*02	700 N	502	-0-	-198	-0-	71	1	431	2	Y	-0-			-0-	
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	152	1	1404	2	Y	-0-			-0-	
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	995	2	Y	-0-			-0-	
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	912	2	Y	-0-			-0-	
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	72	1	767	2	Y	-0-			-0-	
FLANAGAN															
WELL #: 10															
RRCID -> 235411															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 10874															
PERF. 7722 - 10696															
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12	
06	DLQ G-10	592	-0-	592	592	51	1	541	2	Y	-0-	3	7 1	12	
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 237562															
COMPL. DATE 06/05/2008															
TOTAL DEPTH 10995															
PERF. 7596 - 10688															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 237622															
COMPL. DATE 05/23/2008															
TOTAL DEPTH 10909															
PERF. 7602 - 10669															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FLANAGAN															
WELL #: 9															
RRCID -> 237854															
COMPL. DATE 01/06/2008															
TOTAL DEPTH 10843															
PERF. 7559 - 10644															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LEE GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 238030															
COMPL. DATE 05/24/2008															
TOTAL DEPTH 10877															
PERF. 7654 - 10727															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211																
FLANAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8378 - 10678						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008				TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9130 - 10653						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7530 - 10689						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478 - 10647						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 7600 - 10672						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-							-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	1					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-							-0-
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008				TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7586 - 10720						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//	102211													
DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	16	RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 8328 - 10632						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	35	-0-	35	35			3 1		32 2	Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	35	-0-	35	70			3 1		29 2	Y	-0-	3		3 1			-0-
								3 9										
06	DLQ G-10	44	-0-	44	114			4 1		40 2	Y	-0-						-0-
LONE STAR				WELL #:	3	RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7520 - 10669						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-						97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-			47 1		501 2	Y	-0-						97
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-			49 1		459 2	Y	-0-						97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						97
LEE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 7538 - 10727						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						5
LONE STAR				WELL #:	4	RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934		PERF. 7495 - 10666						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
LEE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 7524 - 10749						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
DANIELS, JUDGE G.U. 1				WELL #:	18	RRCID -> 245528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7556 - 9623						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													CNTY: GREGG		
TGNR EAST TEXAS II LLC															
FLANAGAN															
WELL #: 20															
RRCID -> 245652															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10926													PERF. 8746 - 8939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			54
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 15															
RRCID -> 245872															
COMPL. DATE 02/05/2009															
TOTAL DEPTH 10934													PERF. 7646 - 10734		
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y		-0-			-0-
*01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	88	1	366	2	Y		-0-			-0-
*02	DLQ G-10	382	-0-	382	836	54	1	328	2	Y		-0-			-0-
*03	DLQ G-10	356	-0-	356	1192	35	1	321	2	Y		-0-			-0-
*04	1576 N	384	-0-	-1192	-0-	33	1	351	2	Y		-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	Y		-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	2	Y		-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 17															
RRCID -> 250027															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10975													PERF. 7586 - 10707		
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	Y		-0-			13
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	Y		-0-			13
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y		-0-			13
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y		-0-			13
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y		11	13	1	11
						12	9								
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y		-0-			11
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 25															
RRCID -> 250046															
COMPL. DATE 06/11/2009															
TOTAL DEPTH 10975													PERF. 9381 - 10693		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 13															
RRCID -> 250694															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10910													PERF. 8938 - 10650		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1															
WELL #: 24															
RRCID -> 250695															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10910													PERF. 7526 - 10715		
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y		-0-			-0-
*01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	14	1	60	2	Y		-0-			-0-
*02	DLQ G-10	98	-0-	98	172	14	1	84	2	Y		-0-			-0-
*03	DLQ G-10	55	-0-	55	227	5	1	50	2	Y		-0-			-0-
*04	311 N	84	-0-	-227	-0-	7	1	77	2	Y		-0-			-0-
*05	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	Y		-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y		-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211						
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		12	RRCID ->	251583	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	10870 PERF. 9074 - 10839
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4 1	18 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	39	2 1	15 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	43	4 2		Y	-0-	-0-
04	43 N	-0-	-0-	-43	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID ->	231087	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	11123 PERF. 9302 - 9650
LEE, W.C.				1						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEE, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	236214	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8122 - 9420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LARS		WELL #:		1	RRCID ->	238015	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9727 PERF. 7749 - 9540
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEE, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	238995	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	9768 PERF. 8253 - 9608
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424 3	7 9	N	6	162
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	162
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1289 3	47 9	N	43	205
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1274 3	28 9	N	25	82
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-	82
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	82
EXCO OPERATING COMPANY, LP		WELL #:		256915	RRCID ->	267446	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 9838 - 11768
JOHNSTON, PATSY				1						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
//CONT.//														
LARGO OIL COMPANY														
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				38
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-				38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
LONG TRUSTS, THE														
LEE, C. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384														
01	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6053	2	17	9	N	15	183	1	69
02	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6334	2	7	9	N	6			75
03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	6997	2	120	9	N	109	174	1	10
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6956	2	24	9	N	22			32
05	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6382	2	8	9	N	7			39
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT				39
DANVILLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BARTON, MARTHA G.U.														
WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SYDRI OPERATING, LLC														
GRIFFIN RANCH G.U. 4														
WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6														
WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//		833597								
DICKSON, STARR GU #1				WELL #:		2	RRCID ->	142288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 7357 -	7700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GINN HEIRS G.U. 1				WELL #:		1	RRCID ->	143383	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7843	PERF. 7380 -	7804

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

GRIFFIN RANCH GU #1				WELL #:		1	RRCID ->	144659	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 6802 -	7654

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	

BELL GU #1				WELL #:		2	RRCID ->	147458	COMPL. DATE	11/26/1993	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7538 -	7821

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	

GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #:		3	RRCID ->	154205	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7454 -	8942

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	16 1	628 2	Y	14	10	1		21	
						15 9								
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	606 2	Y	13	20	1		14	
						14 9								
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	16 1	642 2	Y	14	20	1		8	
						15 9								
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	15 1	615 2	Y	22	10	1		20	
						24 9								
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	19 1	760 2	Y	-0-	11	1		9	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	20 1	796 2	Y	27	24	1		12	
						30 9								

GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #:		1	RRCID ->	167482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 7519 -	8401

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11 1	428 2	Y	-0-				-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	10 1	396 2	Y	-0-				-0-	
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	11 1	423 2	Y	-0-				-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	10 1	413 2	Y	-0-				-0-	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	11 1	440 2	Y	-0-				-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 2	Y	-0-				-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//		833597															
GRIFFIN RANCH GU #1			WELL #:		3	RRCID -> 171146			COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	GAS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
GUNN, MARGARET			WELL #:		1	RRCID -> 172510			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GUNN, MARGARET			WELL #:		2	RRCID -> 176413			COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
FLEWELLEN G U #1			WELL #:		1	RRCID -> 177704			COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 181252			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 187251			COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 10370 - 10663								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597												
GINN HEIRS G.U. 1				WELL #:	4	RRCID ->	190969	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL	DEPTH	7780	PERF.	7418 - 7730			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	199507	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.	7364 - 10643			
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-		8	1	310	2	Y	1			70	
								1	9								
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-		6	1	252	2	Y	24			94	
								26	9								
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-		7	1	279	2	Y	19	93	1	20	
								21	9								
04	300	N	295	-0-	-5	-0-		7	1	288	2	Y	-0-			20	
05	310	N	307	-0-	-3	-0-		7	1	277	2	Y	21			41	
								23	9								
06	300	N	285	-0-	-15	-0-		6	1	253	2	Y	24	54	1	11	
								26	9								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	199509	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL	DEPTH	10953	PERF.	7405 - 10779			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
DICKSON, STARR GU #1				WELL #:	7	RRCID ->	199837	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL	DEPTH	10969	PERF.	7381 - 10649			
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-		22	1	883	2	Y	14	10	1	21	
								15	9								
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-		16	1	627	2	Y	13	20	1	14	
								14	9								
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-		13	1	502	2	Y	14	20	1	8	
								15	9								
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-		16	1	638	2	Y	22	10	1	20	
								24	9								
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-		18	1	736	2	Y	-0-	11	1	9	
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-		17	1	672	2	Y	27	24	1	12	
								30	9								
GUNN, MARGARET				WELL #:	3	RRCID ->	200236	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	7610 - 8987			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
GUNN, MARGARET				WELL #:	4	RRCID ->	200979	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	7368 - 8773			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597																
GUNN, MARGARET			WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853		PERF. 8135 - 8969								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7396 - 10594								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DICKSON, STARR GU #1			WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 7464 - 10641								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 7926 - 10625								
01		558 N	138	-0-	-420	-0-		3	1	135	2	Y	-0-					18	
02		1120 N	44	-0-	-1076	-0-		1	1	35	2	Y	7					25	
								8	9										
03		899 N	28	-0-	-871	-0-		1	1	21	2	Y	5		25	1		5	
								6	9										
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-		3	1	135	2	Y	-0-					5	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-		3	1	114	2	Y	6					11	
								7	9										
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-		12	1	474	2	Y	6		14	1		3	
								7	9										

MCWHORTER-RUNDELL			WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 7429 - 10593								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DICKSON, STARR GU #1			WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 7696 - 8203								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)												CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC															
DICKSON, STARR GU #1															

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597														
GRIFFIN RANCH G.U. 6			WELL #: 7			RRCID -> 214950			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 10876			PERF. 7455 - 10625		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1519 N	1251	-0-	-268	-0-		30 1	22 9	1199 2	Y	20	14 1		29			
02	1624 N	1410	-0-	-214	-0-		34 1	19 9	1357 2	Y	17	27 1		19			
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		32 1	21 9	1277 2	Y	19	26 1		12			
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		31 1	32 9	1249 2	Y	29	13 1		28			
05	1550 N	894	-0-	-656	-0-		22 1	1 9	871 2	Y	1	15 1		14			
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		32 1	39 9	1271 2	Y	35	32 1		17			
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 216269			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 10727			PERF. 7348 - 10649		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 6			RRCID -> 216274			COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 10626			PERF. 7456 - 10626		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 5			RRCID -> 216607			COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 7458 - 8294		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12			RRCID -> 217436			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10850			PERF. N/A		
01	248 N	167	-0-	-81	-0-		4 1	1 9	162 2	Y	1			46			
02	196 N	195	-0-	-1	-0-		4 1	17 9	174 2	Y	15			61			
03	186 N	184	-0-	-2	-0-		4 1	13 9	167 2	Y	12	60 1		13			
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-		5 1		213 2	Y	-0-			13			
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-		8 1	15 9	310 2	Y	14			27			
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-		5 1	17 9	189 2	Y	15	35 1		7			

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	218352	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9050 - 10654
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	218353	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	9324 - 10892
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	115	-0-	115	115	3	1	112 2	Y	-0-		-0-	
GRIFFIN RANCH GU 6				WELL #:	6	RRCID ->	219704	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	7439 - 10660
01	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	30	1	1213 2	Y	-0-		-0-	
02	1288 N	822	-0-	-466	-0-	20	1	802 2	Y	-0-		-0-	
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1712 2	Y	-0-		-0-	
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642 2	Y	-0-		-0-	
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	41	1	1631 2	Y	-0-		-0-	
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	38	1	1509 2	Y	-0-		-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 4				WELL #:	3	RRCID ->	220293	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	8101 - 10647
01	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	33	1	1300 2	Y	4	3 1		8
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	33	1	1340 2	Y	5	7 1		6
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	43	1	1728 2	Y	5	7 1		4
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	44	1	1767 2	Y	7	3 1		8
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508 2	Y	-0-	4 1		4
06	1710 N	1374	-0-	-336	-0-	33	1	1331 2	Y	9	8 1		5
FLEWELLEN G U #1				WELL #:	5	RRCID ->	220848	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7566 - 9032
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
FLEWELLEN G U #1				WELL #:	3	RRCID ->	220853	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7572 - 7768
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597															
GUNN, MARGARET			WELL #: 10			RRCID -> 220858			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DICKSON, STARR GU 1																		
					WELL #: 12	RRCID -> 221116			COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050						
01	1417 N	1417		-0-	-0-	-0-		35	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	1364 N	1364		-0-	-0-	-0-		33	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	1445 N	1445		-0-	-0-	-0-		35	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1389 N	1389		-0-	-0-	-0-		34	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1478 N	1478		-0-	-0-	-0-		36	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1371 N	1371		-0-	-0-	-0-		33	1	1338	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1																		
					WELL #: 5	RRCID -> 221194			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639						
01	456 N	456		-0-	-0-	-0-		10	1	414	2	Y	29	21	1			42
								32	9									
02	448 N	385		-0-	-63	-0-		9	1	345	2	Y	28	41	1			29
								31	9									
03	527 N	433		-0-	-94	-0-		10	1	392	2	Y	28	40	1			17
								31	9									
04	450 N	408		-0-	-42	-0-		9	1	351	2	Y	44	20	1			41
								48	9									
05	438 N	438		-0-	-0-	-0-		11	1	425	2	Y	2	23	1			20
								2	9									
06	523 N	523		-0-	-0-	-0-		11	1	451	2	Y	55	49	1			26
								61	9									
CUNYUS, G.B.																		
					WELL #: 2	RRCID -> 221862			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RUNDELL-MCWHORTER																		
					WELL #: 1	RRCID -> 221896			COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2																		
					WELL #: 7	RRCID -> 222258			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597													
FLEWELLEN G U #1			WELL #: 2			RRCID -> 222593			COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 222961	COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756							
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #: 9	RRCID -> 223203	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007							
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	10	7	1			14
						11	9									
02	896 N	887	-0-	-9	-0-	21	1	856	2	Y	9	14	1			9
						10	9									
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	Y	9	13	1			5
						10	9									
04	1020 N	688	-0-	-332	-0-	16	1	655	2	Y	15	7	1			13
						17	9									
05	992 N	466	-0-	-526	-0-	11	1	454	2	Y	1	8	1			6
						1	9									
06	810 N	576	-0-	-234	-0-	14	1	542	2	Y	18	16	1			8
						20	9									
GUNN, MARGARET				WELL #: 9	RRCID -> 223228	COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18	RRCID -> 223284	COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUNN, MARGARET				WELL #: 6	RRCID -> 223414	COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597											
GUNN, MARGARET			WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 7888 - 9298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884		PERF. 8192 - 10713		
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	509 2	Y	83	60 1			120
						91	9							
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	467 2	Y	78	118 1			80
						86	9							
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	13	1	510 2	Y	82	115 1			47
						90	9							
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	482 2	Y	125	57 1			115
						138	9							
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	14	1	569 2	Y	5	65 1			55
						6	9							
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	542 2	Y	158	141 1			72
						174	9							

GUNN, MARGARET GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 7510 - 10664		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

FLEWELLEN G U #1				WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 9074		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLEWELLEN G U #1				WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 7754 - 9183		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8560 - 10750		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770						
01	14B2 EXT	183	-0-	183	423	5	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	144	-0-	144	567	4	1	140	2	Y	-0-			-0-
03	829 X	262	-0-	-567	-0-	7	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688						
01	78 X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-			80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			80
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GUNN, MARGARET GU 1				//CONT.// 23089 800 833597 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
				RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069		PERF. 7778 - 10794								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER				WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8105 - 10587						

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

GRIFFIN RANCH G.U. 8				WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 - 9586				

01	527 N	503	-0-		-24		-0-	12 1	470 2	Y		19	14 1					28
								21 9										
02	432 N	432	-0-		-0-		-0-	10 1	401 2	Y		19	28 1					19
								21 9										
03	527 N	428	-0-		-99		-0-	10 1	397 2	Y		19	27 1					11
								21 9										
04	480 N	480	-0-		-0-		-0-	11 1	436 2	Y		30	14 1					27
								33 9										
05	465 N	399	-0-		-66		-0-	10 1	388 2	Y		1	15 1					13
								1 9										
06	463 N	463	-0-		-0-		-0-	10 1	412 2	Y		37	33 1					17
								41 9										

GRIFFIN RANCH G.U. 8				WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 - 7766						

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

GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 - 8270				

01	939 N	939	-0-		-0-		-0-	23 1	906 2	Y		9						54
								10 9										
02	1462 N	1462	-0-		-0-		-0-	35 1	1418 2	Y		8						62
								9 9										
03	1867 N	1867	-0-		-0-		-0-	45 1	1812 2	Y		9	50 1					21
								10 9										
04	2037 N	2037	-0-		-0-		-0-	50 1	1984 2	Y		3						24
								3 9										
05	1893 N	1893	-0-		-0-		-0-	46 1	1839 2	Y		7						31
								8 9										
06	1581 N	1581	-0-		-0-		-0-	38 1	1533 2	Y		9	20 1					20
								10 9										

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.// 833597													
GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122 - 9838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2				WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7762 - 9803					
01	2511 X	2061	-0-	-450	-0-	50	1	2011	2	Y	-0-						-0-
02	2352 X	1992	-0-	-360	-0-	49	1	1943	2	Y	-0-						-0-
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2661	2	Y	-0-						-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	63	1	2520	2	Y	-0-						-0-
05	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	48	1	1928	2	Y	-0-						-0-
06	2640 X	1985	-0-	-655	-0-	48	1	1937	2	Y	-0-						-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 7419 - 7687					
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	8	1	300	2	Y	1						9
						1	9										
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	7	1	264	2	Y	1						10
						1	9										
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	6	1	242	2	Y	2	9	1				3
						2	9										
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	5	1	185	2	Y	1						4
						1	9										
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	6	1	225	2	Y	1						5
						1	9										
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	5	1	217	2	Y	2	4	1				3
						2	9										

GRIFFIN RANCH G.U. 1				WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8340 - 10732					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

GRIFFIN RANCH G.U. 6				WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8223 - 10644					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7				WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8195 - 9806					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	192	-0-	192	-0-	5	1	187	2	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	2	1	70	2	Y	-0-						-0-
06	363 X	99	-0-	-264	-0-	2	1	97	2	Y	-0-						-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #:		8	RRCID ->	235169	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10783 PERF. 8066 - 10657			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		11	RRCID ->	235196	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10786 PERF. 8173 - 10613			
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	265 2	Y	12	8 1		17
						13	9						
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	7	1	268 2	Y	10	16 1		11
						11	9						
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	9	1	363 2	Y	12	16 1		7
						13	9						
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	4	1	165 2	Y	17	8 1		16
						19	9						
05	310 N	147	-0-	-163	-0-	4	1	142 2	Y	1	9 1		8
						1	9						
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	5	1	197 2	Y	21	19 1		10
						23	9						
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #:		4	RRCID ->	236158	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10777 PERF. 8237 - 9870			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	15 1		6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	6 1		6
CUNYUS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	237013	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10814 PERF. 8198 - 10726			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1807	-0-	1807	1807	44	1	1763 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2385	-0-	2385	4192	58	1	2327 2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	238310	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10770 PERF. 7474 - 9607			
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	43	1	1701 2	Y	-0-			-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	41	1	1634 2	Y	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	46	1	1857 2	Y	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	44	1	1773 2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	42	1	1693 2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	542	-0-	-1198	-0-	13	1	529 2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #:		10	RRCID ->	242126	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10776 PERF. 8010 - 9380			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	351	-0-	351	351	9	1	342 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	174	-0-	174	525	4	1	170 2	Y	-0-			-0-
04	880 X	355	-0-	-525	-0-	9	1	346 2	Y	-0-			-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296 2	Y	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 7			//CONT.// 23089 800 833597			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG						
			WELL #:			8	RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 7419 - 7800					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					104
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	97	1			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	40	1			38

GRIFFIN RANCH G.U. 4			WELL #:			5	RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8129 - 10620					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:			4	RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7400 - 8063					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GRIFFIN RANCH G.U. 5			WELL #:			3	RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7460 - 7898					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			13	RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8035 - 10651					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DICKSON, STARR GU #1			WELL #:			13	RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 7480 - 7486					
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #:			15	RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7465 - 10710					
01	1147 N	695	-0-	-452	-0-	-0-	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	785	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	19	1	766	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) SYDRI OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 2														CNTY: GREGG					
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 833597																			
WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-				-0-				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-				
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-				-0-				
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-				-0-				
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	Y	-0-				-0-				
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	-0-				-0-				
GRIFFIN RANCH G.U. 2														WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
GRIFFIN RANCH G.U. 2														WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720					
01	961 N	514	-0-	-447	-0-	13	1	501	2	Y	-0-				-0-				
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	16	1	634	2	Y	-0-				-0-				
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	16	1	624	2	Y	-0-				-0-				
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	821	2	Y	-0-				-0-				
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	21	1	849	2	Y	-0-				-0-				
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-				-0-				
GRIFFIN RANCH G.U. 8														WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758					
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	Y	-0-				-0-				
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	11	1	451	2	Y	-0-				-0-				
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-				-0-				
04	570 N	425	-0-	-145	-0-	10	1	415	2	Y	-0-				-0-				
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	Y	-0-				-0-				
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	Y	-0-				-0-				
DICKSON, STARR GU #1														WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
DICKSON, STARR GU #1														WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	55	-0-	55	55	1	1	54	2	Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	127	-0-	127	182	3	1	120	2	Y	4	3	1		1				
						4	9												
04	331 X	149	-0-	-182	-0-	3	1	137	2	Y	8	3	1		6				
						9	9												
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-	3	1		3				
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	9	8	1		4				
						10	9												

DANVILLE (TP-CV CONS.)												23089 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 833597															
DICKSON, STARR GU #1												WELL #: 14				RRCID -> 246557				COMPL. DATE 02/13/2009				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	304	-0-		304	304			7	1		297	2	Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	212	-0-		212	516			5	1		187	2	Y	18		12	1			6						
									20	9																	

GRIFFIN RANCH G.U. 1					WELL #: 13				RRCID -> 247336				COMPL. DATE 08/13/2009				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						

GRIFFIN RANCH G.U. 4					WELL #: 7				RRCID -> 250141				COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1						

GRIFFIN RANCH G.U. 7					WELL #: 10				RRCID -> 254399				COMPL. DATE 11/14/2009				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718										
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	1387	2	Y	-0-							-0-						
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	838	2	Y	-0-							-0-						
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-			41	1	1636	2	Y	-0-							-0-						
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	731	2	Y	-0-							-0-						
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	808	2	Y	-0-							-0-						
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	1079	2	Y	-0-							-0-						

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6					WELL #: 12				RRCID -> 258063				COMPL. DATE 06/24/2010				TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857										
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	664	2	Y	-0-							-0-						
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	940	2	Y	-0-							-0-						
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	849	2	Y	-0-							-0-						
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-			31	1	1225	2	Y	-0-							-0-						
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	1022	2	Y	-0-							-0-						
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-			17	1	670	2	Y	-0-							-0-						

LYNN HORTON OIL UNIT #1					WELL #: 2				RRCID -> 267033				COMPL. DATE 12/01/2009				TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674								
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	11	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	-0-					-0-
WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)															//CONT.// 23089 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC															//CONT.// 833597																			
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 14					RRCID -> 284765					COMPL. DATE 02/19/2006					TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	43	-0-	43	43		1	1		42	2	Y	-0-					-0-															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 15					RRCID -> 284766					COMPL. DATE 02/25/2006					TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1															
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 286908					COMPL. DATE 04/15/2019					TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
MURPHY OU #1															WELL #: 2					RRCID -> 291247					COMPL. DATE 06/21/2021					TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7															
GRIFFIN RANCH OU B															WELL #: 1					RRCID -> 291392					COMPL. DATE 05/24/1998					TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
GINN HEIRS #1															WELL #: 2					RRCID -> 291482					COMPL. DATE 06/19/2014					TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
BARTON, MARTHA GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 293198					COMPL. DATE 07/15/2022					TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//	833597									
HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1				WELL #:	5	RRCID ->	294178	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7390 - 7694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH O.U. 5				WELL #:	2	RRCID ->	294368	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7332 - 8044	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-		16	1	634	2	N	-0-		-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-		23	1	914	2	N	-0-		-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		34	1	1373	2	N	-0-		-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		26	1	1038	2	N	-0-		-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		33	1	1339	2	N	-0-		-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		28	1	1105	2	N	-0-		-0-
DANVILLE (YOUNG)					23089 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211									
CRAZY BESS				WELL #:	1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6813 - 6819	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SYDRI OPERATING, LLC					833597									
GRIFFIN RANCH GU #2				WELL #:	1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6847 - 7595	
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		27	1	1082	2	Y	-0-		-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		25	1	995	2	Y	-0-		-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		26	1	1055	2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-		26	1	1029	2	Y	-0-		-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		27	1	1097	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		26	1	1024	2	Y	-0-		-0-
DEBERRY (TRAVIS PEAK)					23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
NORTH LAKE RESOURCES LLC					100308									
GREER, T.A.				WELL #:	3	RRCID ->	128778	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6499 - 6513	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211									
ROQUEMORE, NANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6073 - 6083	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 5982 - 5988						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6122 - 6515						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6614 - 6620						
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 6091 - 6318						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____		06/30/2026														

CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1721

DEBERRY (TRAVIS PEAK) TGNR EAST TEXAS II LLC BURTON ESTATE				//CONT.// 23791 400 102211 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				RRCID -> 200396	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 6414	-	6422									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 217845	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 10952	PERF. 6231	-	6432								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

CARTER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 223035	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8142	-	8180							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER				WELL #: 2	RRCID -> 223193	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6146	-	6208							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 234130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9946	PERF. 6180	-	6550							
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	182	2	N	-0-					-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	184	2	N	-0-					-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	204	2	N	-0-					-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	201	2	N	-0-					-0-
*05	279 N	228	-0-	-51	-0-	-0-		48	1	180	2	N	-0-					-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	-0-		49	1	166	2	N	2	2	1			-0-
									2	9								

BOURN				WELL #: 2	RRCID -> 276681	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 9776	PERF. 6023	-	6258								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2026																		

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSUS OIL AND GAS 879300														
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222														
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300										
JERNIGAN-EVANS		WELL #:		4	RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 6532 - 6568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			226	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			226	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226	
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			226	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			226	
ROQUEMORE				WELL #:	2	RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6546 - 6556		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			151	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			151	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151	
XTO ENERGY INC. LAWLESS UNIT				945936	WELL #:	18 U	RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) BOWLES ENERGY, INC. FREEMAN HEIRS				23794 500 084097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
				WELL #:	1	RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5991 - 6090		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WILLEY, LOUIS				WELL #:	3	RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5950 - 6090		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
CRATON OPERATING LLC REEVES, J.				186717	WELL #:	1	RRCID -> 169951		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6281 - 6291	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//	23794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GRAWARD OPERATING, INC.			326435						
SPARKS			WELL #: 3	RRCID -> 280051		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				145
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		145
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			NO RPT	145
HARLETON OIL & GAS INC.			357165						
DUNAWAY GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 263184		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049	
01	1860 N	1479	-0-	-381	-0-	1479	3		-0-
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-	1664	3		-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		-0-
06	1920 N	1705	-0-	-215	-0-	1705	3		-0-
DUNAWAY GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 273531		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942	
01	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3		-0-
02	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3		-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		-0-
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3		-0-
DUNAWAY GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 278667		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017	
01	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	999	3	32 9	160
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	665	3	25 9	183
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		183
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	3	11 9	23
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20 9	41
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1335	3	26 9	65
DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)			23794 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691						
DEBERRY SWD			WELL #: 1	RRCID -> 118770		COMPL. DATE 08/29/2016		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
DECKER SWITCH (PETTIT)			23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
ATLAS OPERATING LLC			036587						
TEMPLE-INLAND II			WELL #: 2	RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920	
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		-0-
05	217 N NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) ATLAS OPERATING LLC TEMPLE-INLAND III												CNTY: HOUSTON																																			
//CONT.// 23853 500 036587 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED												CAPACITY																							
RRCID -> 207677												COMPL. DATE 11/06/2004												TOTAL DEPTH 10017												PERF.10415 - 15030											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			221 3			N	-0-						-0-																										
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			267 3			N	-0-						-0-																										
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			302 3			N	-0-						-0-																										
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			170 3			N	-0-						-0-																										
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
LOVELL II						WELL #:	2	RRCID -> 208323	COMPL. DATE 12/25/2004						TOTAL DEPTH 9884						PERF.10190 - 14405																										
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1616 2			N	-0-						-0-																										
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			534 2			N	-0-						-0-																										
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			603 2			N	-0-						-0-																										
04		420 N	339	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			339 2			N	-0-						-0-																										
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
KLEINSCHMIDT						WELL #:	1	RRCID -> 211556	COMPL. DATE 04/22/2005						TOTAL DEPTH 10516						PERF.10768 - 15708																										
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3266 2			N	-0-						-0-																										
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3030 2			N	-0-						-0-																										
03		2077 X	1182	-0-	-895	-0-	-0-	-0-			1182 2			N	-0-						-0-																										
04		2010 X	925	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-			925 2			N	-0-						-0-																										
05		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
06		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
LOVELL III						WELL #:	3R	RRCID -> 213938	COMPL. DATE 07/08/2005						TOTAL DEPTH 10256						PERF.10280 - 14653																										
01		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2548 2			N	-0-						-0-																										
02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2541 2			N	-0-						-0-																										
03		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3007 2			N	-0-						-0-																										
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2672 2			N	-0-						-0-																										
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
RUDMAN						WELL #:	1	RRCID -> 216514	COMPL. DATE 10/29/2005						TOTAL DEPTH 10236						PERF.11105 - 14905																										
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			321 2			N	-0-						-0-																										
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			267 2			N	-0-						-0-																										
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			302 2			N	-0-						-0-																										
04		240 N	170	-0-	-70	-0-	-0-	-0-			170 2			N	-0-						-0-																										
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
TEMPLE-INLAND IV						WELL #:	4	RRCID -> 218759	COMPL. DATE 01/10/2006						TOTAL DEPTH 9982						PERF. 9982 - 0																										
01		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3040 2			N	-0-						7																										
02		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2286 2			N	-0-						7																										
03		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1329 2		6 9	N	5						12																										
04		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5329 2		6 9	N	5						17																										
05		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17																										
06		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17																										
DAMUTH GAS UNIT #1						WELL #:	1	RRCID -> 221186	COMPL. DATE 05/07/2006						TOTAL DEPTH 10595						PERF.11138 - 15750																										
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2911 2			N	-0-						-0-																										
02		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2278 2			N	-0-						-0-																										
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2865 2			N	-0-						-0-																										
04		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2727 2			N	-0-						-0-																										
05		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										
06		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																										

DECKER SWITCH (PETTIT) ATLAS OPERATING LLC HENLEY															CNTY: HOUSTON					
//CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 036587																				
WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2324 X	1625	-0-	-0-	-699	-0-	-0-	1625	2				N	-0-						-0-
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3608	2				N	-0-						-0-
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4513	2				N	-0-						-0-
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	2				N	-0-						-0-
05	124 X	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740																				
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	2				N	-0-						-0-
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5042	2				N	-0-						-0-
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6000	2				N	-0-						-0-
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6703	2				N	-0-						-0-
05	4433 X	NO RPT	-0-	-0-	-4433	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	4290 X	NO RPT	-0-	-0-	-4290	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943																				
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2				N	-0-						13
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-						13
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2	6	9		N	5						18
04	3000 N	3569	-0-	-0-	569	-0-	569	3563	2	6	9		N	5						23
05	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT						23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512																				
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2				N	-0-						-0-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2				N	-0-						-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-						-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2				N	-0-						-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076																				
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2				N	-0-						3
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2				N	-0-						3
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2	6	9		N	5						8
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2	6	9		N	5						13
05	620 X	NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-	-0-						N	NO RPT						13
06	600 X	NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						N	NO RPT						13

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012																				
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2				N	-0-						-0-
02	140 X	52	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	52	2				N	-0-						-0-
03	155 X	2	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-
04	150 N	40	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	40	2				N	-0-						-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683																				
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2				N	-0-						18
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2				N	-0-						18
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	6	9		N	5						23
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9		N	5						28
05	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						N	NO RPT						28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28

DECKER SWITCH (PETTIT)														CNTY: HOUSTON			
ATLAS OPERATING LLC																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 232765																	
COMPL. DATE 11/07/2007																	
TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840																	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		1523	2				N	-0-			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2				N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-		488	2				N	-0-			-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-		58	2				N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BOBBITT GAS UNIT																	
WELL #: 2H																	
RRCID -> 237139																	
COMPL. DATE 08/04/2007																	
TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788																	
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-		736	2				N	-0-			5
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-		695	2				N	-0-			5
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-		784	2	6	9		N	5			10
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-		441	2	6	9		N	5			15
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			15
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII																	
WELL #: 8H																	
RRCID -> 242382																	
COMPL. DATE 04/08/2008																	
TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711																	
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-		6042	2				N	-0-			-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-		5089	2				N	-0-			-0-
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-		5808	2				N	-0-			-0-
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-		6121	2				N	-0-			-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT			-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 245356																	
COMPL. DATE 05/22/2008																	
TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3																	
WELL #: 1H																	
RRCID -> 245455																	
COMPL. DATE 05/08/2008																	
TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356																	
01	T. A.		3285	-0-	3285	3285		772	1	2513	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.		2976	-0-	2976	6261		330	1	2646	2		Y	-0-			-0-
03	7984	X	1723	-0-	-6261	-0-		11	1	1711	2		Y	1			1
								1	9								
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-		261	1	2042	2		Y	-0-			1
05	3286	X	2379	-0-	-907	-0-		237	1	2142	2		Y	-0-			1
06	3180	X	861	-0-	-2319	-0-		165	1	696	2		Y	-0-			1
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 249930																	
COMPL. DATE 04/19/2014																	
TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC COLLEY HEIRS														CNTY: HOUSTON															
//CONT.//														23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
491872														WELL #:		1		RRCID -> 102198		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10228 - 10241					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
LOVELL														WELL #:		1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10303 - 13820					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
BOBBITT GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 222393		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10710 - 15153					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
PALMER														WELL #:		1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10701 - 15037					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOLCOMB, A. W.														879035		WELL #:		1		RRCID -> 060927		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10413 - 10495			
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-								N		-0-						-0-							
02	140	N	1	-0-	-139	-0-			1	2				N		-0-						-0-							
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2				N		-0-						-0-							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-							
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-								N		-0-						-0-							
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-								N		-0-						-0-							
TEMPLE INDUSTRIES -B-														WELL #:		1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709		PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-							

DECKER SWITCH (PETTIT)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCLEAN ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750														
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	866	-0-	-842	-0-	74	1	792	2	N	-0-			-0-
03	1798 N	1040	-0-	-758	-0-	78	1	962	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	199	-0-	-941	-0-	16	1	183	2	N	-0-			-0-
05	961 N	593	-0-	-368	-0-	50	1	543	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	677	-0-	-343	-0-	58	1	619	2	N	-0-			-0-
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670														
01	248 N	83	-0-	-165	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
02	224 N	46	-0-	-178	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112														
01	899 N	43	-0-	-856	-0-	3	1	40	2	N	-0-			40
02	588 N	37	-0-	-551	-0-	3	1	34	2	N	-0-			40
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-			40
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			40
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			40
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410														
01	899 N	788	-0-	-111	-0-	63	1	725	2	N	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	N	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	N	-0-			-0-
05	961 N	918	-0-	-43	-0-	77	1	841	2	N	-0-			-0-
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	63	1	672	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)													CNTY: HOUSTON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1																			
WELL #: 2H													RRCID -> 228054	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11020 - 14000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-			2 1		20 2	N	-0-					40	
02		28 N	4	-0-	-24	-0-			4 2			N	-0-					40	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04		30 N	13	-0-	-17	-0-			1 1		12 2	N	-0-					40	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-			2 1		19 2	N	-0-					40	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
T.I.N.																			
WELL #: 3													RRCID -> 229114	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 12990	PERF.10484 - 10543			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1																			
WELL #: 3H													RRCID -> 229600	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10258	PERF.11623 - 13077			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
T.I.N.																			
WELL #: 1													RRCID -> 232389	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 12623	PERF.10490 - 10551			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOFF																			
WELL #: 1													RRCID -> 233089	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10836 - 10987			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OVERSHOWN GAS UNIT																			
WELL #: 1													RRCID -> 233722	COMPL. DATE 08/24/2007	TOTAL DEPTH 12260	PERF.10646 - 10711			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
T.I.N.																			
WELL #: 2													RRCID -> 234353	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 12535	PERF.10467 - 10612			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DECKER SWITCH (PETTIT) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CROCKETT, DAVY													//CONT.// 23853 500 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
													WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11035 - 11051	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* CODE	EOM BALANCE				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
WALL GAS UNIT													WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10518 - 10533	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
T.I.N.													WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986		PERF.10481 - 10524	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SHIREY GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490		PERF.10495 - 10522	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BURRAN GAS UNIT													WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807		PERF.10468 - 10500	
01	2170	N	1591	-0-	-579	-0-		128	1	1463	2	N	-0-					-0-				
02	1652	N	1637	-0-	-15	-0-		140	1	1497	2	N	-0-					-0-				
03	1984	N	1589	-0-	-395	-0-		120	1	1469	2	N	-0-					-0-				
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-		135	1	1503	2	N	-0-					-0-				
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		158	1	1707	2	N	-0-					-0-				
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		160	1	1694	2	N	-0-					-0-				
BURRANTOWN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980		PERF.10641 - 10748	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OVERSHOWN GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF.10686 - 10821	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

DECKER SWITCH (PETTIT)														CNTY: HOUSTON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
SHARTLE/CP GAS UNIT																	
//CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 879035																	
WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CROCKETT, DAVY "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HARRY MCLEAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433																	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)														CNTY: HOUSTON			
ATLAS OPERATING LLC																	
DICKSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116																	
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			2		
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			2		
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2090	2	6	9	N	5			7		
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2625	2	6	9	N	5			12		
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			12		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12		
HAUSERMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044																	
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-			58		
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			58		
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4419	2	6	9	N	5			63		
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4698	2	6	9	N	5			68		
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			68		
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			68		
CROCKETT, DAVY																	
WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019																	
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-		
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-			-0-		
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-		
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-		
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)													CNTY: HOUSTON			
ATLAS OPERATING LLC																
WARD TIMBER																
WELL #: 1																
RRCID -> 243472																
COMPL. DATE 10/14/2008																
TOTAL DEPTH 12225																
PERF.10823 - 11003																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2				N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2				N	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-			-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	-0-	545	2				N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CROWLEY																
WELL #: 1																
RRCID -> 244138																
COMPL. DATE 10/30/2008																
TOTAL DEPTH 12450																
PERF.11016 - 11500																
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	4387	2				N	-0-			-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	-0-	3934	2				N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2				N	-0-			-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-	4602	2				N	-0-			-0-
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACKSTONE MINERALS																
WELL #: 1																
RRCID -> 244139																
COMPL. DATE 11/03/2008																
TOTAL DEPTH 12350																
PERF.11140 - 11798																
01	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	-0-	1546	2				N	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2				N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2				N	-0-			-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2				N	-0-			-0-
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DINGEE																
WELL #: 1																
RRCID -> 245375																
COMPL. DATE 12/22/2008																
TOTAL DEPTH 12155																
PERF.10971 - 11183																
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2				N	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2				N	-0-			-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2				N	-0-			-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HAUSERMAN																
WELL #: 2																
RRCID -> 245962																
COMPL. DATE 02/07/2009																
TOTAL DEPTH 12181																
PERF.10898 - 11089																
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-			50
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2				N	-0-			50
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-			50
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9		N	5			55
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55
BLACKSTONE MINERALS																
WELL #: 2																
RRCID -> 245963																
COMPL. DATE 02/08/2009																
TOTAL DEPTH 12073																
PERF.10888 - 11603																
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2				N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2				N	-0-			-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2				N	-0-			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2				N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEMPLE INLAND A-12																
WELL #: 1																
RRCID -> 246199																
COMPL. DATE 09/15/2007																
TOTAL DEPTH 13335																
PERF.11094 - 12244																
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2				N	-0-			10
02	840 N	688	-0-	-152	-0-	-0-	688	2				N	-0-			10
03	961 N	870	-0-	-91	-0-	-0-	864	2	6	9		N	5			15
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9		N	5			20
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-						N	NO RPT			20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707								
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432								
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906								
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206								
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC JONES		100566 WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566															
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057															
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511															
01	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	270	1	3092	2	N	-0-				130
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	283	1	3024	2	N	-0-				130
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	269	1	3323	2	N	67	184	1		13
						74	9								
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	295	1	3279	2	N	163	87	1		89
						179	9								
05	3658 X	3645	-0-	-13	-0-	308	1	3337	2	N	-0-				89
06	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	287	1	3031	2	N	-0-				89

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)											CNTY: HOUSTON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																		
T.I.N.																		
//CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 879035																		
WELL #: 3											RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	2945 X	2252	-0-	-693	-0-			181 1	2071 2	N		-0-						129
02	2436 X	2086	-0-	-350	-0-			178 1	1908 2	N		-0-						129
03	2697 X	2259	-0-	-438	-0-			167 1	2055 2	N		34	151 1					12
								37 9										
04	2340 X	2107	-0-	-233	-0-			174 1	1933 2	N		-0-						12
05	2356 X	2094	-0-	-262	-0-			177 1	1917 2	N		-0-						12
06	2250 X	1829	-0-	-421	-0-			158 1	1671 2	N		-0-						12
MCLEAN, HARRY											WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
GOFF											WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150							
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2		N		-0-						-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2		N		-0-						-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2		N		-0-						-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2		N		-0-						-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2		N		-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N		-0-						-0-
OVERSHOWN GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						12
SHARTLE/CP GAS UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
T.I.N.											WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198							
01	2666 X	2295	-0-	-371	-0-			184 1	2111 2	N		-0-						42
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-			197 1	2115 2	N		-0-						42
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-			190 1	2348 2	N		-0-						42
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-			206 1	2295 2	N		-0-	35 1					7
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-			219 1	2370 2	N		-0-						7
06	2460 N	2395	-0-	-65	-0-			207 1	2188 2	N		-0-						7

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)													CNTY: HOUSTON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
CROCKETT, DAVY														
//CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	52	1	597	2	N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	2	N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT														
WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N.														
WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852														
01	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	253	1	2896	2	N	-0-			64
02	3192 X	2266	-0-	-926	-0-	193	1	2073	2	N	-0-			64
03	3534 X	3123	-0-	-411	-0-	234	1	2889	2	N	-0-			64
04	3150 X	2389	-0-	-761	-0-	197	1	2192	2	N	-0-	64	1	-0-
05	3255 X	2521	-0-	-734	-0-	213	1	2308	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2072	-0-	-988	-0-	179	1	1893	2	N	-0-			-0-

SHIREY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318														
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	-0-			5
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-			5
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	118	1	1450	2	N	-0-			5
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1353	2	N	-0-			5
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	2	N	-0-			5
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	117	1	1227	2	N	-0-	3		8

BURRAN GAS UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499														
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	61	1	701	2	N	-0-			118
02	784 N	740	-0-	-44	-0-	63	1	677	2	N	-0-			118
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	2	N	-0-			118
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	2	N	-0-	101	1	17
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	N	-0-			17
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	63	1	674	2	N	-0-			17

BURRANTOWN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789														
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-			-0-
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)													CNTY: HOUSTON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OVERSHOWN GAS UNIT															
				//CONT.//	23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	879035										
				WELL #:	2	RRCID -> 247718			COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	4309 X	4078	-0-	-231	-0-	328 1	3750 2	N	-0-				-0-		
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	336 1	3595 2	N	-0-				-0-		
03	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	308 1	3797 2	N	-0-				-0-		
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	360 1	4002 2	N	-0-				-0-		
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	375 1	4068 2	N	-0-				-0-		
06	4200 X	3813	-0-	-387	-0-	330 1	3483 2	N	-0-				-0-		
CROCKETT, DAVY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 252755			COMPL. DATE 07/12/2009			TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661			
01	2821 X	2544	-0-	-277	-0-	204 1	2340 2	N	-0-				-0-		
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	220 1	2362 2	N	-0-				-0-		
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	215 1	2649 2	N	-0-				-0-		
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	226 1	2519 2	N	-0-				-0-		
05	2852 N	2716	-0-	-136	-0-	229 1	2487 2	N	-0-				-0-		
06	2760 N	2498	-0-	-262	-0-	216 1	2282 2	N	-0-				-0-		
DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)													CNTY: HOUSTON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
MCLEAN ESTATE GAS UNIT															
				WELL #:	3H	RRCID -> 229597			COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
DELROSE (BOSSIER SAND)													CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC															
DELROSE G. U. 1															
				WELL #:	1	RRCID -> 198864			COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725			
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	15 1	191 2	Y	4	3 1			3		
						4 9									
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	216 2	Y	2	2 1			3		
						2 9									
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	15 1	185 2	Y	3	3 1			3		
						3 9									
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	15 1	188 2	Y	5	2 1	4 8		2		
						6 9									
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	18 1	223 2	Y	3	2 1			3		
						3 9									
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	Y	1	2 1			2		
						1 9									
DELROSE (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
PARRISH															
				WELL #:	1	RRCID -> 084506			COMPL. DATE 08/31/1979			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929			
01	4557 X	4148	-0-	-409	-0-	4148 2		N	-0-				32		
02	4116 X	2717	-0-	-1399	-0-	31 1	2686 2	N	-0-				32		
03	3813 X	3117	-0-	-696	-0-	3117 2		N	-0-				32		
04	4020 X	3309	-0-	-711	-0-	3309 2		N	-0-				32		
05	4154 X	3628	-0-	-526	-0-	3628 2		N	-0-				32		
06	4020 X	3014	-0-	-1006	-0-	3014 2		N	-0-				32		

DELROSE (HAYNESVILLE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PARRISH														CNTY: UPSHUR	
//CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	1292	-0-	-1963	-0-	1292	2			N	-0-				60
02	2912 X	1644	-0-	-1268	-0-	19	1	1625	2	N	-0-				60
03	3069 X	1843	-0-	-1226	-0-	1843	2			N	-0-				60
04	1980 X	573	-0-	-1407	-0-	573	2			N	-0-				60
05	1829 X	226	-0-	-1603	-0-	226	2			N	-0-				60
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-				60
FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 4														263648	
WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759															
01	7781 X	7208	-0-	-573	-0-	528	1	6641	2	Y	35	31	1		31
						39	9								
02	7028 X	6134	-0-	-894	-0-	529	1	5575	2	Y	27	28	1		30
						30	9								
03	7781 X	6765	-0-	-1016	-0-	516	1	6212	2	Y	34	31	1		33
						37	9								
04	7020 X	6434	-0-	-586	-0-	483	1	5921	2	Y	27	28	1	1 8	31
						30	9								
05	7254 X	6094	-0-	-1160	-0-	455	1	5604	2	Y	32	29	1	1 8	33
						35	9								
06	6990 X	5948	-0-	-1042	-0-	443	1	5473	2	Y	29	30	1		32
						32	9								
DELROSE GU 3														WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838	
01	8773 X	7729	-0-	-1044	-0-	566	1	7117	2	Y	42	37	1		37
						46	9								
02	7924 X	7098	-0-	-826	-0-	612	1	6451	2	Y	32	33	1		36
						35	9								
03	8773 X	7757	-0-	-1016	-0-	592	1	7122	2	Y	39	36	1		39
						43	9								
04	8250 X	7727	-0-	-523	-0-	580	1	7110	2	Y	34	34	1	2 8	37
						37	9								
05	8525 X	7823	-0-	-702	-0-	584	1	7198	2	Y	37	35	1		39
						41	9								
06	7620 X	7582	-0-	-38	-0-	565	1	6977	2	Y	36	35	1	2 8	38
						40	9								
DELROSE GU 7														WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945	
01	4464 X	3292	-0-	-1172	-0-	241	1	3034	2	Y	15	19	1		13
						17	9								
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	476	1	5022	2	Y	18	12	1		19
						20	9								
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	432	1	5206	2	Y	21	19	1		21
						23	9								
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	406	1	4980	2	Y	17	18	1		20
						19	9								
05	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	411	1	5068	2	Y	19	18	1		21
						21	9								
06	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	394	1	4867	2	Y	18	19	1		20
						20	9								

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 8			//CONT.// 24173 300 263648 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	700	1	8799	2	Y			97	85	1			85
02	5768 X	2767	-0-	-3001	-0-	107	9	2501	2	Y			26	76	1			35
03	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	237	1	10366	2	Y			83	36	1			82
04	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	29	9	8568	2	Y			64	69	1			77
05	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	861	1	9751	2	Y			83	72	1			88
06	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	91	9	8356	2	Y			80	80	1			88
						699	1											
						70	9											
						791	1											
						91	9											
						677	1											
						88	9											
DELROSE GU 5			WELL #: 1			RRCID -> 087550			COMPL. DATE 09/07/2002				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888					
01	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	288	1	3626	2	Y			20	17	1			17
02	3724 X	3205	-0-	-519	-0-	22	9	2914	2	Y			14	15	1			16
03	4123 X	3044	-0-	-1079	-0-	276	1	2792	2	Y			18	16	1			18
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	15	9	3791	2	Y			14	15	1			17
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	232	1	3952	2	Y			16	16	1			17
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	20	9	3667	2	Y			16	16	1			17
						309	1											
						15	9											
						321	1											
						18	9											
						297	1											
						18	9											
DELROSE GU 6			WELL #: 1			RRCID -> 089449			COMPL. DATE 05/31/1996				TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770					
01	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	130	1	1631	2	Y			4	4	1			4
02	1708 N	1632	-0-	-76	-0-	4	9	1487	2	Y			4	4	1			4
03	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	141	1	1631	2	Y			5	4	1			5
04	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	4	9	1576	2	Y			3	4	1			4
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	135	1	1715	2	Y			4	4	1			4
06	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	6	9	1449	2	Y			4	4	1			4
						129	1											
						3	9											
						139	1											
						4	9											
						117	1											
						4	9											
TILLERY, JOHN D.			WELL #: 1			RRCID -> 128171			COMPL. DATE 08/23/1987				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827					
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	115	2	24	9	Y			22					89
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	130	2	20	9	Y			18	66	1			41
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	131	2	35	9	Y			32					73
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	126	2	17	9	Y			15					88
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	89	2	24	9	Y			22	1	8			109
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	114	2	20	9	Y			18					127

DELROSE (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC DELROSE GU 6															//CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR //CONT.// 263648 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	2294 N	1928	-0-		-366		-0-	142	1	1784	2	Y	2	2	1			2											
02	1932 N	1836	-0-		-96		-0-	159	1	1675	2	Y	2	2	1			2											
03	2139 N	2085	-0-		-54		-0-	160	1	1923	2	Y	2	2	1			2											
04	2058 N	2058	-0-		-0-		-0-	155	1	1901	2	Y	2	2	1			2											
05	2113 N	2113	-0-		-0-		-0-	158	1	1953	2	Y	2	2	1			2											
06	2048 N	2048	-0-		-0-		-0-	153	1	1893	2	Y	2	2	1			2											
2 9																													
DELROSE GAS UNIT 8															WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680														
01	3603 X	3603	-0-		-0-		-0-	244	1	3063	2	Y	269	188	1	4	8	234											
02	3154 X	3154	-0-		-0-		-0-	296	1	2677	2	Y	203	209	1			228											
03	2763 X	2763	-0-		-0-		-0-	254	1	2297	2	Y	250	229	1			249											
04	2159 X	2159	-0-		-0-		-0-	223	1	1807	2	Y	185	212	1			222											
05	1702 X	1702	-0-		-0-		-0-	191	1	1372	2	Y	199	207	1			214											
06	2185 X	2185	-0-		-0-		-0-	275	1	1847	2	Y	171	195	1	2	8	188											
148 1 204 9 111 1 219 9 150 1 188 9																													
NITRO OIL & GAS, LLC BLASINGAME, T.A. GAS UNIT															611014 WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885														
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					30											
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30											
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30											
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30											
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30											
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					30											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. DELROSE G.U. 1															828880 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858														
01	5769 X	5769	-0-		-0-		-0-	5737	2	32	9	N	29					74											
02	6384 X	4798	-0-		-1586		-0-	4776	2	22	9	N	20					94											
03	7068 X	6859	-0-		-209		-0-	6808	2	51	9	N	46	140	1			-0-											
04	7577 X	7577	-0-		-0-		-0-	7529	2	48	9	N	44					44											
05	7037 X	6171	-0-		-866		-0-	6121	2	50	9	N	45					89											
06	6630 X	4664	-0-		-1966		-0-	4630	2	34	9	N	31					120											
DELROSE G.U. 1															WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868														
01	3720 X	2024	-0-		-1696		-0-	1998	2	26	9	N	24					60											
02	4424 X	1293	-0-		-3131		-0-	1275	2	18	9	N	16					76											
03	4991 X	1595	-0-		-3396		-0-	1595	2			N	-0-	33	1			43											
04	4830 X	1370	-0-		-3460		-0-	1370	2			N	-0-					43											
05	4991 X	1076	-0-		-3915		-0-	1076	2			N	-0-					43											
06	1950 X	942	-0-		-1008		-0-	942	2			N	-0-					43											

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. SPEIGHT				24298 300 084097		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON					
WELL #:				1	RRCID -> 119579				COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 6472 - 6480						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	558 N	340	-0-	-218	-0-	-0-	63	1	277	2	N	-0-						177	
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	640	2	N	15		162	1			30	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9											
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	576	2	N	-0-						30	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	970	2	N	-0-						30	
							4	1	971	2	N	15						45	
							17	9											
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	50	9	N	45						90	
DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)				25605 500		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: RUSK					
RFE OPERATING, LLC				704776															
LAZARINE GU 2				WELL #:		1HU	RRCID -> 267350				COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 2996 - 3600				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)				25858 100		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.				258410															
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 087285				COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 13527		PERF.12027 - 12043				
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-						35	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-					N	-0-						35	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35	
DOUGLASS (JAMES LIME)				25858 220		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713															
STEWART, GRAHAM P				WELL #:		1H	RRCID -> 222518				COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8687		PERF. N/A				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
DOUGLASS GU 6				WELL #:		1H	RRCID -> 211304				COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 8879 - 13900				
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	339	2	Y	-0-						3	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-						3	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	342	2	Y	-0-						3	
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	316	2	Y	-0-						3	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-						3	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-						3	

DOUGLASS (JAMES LIME)		//CONT.//		25858 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681									
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	2	Y	-0-		19
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	Y	-0-		20
						1	9						
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	2	Y	-0-		20
04	600 N	461	-0-	-139	-0-	2	1	459	2	Y	-0-		20
05	527 N	256	-0-	-271	-0-	256	2			Y	-0-		20
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	52	1	368	2	Y	-0-	10 1	16
						7	9						
DOUGLASS (PETTIT)				25858 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713									
STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL	DEPTH	10589	PERF.	9312 - 9358
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377				N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
FAIR OIL, LTD.				258410									
DAVIS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL	DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SYDRI OPERATING, LLC				833597									
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL	DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
DOUGLASS GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	Y	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	1	1	230	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST.				1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681											
HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 8958 - 8966				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	Y	-0-			23
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	Y	-0-			23
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	Y	40	45 1		18
							44	9							
04		3000 N	3177	-0-	177	177	13	1	3164	2	Y	-0-			18
05		2824 N	2647	-0-	-177	-0-	9	1	2637	2	Y	1			19
							1	9							
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	256	1	1808	2	Y	-0-			19
DOUGLASS GU 8				WELL #:	2	RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9064 - 9077			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713											
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8068 - 8072				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8046 - 8084				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
UPHILL CONSULTING LLC				102130											
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9792 - 9811				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES						
LONG TRUSTS, THE				507585											
HOOVER, MAUDE		WELL #:		1	RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 9681 - 9714				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)				25863 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC				833597												
MARSHALL, M. K.				WELL #:	1	RRCID ->	104537	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9308 - 9365		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33	
REAVLEY, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	160306	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	9265 - 9271		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
WATKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	243392	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9270 - 10340		
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-			17	
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			17	
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-			17	
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-			17	
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-			17	
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2			Y	-0-			17	
REAVLEY, TOM				WELL #:	4	RRCID ->	243446	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9306 - 10534		
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-			16	
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2			Y	-0-			16	
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			16	
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			Y	-0-			16	
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	2			Y	-0-			16	
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-			16	
BYRD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	244200	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL	DEPTH	10593	PERF.	9209 - 10108		
01	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			Y	-0-			-0-	
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			-0-	
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-			-0-	
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-	
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			Y	-0-			-0-	
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			Y	-0-			-0-	
MARSHALL, M. K.				WELL #:	3	RRCID ->	244229	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	10590	PERF.	9316 - 10354		
01	3100	N	2806	-0-	-294	313	2806	2			Y	-0-			-0-	
02	2716	X	1345	-0-	-1371	-0-	1345	2			Y	-0-			-0-	
03	3007	X	1209	-0-	-1798	-0-	1209	2			Y	-0-			-0-	
04	2910	X	735	-0-	-2175	-0-	735	2			Y	-0-			-0-	
05	3007	X	552	-0-	-2455	-0-	552	2			Y	-0-			-0-	
06	2730	X	351	-0-	-2379	-0-	351	2			Y	-0-			-0-	
MARSHALL, M. K.				WELL #:	4	RRCID ->	244231	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	9348 - 10578		
01	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	3023	2			Y	-0-			-0-	
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-	
03	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	2			Y	-0-			-0-	
04	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	2990	2			Y	-0-			-0-	
05	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	3114	2			Y	-0-			-0-	
06	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			Y	-0-			-0-	

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			Y	-0-			34
02	1148 N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			Y	-0-			34
03	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			Y	-0-			34
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			34
05	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			Y	-0-			34
06	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			Y	-0-			34
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848														
01	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-			-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-			-0-
04	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
05	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
06	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES														
KEM ENERGY, INC. 455126														
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250														
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-			12
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			12
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			12
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			12
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			12
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			12
DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
UPHILL CONSULTING LLC 102130														
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207														
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			83
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			83
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			83
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			83
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			83
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			83
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681														
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES								
FAIR OIL, LTD.				258410														
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.				WELL #:	1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL	DEPTH	10014	PERF. 9218 - 9226					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2			N	-0-						12
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2			N	-0-						12
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2			N	-0-						12
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2			N	-0-						12
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 2			N	-0-						12
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2			N	-0-						12
SYDRI OPERATING, LLC REAVLEY, TOM				833597	WELL #:	1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 9059 - 9074				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. CROSSMAN				25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES								
				097353	WELL #:	1	RRCID ->	202425	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 9826 - 10173				
01		589 N	526	-0-	-63	-0-		55 1	471 2	N	-0-							-0-
02		532 N	478	-0-	-54	-0-		68 1	410 2	N	-0-							-0-
03		527 N	525	-0-	-2	-0-		58 1	467 2	N	-0-							-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-		94 1	411 2	N	-0-							-0-
05		589 N	519	-0-	-70	-0-		90 1	429 2	N	-0-							-0-
06		510 N	499	-0-	-11	-0-		67 1	432 2	N	-0-							-0-
RYAN, DON E. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206350	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	10565	PERF. 9793 - 10151					
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 2		N	-0-							92
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-		11 1	239 2	N	-0-							92
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-							92
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-		21 1	238 2	N	-0-							92
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-		21 1	242 2	N	-0-							92
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		N	-0-							-0-
KOONCE, TESSIE C.				WELL #:	2	RRCID ->	206386	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 9916 - 10112					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							27
KING, S.H. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206571	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL	DEPTH	10603	PERF. 9688 - 10350					
01	14B2	EXT	224	-0-	224	1326		24 1	200 2	N	-0-							-0-
02	1510	X	184	-0-	-1326	-0-		27 1	157 2	N	-0-							-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-		15 1	125 2	N	-0-							-0-
04	330	N	60	-0-	-270	-0-		11 1	49 2	N	-0-							-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-							-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-							18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)												NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BROOKSTON ENERGY, INC.												//CONT.// 25864 471									
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT												//CONT.// 097353									
												WELL #: 2									
												RRCID -> 207211									
												COMPL. DATE 12/03/2004									
												TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	3773	-0-	3773	12657	399	1	3374	2	N	-0-					-0-				
02		14971 X	2314	-0-	-12657	-0-	330	1	1984	2	N	-0-					-0-				
03		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	308	1	2472	2	N	-0-					-0-				
04		3750 X	2579	-0-	-1171	-0-	479	1	2100	2	N	-0-					-0-				
05		3875 X	2676	-0-	-1199	-0-	466	1	2210	2	N	-0-					-0-				
06		3660 X	2180	-0-	-1480	-0-	292	1	1888	2	N	-0-					10				
SCHWIEEM												WELL #: 1									
												RRCID -> 219559									
												COMPL. DATE 03/17/2006									
												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004									
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-				
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-				
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-				
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	N	-0-					-0-				
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-				
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-				
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 1									
												RRCID -> 220729									
												COMPL. DATE 04/22/2006									
												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	2	N	-0-					61				
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	99	1	596	2	N	-0-					61				
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	109	1	879	2	N	-0-					61				
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	176	1	773	2	N	-0-					61				
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	163	1	771	2	N	-0-					61				
06	960	N	864	-0-	-96	-0-	115	1	749	2	N	-0-					61				
MAST												WELL #: 1									
												RRCID -> 220970									
												COMPL. DATE 12/07/2015									
												TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71				
FOSHEE "A"												WELL #: 1									
												RRCID -> 221598									
												COMPL. DATE 02/13/2008									
												TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544									
01	775	N	586	-0-	-189	-0-	63	1	523	2	N	-0-					-0-				
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	77	1	461	2	N	-0-					-0-				
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	62	1	494	2	N	-0-					-0-				
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	111	1	486	2	N	-0-					-0-				
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	105	1	495	2	N	-0-					-0-				
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	N	-0-					-0-				
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 3									
												RRCID -> 224016									
												COMPL. DATE 12/02/2006									
												TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
SCHWIEEM												WELL #: 2									
												RRCID -> 224454									
												COMPL. DATE 12/23/2006									
												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	-0-					-0-				
02	2800	N	4085	-0-	1285	1285	583	1	3502	2	N	-0-					-0-				
03	3100	N	2689	-0-	-411	874	295	1	2394	2	N	-0-					-0-				
04	2928	N	2054	-0-	-874	-0-	382	1	1672	2	N	-0-					-0-				
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	313	1	1483	2	N	-0-					-0-				
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	196	1	1269	2	N	-0-					10				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
KING, S. H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9786 - 9910			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	43 1	370	2	N	-0-			17
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	42 1	255	2	N	-0-			17
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	34 1	272	2	N	-0-			17
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	51 1	221	2	N	-0-			17
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	27 1	129	2	N	-0-			17
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	26 1	166	2	N	-0-			72
SCHWIEEM		WELL #:		3	RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9864 - 9972			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		3	RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9862 - 9976			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
SCHWIEEM		WELL #:		5	RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9884 - 9998			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9775 - 10088			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		4	RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9831 - 10012			
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	66 1	563 2	N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49 1	292 2	N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41 1	328 2	N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	73 1	322 2	N	-0-					-0-
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	57 1	273 2	N	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	45 1	294 2	N	-0-					40
SCHWIEEM		WELL #:		4	RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9763 - 9960			
01	14B2 EXT	32	-0-	32	342	4 1	28 2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	82	-0-	82	424	12 1	70 2	N	-0-					-0-
03	465 X	41	-0-	-424	-0-	5 1	36 2	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353													
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230619	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL	DEPTH	10502	PERF. 9858 - 10044					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	810	-0-	810	3553		85	1	725	2	N	-0-				17
02		4703 X	1150	-0-	-3553			164	1	986	2	N	-0-				17
03		1336 N	1336	-0-	-0-			148	1	1188	2	N	-0-				17
04		750 N	645	-0-	-105			120	1	525	2	N	-0-				17
05		775 N	491	-0-	-284			85	1	406	2	N	-0-				17
06		750 N	409	-0-	-341			55	1	354	2	N	-0-				-0-
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231988	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL	DEPTH	10445	PERF. 9849 - 10156					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231991	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL	DEPTH	10470	PERF. 9878 - 10190					
01	14B2	EXT	7	-0-	7	62		7	2		N	-0-					48
02		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		6	RRCID ->	232074	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL	DEPTH	10410	PERF. 9724 - 9988					
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		115	1	974	2	N	-0-				129
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-		142	1	853	2	N	-0-				129
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		115	1	921	2	N	-0-				129
04		960 N	800	-0-	-160	-0-		149	1	651	2	N	-0-				129
05		1023 N	644	-0-	-379	-0-		112	1	532	2	N	-0-				129
06		990 N	514	-0-	-476	-0-		69	1	445	2	N	-0-				40
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232146	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL	DEPTH	10535	PERF. 9836 - 10089					
01		465 N	429	-0-	-36	-0-		45	1	384	2	N	-0-				92
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-		57	1	345	2	N	-0-				92
03		341 N	261	-0-	-80	-0-		29	1	232	2	N	-0-				92
04		330 N	271	-0-	-59	-0-		50	1	221	2	N	-0-				92
05		465 N	209	-0-	-256	-0-		36	1	173	2	N	-0-				92
06		240 N	198	-0-	-42	-0-		27	1	171	2	N	-0-				22
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232234	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL	DEPTH	10517	PERF. 9933 - 10120					
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					139
02		420 N	386	-0-	-34	-0-		16	1	370	2	N	-0-				139
03		527 N	457	-0-	-70	-0-		457	2		N	-0-					139
04		510 N	438	-0-	-72	-0-		35	1	403	2	N	-0-				139
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-		34	1	398	2	N	-0-				139
06		450 N	399	-0-	-51	-0-		399	2		N	-0-					-0-
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	234199	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL	DEPTH	10525	PERF. 9916 - 10173					
01	14B2	EXT	402	-0-	402	954		43	1	359	2	N	-0-				-0-
02		1317 X	363	-0-	-954	-0-		52	1	311	2	N	-0-				-0-
03		450 X	450	-0-	-0-	-0-		50	1	400	2	N	-0-				-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-		77	1	339	2	N	-0-				-0-
05		434 N	242	-0-	-192	-0-		42	1	200	2	N	-0-				-0-
06		450 N	116	-0-	-334	-0-		16	1	101	2	N	-0-				7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353														
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9794 - 10126							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-					190	
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	-0-	46	1	275	2	N	-0-					190	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	N	-0-					190	
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1220	2	N	-0-					190	
05	3100 N	4115	-0-	1015	1015	1015	717	1	3398	2	N	-0-					190	
06	3000 N	2161	-0-	-839		176	290	1	1871	2	N	-0-					198	
KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		5	RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9824 - 10124							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39	
KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		7	RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9818 - 10084							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
SCHWIEM		WELL #:		7	RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 9890 - 10172							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426		PERF. 9845 - 9973							
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					135	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	154	2	N	-0-					135	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	N	-0-					135	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	164	2	N	-0-					135	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	190	2	N	-0-					135	
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	25	1	158	2	N	-0-					-0-	
UPHILL CONSULTING LLC		102130																
BATES, INEZ		WELL #:		3	RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9385 - 9990							
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					53	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
UPHILL CONSULTING LLC		//CONT.//		102130								
BATES, INEZ		WELL #:		2	RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9488 - 10043	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BATES, INEZ		WELL #:		4	RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10028	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
BATES, INEZ		WELL #:		5	RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9425 - 10042	
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2	N	-0-		30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		30
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		30
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		30
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT		30
SANDLIN		WELL #:		1	RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9390 - 10137	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASS		WELL #:		1	RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9647 - 10071	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9412 - 10357	
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2	N	-0-		45
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-		45
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		45
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		45
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		45
RICHEY, J.H.		WELL #:		1	RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9449 - 10263	
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
UPHILL CONSULTING LLC				//CONT.// 102130																
BATES, INEZ				WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9528 - 9999								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116	
GLASS, HELEN				WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10300								
01		310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					8	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
HELEN GLASS				WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244								
01		403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					23	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211																
DOUGLASS GU 2				WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 9484 - 10276						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACK STONE-LOCK GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8766 - 9964						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713																
FRANK, R. H. GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9347 - 10010								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//		102713									
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		5	RRCID ->	114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10450	PERF. 9446 - 10257	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1				WELL #:		1 L	RRCID ->	116335	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL	DEPTH	10589	PERF. 9658 - 10392	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		7	RRCID ->	120271	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL	DEPTH	10440	PERF. 9464 - 10095	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RECTOR, L.E. GU 1				WELL #:		2	RRCID ->	185176	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	10410	PERF. 9489 - 9967	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		8	RRCID ->	189573	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL	DEPTH	10412	PERF. 9678 - 10286	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		16	RRCID ->	189580	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 9692 - 10264	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 7-B				WELL #:		2	RRCID ->	190488	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9605 - 10351	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713								
SHANNON GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9605 - 10352	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RENEE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9706 - 10478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		15	RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9571 - 9976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9598 - 10184	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARTIN GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9632 - 10424	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	52						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	52						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	52						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	52						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	52						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52						-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		19	RRCID -> 197320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265 - 10317	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9530 - 10327	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713										
JERI ANNE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 202945		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10438		PERF. 9512 - 10100			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9403 - 10387			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		15	RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9505 - 10558			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								11
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								11
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								11
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								11
KAY, GINGER GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9399 - 10374	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								40
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								40
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								40
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								40
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								40
MARTIN GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9478 - 10416	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9756 - 10491			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 215266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9452 - 10412	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713													
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9197 - 10072					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9392 - 10255			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 217032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9410 - 10430			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9476 - 10503			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006				TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10050			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 9487 - 10156			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
FAYE, DONNA GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006				TOTAL DEPTH 10685		PERF. 9900 - 10553			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713														
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			-0-
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		57	RRCID ->	227283	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10393	PERF. 9398 - 10298						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		62	RRCID ->	227781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10560	PERF. 9442 - 10296						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	228379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10248	PERF. 8153 - 10127						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229095	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL	DEPTH	10430	PERF. 9143 - 10276						
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10555	PERF. 9399 - 10350						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77	
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230748	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	10505	PERF. 9236 - 10408						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SITTON GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	232179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10428	PERF. 8266 - 10330						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 102713															
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
BLACK STONE-LOCK GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 232979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 8670 - 10027			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
BLACK STONE-PRUITT GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 233114		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 8870 - 10004					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DANA LYNN GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9471 - 10498					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVAULT, C. S. GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DESHA GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619 - 10334			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NORTH HAYTER TRUST				WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9404 - 10406			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713								
LOLA D GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	240547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10068	PERF. 8024 - 9872	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAILEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	244256	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH 10780	PERF. 9922 - 10163	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	244282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10432	PERF. 9098 - 10344	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	244406	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL	DEPTH 10391	PERF. 8799 - 10314	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	245369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10203	PERF. 8855 - 10077	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	245545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10533	PERF. 9324 - 10448	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	245602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10136	PERF. 8498 - 10084	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25864	471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	102713																
JENNY BETH GU 1				WELL #:	9		RRCID ->	246203	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10487	PERF.	9183	-	10093			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

ANDREW, CANAAN GU 1				WELL #:	1		RRCID ->	248486	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	9612	-	10458			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					10	

MOORE, K.				WELL #:	1		RRCID ->	251593	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	9602	-	10438			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

JENNY BETH GU 1				WELL #:	8		RRCID ->	255402	COMPL. DATE	02/26/2010		TOTAL	DEPTH	10238	PERF.	9126	-	10123			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BLACK STONE-PRUITT GU 1				WELL #:	6		RRCID ->	255776	COMPL. DATE	03/20/2010		TOTAL	DEPTH	10060	PERF.	8882	-	9715			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					6	

ENERQUEST CORPORATION				252059																	
CITY OF NACOGDOCHES -A-				WELL #:			RRCID ->	228045	COMPL. DATE	10/02/2006		TOTAL	DEPTH	11610	PERF.	9384	-	11130			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014																					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
LITTLE ROBERT		WELL #:		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9338 - 10243	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017											
PEACOCK UNIT		WELL #:		1T	RRCID -> 248553	COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9486 - 10454	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
PEACOCK UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 256301	COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9410 - 10162	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142
FAIR OIL, LTD.		258410									
BATES & DORSEY		WELL #:		1	RRCID -> 104813	COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9901 - 10010	
01	465 N	90	-0-	-375	-0-	90	2		N	-0-	-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-
05	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	2		N	-0-	-0-
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2		N	-0-	-0-
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 208430	COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659		PERF. 9460 - 10590	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-	287
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	287
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	287
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	287
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	107
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9 9	N	8	115
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670									
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #:		1	RRCID -> 229497	COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9542 - 10018	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		665670								
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 249388		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9838 - 9856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			334
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			334
03	899 N	498	-0-	-401	-0-	498 2		N	-0-			334
04	1080 N	812	-0-	-268	-0-	812 2		N	-0-			334
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			334
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			334
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176										
TEXAS FARM PRODUCTS		WELL #:		1	RRCID -> 059717		COMPL. DATE 08/29/1974		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9815 - 10150	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		2	RRCID -> 222770		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9436 - 9848	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 224663		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9543 - 10498	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078			Y	NO RPT			-0-
REAVLEY, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 232622		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9572 - 10222	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
WATKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9701 - 10340	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
REAVLEY, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU				WELL #:		3	RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU				WELL #:		4	RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		1 L	RRCID -> 087041		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777		
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	2	Y	-0-		18
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	58	1	596	2	Y	-0-		18
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	2	Y	-0-		18
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	2	1	642	2	Y	-0-		18
05	713 N	540	-0-	-173	-0-	2	1	538	2	Y	-0-		18
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	72	1	505	2	Y	-0-		18

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		4	RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242		
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	Y	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	24	1	170	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		848681										
MOSER, L.E. GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 116253		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 9415 - 9830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		26 1	209 2	2	Y		-0-			5
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		21 1	212 2	2	Y		-0-			5
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		1 1	262 2	2	Y		-0-			5
04	240 N	208	-0-	-32	-0-		1 1	207 2	2	Y		-0-			5
05	248 N	169	-0-	-79	-0-		1 1	168 2	2	Y		-0-			5
06	240 N	200	-0-	-40	-0-		25 1	175 2	2	Y		-0-			5
DOUGLASS GU 6			WELL #:		3	RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9531 - 10276			
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-		75 1	597 2	2	Y		-0-			29
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-		55 1	566 2	2	Y		-0-			29
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-		4 1	709 2	2	Y		-0-			29
04	660 N	574	-0-	-86	-0-		2 1	572 2	2	Y		-0-			29
05	682 N	551	-0-	-131	-0-		2 1	549 2	2	Y		-0-			29
06	690 N	581	-0-	-109	-0-		72 1	509 2	2	Y		-0-			29
DOUGLASS GU 8			WELL #:		3	RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9447 - 10242			
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		116 1	920 2	2	Y		-0-			15
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		109 1	1123 2	2	Y		-0-			15
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		6 1	1191 2	2	Y		2	10 1		7
							2 9								
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-		4 1	990 2	2	Y		-0-			7
05	1364 N	843	-0-	-521	-0-		3 1	840 2	2	Y		-0-			7
06	1170 N	1087	-0-	-83	-0-		135 1	952 2	2	Y		-0-			7
DOUGLASS GU 2			WELL #:		2	RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9298 - 10242			
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		170 1	1350 2	2	Y		-0-			12
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-		41 1	418 2	2	Y		-0-			12
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		7 1	1439 2	2	Y		-0-			12
04	1320 N	1155	-0-	-165	-0-		5 1	1150 2	2	Y		-0-			12
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-		2 1	632 2	2	Y		-0-			12
06	1320 N	586	-0-	-734	-0-		73 1	513 2	2	Y		-0-			12
DOUGLASS GU 6			WELL #:		4	RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9559 - 9898			
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-		49 1	385 2	2	Y		-0-			7
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		20 1	209 2	2	Y		-0-			7
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		1 1	261 2	2	Y		-0-			7
04	420 N	180	-0-	-240	-0-		1 1	179 2	2	Y		-0-			7
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2			Y		-0-			7
06	240 N	110	-0-	-130	-0-		13 1	94 2	2	Y		3	10 1		-0-
							3 9								
DORSETT, J. GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9949 - 10166			
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-		26 1	206 2	2	Y		-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		19 1	196 2	2	Y		-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		1 1	235 2	2	Y		-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-		1 1	201 2	2	Y		-0-			-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-		1 1	174 2	2	Y		-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-		24 1	169 2	2	Y		-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	118	1	937	2	Y	-0-			27
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	Y	-0-			27
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	27			54
						30	9							
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	2	Y	-0-			54
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	2	Y	-0-			54
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	-0-			54
DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230														
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-			42
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	Y	-0-			42
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	5	1	1044	2	Y	-0-			42
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	2	Y	-0-			42
05	930 N	668	-0-	-262	-0-	2	1	666	2	Y	-0-			42
06	900 N	670	-0-	-230	-0-	83	1	587	2	Y	-0-			42
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524														
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-			5
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	Y	-0-			5
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	2	Y	-0-			5
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	2	Y	-0-			5
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	2	Y	1			6
						1	9							
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	166	1	1174	2	Y	-0-			6
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384														
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	Y	-0-			2
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-			2
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	2	Y	-0-			2
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	3	1	659	2	Y	29			31
						32	9							
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	Y	55	43	1	43
						61	9							
06	330 N	97	-0-	-233	-0-	12	1	83	2	Y	2	35	1	10
						2	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
HAYTER "A"															
				//CONT.//	25864	471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	848681										
				WELL #:	10		RRCID ->	189839	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL	DEPTH	10405	PERF.	9372 - 10193
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	134	1	1062	2	Y	-0-			23
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-			23
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	958	2	Y	10			33
							11	9							
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	5	1	1292	2	Y	-0-			33
05	1271	N	960	-0-	-311	-0-	3	1	957	2	Y	-0-			33
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	131	1	921	2	Y	-0-			33
HAYTER "A"				WELL #:	11		RRCID ->	190364	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.	9690 - 10337
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	Y	-0-			12
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	Y	-0-			12
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	10			22
							11	9							
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	2	Y	-0-			22
05	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			Y	-0-			22
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			22
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	20		RRCID ->	191651	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9556 - 10435
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DOUGLASS GU 6				WELL #:	5		RRCID ->	191762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	9521 - 11582
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	-0-			12
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	9			21
							10	9							
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	15	1	10
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-			10
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-			10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1	5
DOUGLASS GU 8				WELL #:	2		RRCID ->	191948	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	9550 - 9564
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
DOUGLASS GU 8				WELL #:	5		RRCID ->	192290	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL	DEPTH	10470	PERF.	9569 - 10166
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	111	1	879	2	Y	-0-			5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	82	1	843	2	Y	-0-			5
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	873	2	Y	10	10	1	5
							11	9							
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	3	1	729	2	Y	-0-			5
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	2	1	706	2	Y	-0-			5
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	101	1	711	2	Y	-0-			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		18	RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9490 - 10288	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
05	14B2 EXT		76	-0-	76		76	2	Y	-0-		32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
RUTH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9514 - 10195	
01	6417 X		2500	-0-	-3917		280	1	2220 2	Y	-0-	22
02	6188 X		385	-0-	-5803		34	1	351 2	Y	-0-	22
03	6851 X		-0-	-0-	-6851					Y	-0-	22
04	6000 X		1	-0-	-5999		1	2		Y	-0-	22
05	2759 X		-0-	-0-	-2759					Y	-0-	22
06	2430 X		-0-	-0-	-2430					Y	-0-	22
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		21	RRCID -> 193208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9429 - 10272	
01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		3	RRCID -> 193211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9528 - 11546	
01	226 N		226	-0-	-0-		25	1	201 2	Y	-0-	2
02	554 N		554	-0-	-0-		48	1	496 2	Y	-0-	11
							10	9				
03	580 N		580	-0-	-0-		3	1	573 2	Y	4	15 1
							4	9				
04	390 N		390	-0-	-0-		2	1	388 2	Y	-0-	-0-
05	415 N		415	-0-	-0-		2	1	413 2	Y	-0-	-0-
06	469 N		469	-0-	-0-		58	1	408 2	Y	3	3
							3	9				
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9342 - 10337	
01	581 N		581	-0-	-0-		65	1	516 2	Y	-0-	23
02	601 N		601	-0-	-0-		53	1	548 2	Y	-0-	23
03	834 N		834	-0-	-0-		4	1	780 2	Y	45	45 1
							50	9				
04	895 N		895	-0-	-0-		4	1	891 2	Y	-0-	23
05	623 N		623	-0-	-0-		2	1	621 2	Y	-0-	23
06	669 N		669	-0-	-0-		83	1	586 2	Y	-0-	23
DOUGLASS GU 8		WELL #:		4	RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9538 - 10429	
01	47 N		47	-0-	-0-		5	1	42 2	Y	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	110 N		110	-0-	-0-		1	1	109 2	Y	-0-	-0-
04	67 N		67	-0-	-0-		67	2		Y	-0-	-0-
05	89 N		89	-0-	-0-		1	1	88 2	Y	-0-	-0-
06	120 N		-0-	-0-	-120					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		848681										
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		24	RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9447 - 9868			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		146 1	1156 2	Y		-0-			14	
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		118 1	1220 2	Y		-0-			14	
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-		4 1	748 2	Y		-0-			14	
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		4 1	1053 2	Y		-0-			14	
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-		3 1	965 2	Y		-0-			14	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-			14	
RENEE GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9687 - 10363			
01		930 X	422	-0-	-508	-0-		47 1	375 2	Y		-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		1 1	124 2	Y		-0-			-0-	
04		420 N	114	-0-	-306	-0-		114 2		Y		-0-			-0-	
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		Y		-0-			-0-	
06		120 N	49	-0-	-71	-0-		6 1	43 2	Y		-0-			-0-	
PAIGE GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9370 - 10430			
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		114 1	905 2	Y		-0-			22	
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-		84 1	866 2	Y		9	3 1		28	
								10 9								
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		6 1	1105 2	Y		4	15 1		17	
								4 9								
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-		4 1	901 2	Y		-0-			17	
05		806 N	783	-0-	-23	-0-		3 1	780 2	Y		-0-			17	
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-		108 1	760 2	Y		8	10 1		15	
								9 9								
NORTH HAYTER TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9425 - 10223			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			27	
PAIGE GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 195809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 9510 - 10414			
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-		54 1	429 2	Y		-0-			-0-	
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-		42 1	430 2	Y		-0-			-0-	
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-		3 1	580 2	Y		-0-			-0-	
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-		2 1	481 2	Y		-0-			-0-	
05		496 N	279	-0-	-217	-0-		2 1	277 2	Y		-0-			-0-	
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-		65 1	457 2	Y		-0-			-0-	
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		23	RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9565 - 10282			
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-		74 1	584 2	Y		-0-			10	
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		94 1	971 2	Y		-0-			10	
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-		4 1	789 2	Y		90	90 1		10	
								99 9								
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		4 1	997 2	Y		-0-			10	
05		1178 N	907	-0-	-271	-0-		3 1	903 2	Y		1			11	
								1 9								
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y		-0-			11	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 25864 471			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC												//CONT.// 848681											
KATHLEEN GU 1												WELL #: 1			RRCID -> 196583			COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	821	2	Y	-0-							109			
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	856	2	Y	-0-							109			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							109			
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	4	1	835	2	Y	40							149			
								44	9														
05	1054 N	664	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	2	1	662	2	Y	-0-							149			
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	877	2	Y	-0-							149			
DOUGLASS GU 7B																							
					WELL #:	5	RRCID -> 196718			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9514 - 10429						
01	1240 X	886	-0-	-354	-0-	-0-	-0-	99	1	787	2	Y	-0-							27			
02	1120 X	245	-0-	-875	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	Y	8							35			
								9	9														
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							35			
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							35			
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							35			
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	1			30			
HAYTER, SAM B. EST.																							
					WELL #:	26	RRCID -> 197197			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9414 - 10256						
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-							21			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-							21			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-							21			
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-							21			
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-							21			
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-							21			
NORTH HAYTER TRUST																							
					WELL #:	3	RRCID -> 197898			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9420 - 10350						
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-							-0-			
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	2			2	1			-0-			
								2	9														
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	Y	-0-							-0-			
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	676	2	Y	-0-							-0-			
05	713 N	462	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	1	1	461	2	Y	-0-							-0-			
06	690 N	520	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	Y	21			21	1			-0-			
								23	9														
STEWART, GRAHAM P.																							
					WELL #:	4	RRCID -> 197992			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9257 - 10148						
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	Y	-0-							5			
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-							5			
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	Y	18			18	1			5			
								20	9														
04	390 N	168	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-							5			
05	279 N	36	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-							5			
06	330 N	50	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-							5			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681											
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9469 - 10365			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	Y	-0-		19		
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	9		28		
						10	9								
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	859	2	Y	4	15 1	17		
						4	9								
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	3	1	721	2	Y	-0-		17		
05	837 N	608	-0-	-229	-0-	2	1	606	2	Y	-0-		17		
06	840 N	621	-0-	-219	-0-	76	1	536	2	Y	8	10 1	15		
						9	9								
RUTH GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491			
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	199	1	1579	2	Y	-0-		21		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-		21		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21		
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	6	1	1507	2	Y	-0-		21		
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	8	1	2414	2	Y	-0-		21		
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1	2062	2	Y	-0-		21		
MOSER, L.E. GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215			
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-		15		
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	2	Y	-0-		15		
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	866	2	Y	21		36		
						23	9								
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	537	2	Y	8	44 1	-0-		
						9	9								
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	2	Y	-0-		-0-		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	Y	-0-		-0-		
DOUGLASS GU 2		WELL #:		5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9427 - 9865			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 200237		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9338 - 10160			
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-		-0-		
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-		-0-		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-		-0-		
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	Y	-0-		-0-		
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	Y	-0-		-0-		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	Y	-0-		-0-		
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 200985		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9402 - 10270			
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-		-0-		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-		-0-		
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-		-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681											
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM				
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	587 N	587 -0- -0- -0- -0- 66 1 521 2 Y	-0-				-0-				2
02	596 N	596 -0- -0- -0- -0- 53 1 543 2 Y	-0-				-0-				2
03	501 N	501 -0- -0- -0- -0- 2 1 499 2 Y	-0-				-0-				2
04	612 N	612 -0- -0- -0- -0- 3 1 609 2 Y	-0-				-0-				2
05	651 N	599 -0- -52 -0- -0- 2 1 597 2 Y	-0-				-0-				2
06	623 N	623 -0- -0- -0- -0- 77 1 546 2 Y	-0-				-0-				2
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746											
01	1544 N	1544 -0- -0- -0- -0- 173 1 1371 2 Y	-0-				-0-				23
02	988 N	988 -0- -0- -0- -0- 87 1 901 2 Y	-0-				-0-				23
03	1242 N	1242 -0- -0- -0- -0- 6 1 1236 2 Y	-0-				-0-				23
04	1391 N	1391 -0- -0- -0- -0- 6 1 1385 2 Y	-0-				-0-				23
05	1625 N	1625 -0- -0- -0- -0- 6 1 1619 2 Y	-0-				-0-				23
06	1855 N	1855 -0- -0- -0- -0- 230 1 1625 2 Y	-0-				-0-				23
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327											
01	546 N	546 -0- -0- -0- -0- 61 1 485 2 Y	-0-				-0-				1
02	453 N	453 -0- -0- -0- -0- 40 1 413 2 Y	-0-				-0-				1
03	474 N	474 -0- -0- -0- -0- 2 1 472 2 Y	-0-				-0-				1
04	375 N	375 -0- -0- -0- -0- 1 1 374 2 Y	-0-				-0-				1
05	375 N	375 -0- -0- -0- -0- 1 1 374 2 Y	-0-				-0-				1
06	436 N	436 -0- -0- -0- -0- 54 1 382 2 Y	-0-				-0-				1
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291											
01	742 N	742 -0- -0- -0- -0- 83 1 659 2 Y	-0-				-0-				6
02	702 N	702 -0- -0- -0- -0- 62 1 639 2 Y	-0-				-0-				7
03	511 N	511 -0- -0- -0- -0- 2 1 507 2 Y	-0-				-0-				9
04	744 N	744 -0- -0- -0- -0- 3 1 741 2 Y	-0-				-0-				9
05	589 N	507 -0- -82 -0- -0- 3 1 504 2 Y	-0-				-0-				9
06	610 N	610 -0- -0- -0- -0- 76 1 534 2 Y	-0-				-0-				9
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479											
01	69 N	69 -0- -0- -0- -0- 8 1 61 2 Y	-0-				-0-				28
02	145 N	145 -0- -0- -0- -0- 13 1 132 2 Y	-0-				-0-				28
03	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0-				-0-				28
04	112 N	112 -0- -0- -0- -0- 112 2 Y	-0-				-0-				28
05	155 N	85 -0- -70 -0- -0- 85 2 Y	-0-				-0-				28
06	72 N	72 -0- -0- -0- -0- 9 1 63 2 Y	-0-				-0-				28
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322											
01	333 N	333 -0- -0- -0- -0- 37 1 296 2 Y	-0-				-0-				4
02	494 N	494 -0- -0- -0- -0- 44 1 450 2 Y	-0-				-0-				4
03	0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0-				-0-				4
04	714 N	714 -0- -0- -0- -0- 3 1 698 2 Y	-0-				-0-				16
05	1167 N	1167 -0- -0- -0- -0- 5 1 1162 2 Y	-0-				-0-				16
06	247 N	247 -0- -0- -0- -0- 31 1 216 2 Y	-0-				-0-				16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	120 1	951 2	Y	-0-			23
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	89 1	920 2	Y	-0-			23
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	5 1	939 2	Y	-0-			23
04	960 N	849	-0-	-111	-0-	4 1	845 2	Y	-0-			23
05	992 N	745	-0-	-247	-0-	3 1	742 2	Y	-0-			23
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	103 1	729 2	Y	-0-			23
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412												
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	40 1	321 2	Y	-0-			9
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31 1	315 2	Y	-0-			9
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	2 1	403 2	Y	-0-			9
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	2 1	399 2	Y	-0-			9
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 1	406 2	Y	-0-			9
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	52 1	363 2	Y	-0-			9
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159												
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	86 1	681 2	Y	-0-			60
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	71 1	734 2	Y	-0-			60
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	4 1	853 2	Y	-0-			60
						125 9						
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	3 1	712 2	Y	-0-			60
05	899 N	600	-0-	-299	-0-	2 1	598 2	Y	-0-			60
06	960 N	623	-0-	-337	-0-	77 1	546 2	Y	-0-			60
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428												
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			28
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			28
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			28
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-			28
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			28
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 2	Y	-0-		4 1	24
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370												
01	93 X	80	-0-	-13	-0-	9 1	71 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																					
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004												TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	9283	-	10186			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	518	2	Y	-0-					22	
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					22	
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	522	2	Y	-0-					22	
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	Y	6					28	
										7	9										
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	510	2	Y	-0-					28	
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	Y	-0-					28	
HAYTER, SAM B. EST.						WELL #:	31	RRCID ->	205679	COMPL.	DATE	09/20/2004	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	9592	-	10345		
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	504	2	Y	-0-					62	
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	609	2	Y	-0-					62	
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1898	2	Y	-0-					62	
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1527	2	Y	-0-					62	
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1305	2	Y	-0-					62	
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	994	2	Y	-0-					62	
DOUGLASS GU 7B						WELL #:	6	RRCID ->	205920	COMPL.	DATE	08/29/2004	TOTAL	DEPTH	10475	PERF.	9422	-	10382		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RUTH GU 1						WELL #:	4	RRCID ->	206248	COMPL.	DATE	10/06/2004	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	9594	-	10557		
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	780	2	Y	-0-					39	
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	587	2	Y	-0-					39	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39	
04	840	N	562	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	Y	-0-					39	
05	713	N	265	-0-	-448	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					39	
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					39	
HAYTER, SAM B. EST.						WELL #:	34	RRCID ->	206345	COMPL.	DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	9554	-	10545		
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	392	2	Y	-0-					-0-	
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	Y	-0-					-0-	
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					-0-	
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	458	2	Y	-0-					-0-	
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	445	2	Y	-0-					-0-	
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	334	2	Y	-0-					-0-	
HAYTER "A"						WELL #:	14	RRCID ->	207325	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9309	-	10376		
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	693	2	Y	-0-					29	
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	383	2	Y	-0-					29	
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					29	
04	750	N	188	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	-0-					29	
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					29	
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					29	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
HAYTER, SAM B. EST.															

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	239 1	1893 2	Y	-0-			15
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38 1	388 2	Y	-0-			15
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	4 1	869 2	Y	-0-			15
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	7 1	1540 2	Y	65			80
						72 9						
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	5 1	1493 2	Y	-0-			80
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	176 1	1240 2	Y	2	41 1		41
						2 9						
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283												
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	236 1	1875 2	Y	-0-			22
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	183 1	1891 2	Y	-0-			22
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	12 1	2410 2	Y	40	45 1		17
						44 9						
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	9 1	2044 2	Y	-0-			17
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	7 1	1950 2	Y	1			18
						1 9						
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	265 1	1871 2	Y	-0-			18
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170												
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	196 1	1557 2	Y	-0-			16
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	154 1	1593 2	Y	-0-			16
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	11 1	2080 2	Y	2	10 1		8
						2 9						
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	7 1	1741 2	Y	-0-			8
05	1922 N	1374	-0-	-548	-0-	5 1	1369 2	Y	-0-			8
06	1980 N	1628	-0-	-352	-0-	202 1	1426 2	Y	-0-			8
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529												
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	60 1	475 2	Y	-0-			55
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	38 1	392 2	Y	-0-			55
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2 1	414 2	Y	4	45 1		14
						4 9						
04	510 N	323	-0-	-187	-0-	1 1	322 2	Y	-0-			14
05	465 N	313	-0-	-152	-0-	1 1	312 2	Y	-0-			14
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	41 1	286 2	Y	-0-			14
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328												
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	Y	-0-			39
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	85 1	875 2	Y	9			48
						10 9						
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	5 1	903 2	Y	4	15 1		37
						4 9						
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	3 1	749 2	Y	-0-			37
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	2 1	602 2	Y	-0-			37
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	81 1	568 2	Y	8	10 1		35
						9 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																		
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 9380	-	10448	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	985	2	Y	-0-					29
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	910	2	Y	9					38
								10	9									
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	2	Y	4	15	1			27
								4	9									
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	933	2	Y	-0-					27
05	930 N	788	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	3	1	785	2	Y	-0-					27
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	8	5	1			30
								9	9									
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9328	-	10142	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					27
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					27
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	997	2	Y	9	18	1			18
								10	9									
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-					18
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	523	2	Y	-0-					18
06	690 N	561	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	70	1	491	2	Y	-0-					18
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10550	PERF. 9628	-	10404	
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					36
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	Y	-0-					36
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	953	2	Y	-0-					36
04	330 N	91	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					36
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	3	1	679	2	Y	-0-					36
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	109	1	772	2	Y	-0-					36
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10620	PERF. 9487	-	10411	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	2	Y	-0-					2
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	2	Y	-0-					2
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	830	2	Y	2					4
								2	9									
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10512	PERF. 9399	-	10392	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10610	PERF. 9493	-	10474	
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	Y	-0-					7
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	Y	-0-					7
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	2	Y	-0-					7
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	623	2	Y	-0-					7
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	2	1	451	2	Y	-0-					7
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	Y	-0-	5	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681															
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478												COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-			27	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1301	2	Y	-0-			27	
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	2	Y	17			44	
						19	9								
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	4	1	937	2	Y	12			56	
						13	9								
05	992 N	755	-0-	-237	-0-	2	1	753	2	Y	-0-			56	
06	960 N	877	-0-	-83	-0-	109	1	768	2	Y	-0-			56	
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732												COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452			
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	Y	-0-			40	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-			40	
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	2	Y	99	99	1	40	
						109	9								
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	2	Y	-0-			40	
05	899 N	714	-0-	-185	-0-	2	1	712	2	Y	-0-			40	
06	870 N	813	-0-	-57	-0-	101	1	712	2	Y	-0-			40	
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958												COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			18	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	Y	-0-	4	1	14	
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960												COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180			
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	188	1	1493	2	Y	-0-			28	
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	139	1	1435	2	Y	-0-			28	
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	2	Y	17			45	
						19	9								
04	1620 N	1312	-0-	-308	-0-	5	1	1294	2	Y	12			57	
						13	9								
05	1674 N	958	-0-	-716	-0-	3	1	955	2	Y	-0-			57	
06	1080 N	989	-0-	-91	-0-	123	1	866	2	Y	-0-			57	
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296												COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337			
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-			-0-	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	-0-			-0-	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			-0-	
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-			-0-	
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	11	1	75	2	Y	-0-			-0-	
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299												COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-			15
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-			15
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	Y	-0-			15
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	6			21
						7	9							
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	Y	-0-			21
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-			21
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449														
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	2	Y	-0-			7
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-			7
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	2	Y	-0-			7
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	2	1	478	2	Y	-0-			7
05	589 N	426	-0-	-163	-0-	1	1	425	2	Y	-0-			7
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	58	1	406	2	Y	-0-	5	1	2
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490														
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	107	1	850	2	Y	-0-			28
02	T. A.	633	-0-	633	633	56	1	577	2	Y	-0-			28
03	T. A.	8	-0-	8	641	8	2			Y	-0-			28
04	T. A.	950	-0-	950	1591	4	1	946	2	Y	-0-			28
05	2440 X	849	-0-	-1591	-0-	3	1	846	2	Y	-0-			28
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	95	1	668	2	Y	-0-			28
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409														
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-			9
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	Y	-0-			9
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-			9
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	Y	-0-			9
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	1	1	206	2	Y	-0-			9
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	30	1	213	2	Y	-0-			9
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418														
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	Y	-0-			-0-
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190														
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	646	2	Y	-0-			28
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	672	2	Y	-0-			28
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	2	Y	11	21	1	18
						12	9							
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	2	Y	-0-			18
05	806 N	606	-0-	-200	-0-	3	1	603	2	Y	-0-			18
06	900 N	637	-0-	-263	-0-	79	1	558	2	Y	-0-			18
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308														
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			13
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			13
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			13
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			13
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			13
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-			13
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338														
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	629	2	Y	-0-			45
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-			45
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	667	2	Y	4	45	1	4
						4	9							
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	2	1	575	2	Y	-0-			4
05	651 N	493	-0-	-158	-0-	1	1	492	2	Y	-0-			4
06	660 N	507	-0-	-153	-0-	63	1	444	2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681											
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	71 1	567 2	Y	-0-		23
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51 1	526 2	Y	1		24
						1 9					
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2 1	467 2	Y	8		32
						9 9					
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	2 1	509 2	Y	3		35
						3 9					
05	589 N	417	-0-	-172	-0-	1 1	413 2	Y	3		38
						3 9					
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	436 2	Y	2		40
						2 9					

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230											
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	115 1	911 2	Y	-0-		20
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	75 1	772 2	Y	-0-		20
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	6 1	1178 2	Y	-0-		20
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	5 1	1197 2	Y	6		26
						7 9					
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	3 1	897 2	Y	-0-		26
06	1140 N	888	-0-	-252	-0-	110 1	778 2	Y	-0-		26

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342											
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	133 1	1058 2	Y	-0-		27
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	95 1	981 2	Y	-0-		27
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	4 1	779 2	Y	10		37
						11 9					
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	5 1	1221 2	Y	-0-		37
05	1054 N	955	-0-	-99	-0-	4 1	951 2	Y	-0-		37
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	131 1	925 2	Y	-0-		37

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444											
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2	Y	2		33
						2 9					
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	38 1	392 2	Y	-0-		33
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	3 1	519 2	Y	-0-		33
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	2 1	547 2	Y	-0-		33
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 1	467 2	Y	10	43 1	-0-
						11 9					
06	510 N	367	-0-	-143	-0-	46 1	321 2	Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330											
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19 1	149 2	Y	-0-		1
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27 1	281 2	Y	-0-		1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		1
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 1	164 2	Y	-0-		1
05	341 N	159	-0-	-182	-0-	159 2		Y	-0-		1
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	46 1	323 2	Y	-0-		1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	-0-			17
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	Y	-0-			17
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	Y	-0-			17
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	2	Y	-0-			17
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	2	Y	-0-			17
06	840 N	348	-0-	-492	-0-	43	1	305	2	Y	-0-			17
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110														
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	2	Y	-0-			7
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	123	1	1267	2	Y	-0-			7
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	2	Y	10	10	1	7
						11	9							
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	2	Y	-0-			7
05	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	4	1	1217	2	Y	-0-			7
06	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	134	1	948	2	Y	-0-			7
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061														
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	97	1	772	2	Y	-0-			50
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	Y	-0-			50
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	2	Y	11	32	1	29
						12	9							
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	4	1	986	2	Y	-0-			29
05	1116 N	865	-0-	-251	-0-	3	1	862	2	Y	-0-			29
06	1170 N	928	-0-	-242	-0-	115	1	813	2	Y	-0-			29
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126														
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-			4
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	114	1	1172	2	Y	-0-			4
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	6	1	1298	2	Y	-0-			4
04	1200 N	985	-0-	-215	-0-	4	1	981	2	Y	-0-			4
05	1240 N	613	-0-	-627	-0-	2	1	603	2	Y	7			11
						8	9							
06	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	140	1	991	2	Y	-0-			11
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122														
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-			13
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	Y	-0-			13
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	553	2	Y	9	18	1	4
						10	9							
04	540 N	417	-0-	-123	-0-	2	1	415	2	Y	-0-			4
05	558 N	291	-0-	-267	-0-	1	1	290	2	Y	-0-			4
06	540 N	303	-0-	-237	-0-	38	1	265	2	Y	-0-			4
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360														
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	Y	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25864 471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	848681												
DESHA GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	218553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	9728	-	10406	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DOUGLASS GU 3				WELL #:	4	RRCID ->	219070	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	9697	-	10280	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					22
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	Y	-0-					22
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	2	Y	21					43
							23	9									
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	2	Y	7	44	1			6
							8	9									
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1193	2	Y	-0-					6
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1207	2	Y	-0-					6
DOUGLASS GU 3				WELL #:	5	RRCID ->	219074	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10435	PERF.	9557	-	10302	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					4
NORTH HAYTER TRUST				WELL #:	21	RRCID ->	219163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.	9384	-	10369	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	33	33	1			-0-
WEAVER GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	219591	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	9178	-	10566	
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	738	2	Y	-0-					19
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	729	2	Y	-0-					19
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	977	2	Y	-0-					19
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	902	2	Y	6					25
							7	9									
05	899 N	773	-0-	-126	-0-	-0-	3	1	770	2	Y	-0-					25
06	960 N	788	-0-	-172	-0-	-0-	98	1	690	2	Y	-0-					25
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	35	RRCID ->	219609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10680	PERF.	9452	-	10362	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	Y	-0-		9	
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	58	1	598	2	Y	-0-		9	
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	782	2	Y	17		26	
						19	9							
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	2	1	541	2	Y	12		38	
						13	9							
05	713 N	113	-0-	-600	-0-	1	1	112	2	Y	-0-		38	
06	750 N	211	-0-	-539	-0-	26	1	185	2	Y	-0-		38	
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289														
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	123	1	976	2	Y	-0-		2	
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	114	1	1178	2	Y	-0-		2	
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	2	Y	-0-		2	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	5	1	1200	2	Y	-0-		2	
05	1271 N	759	-0-	-512	-0-	2	1	757	2	Y	-0-		2	
06	1230 N	873	-0-	-357	-0-	108	1	765	2	Y	-0-		2	
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477														
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-		61	
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	2	N	-0-		61	
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	2	N	-0-		61	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	3	1	645	2	N	-0-		61	
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	-0-		61	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	N	-0-		61	
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235														
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-		23	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-		23	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	608	2	Y	21		44	
						23	9							
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	488	2	Y	7	44 1	7	
						8	9							
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	2	1	382	2	Y	-0-		7	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	Y	-0-		7	
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814														
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	91	1	722	2	Y	-0-		34	
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	-0-		34	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	2	Y	-0-		34	
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	3	1	823	2	Y	-0-		34	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	Y	-0-		34	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	88	1	619	2	Y	-0-		34	
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444														
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	136	1	1077	2	Y	-0-		46	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	995	2	Y	-0-		46	
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	968	2	Y	9	18 1	37	
						10	9							
04	990 N	656	-0-	-334	-0-	3	1	653	2	Y	-0-		37	
05	1023 N	444	-0-	-579	-0-	1	1	443	2	Y	-0-		37	
06	960 N	283	-0-	-677	-0-	35	1	248	2	Y	-0-		37	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
JENNY BETH GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 221338														
COMPL. DATE 05/15/2006														
TOTAL DEPTH 10501													PERF. 9298 - 10369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	305	1	2419	2	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-			-0-
STEWART, GRAHAM P.														
WELL #: 7														
RRCID -> 221345														
COMPL. DATE 05/19/2006														
TOTAL DEPTH 10475													PERF. 9396 - 10386	
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	142	1	1125	2	Y	-0-			57
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-			57
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1322	2	Y	11	32	1	36
						12	9							
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	4	1	929	2	Y	-0-			36
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	3	1	885	2	Y	-0-			36
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	123	1	866	2	Y	-0-			36
SMITH, J. GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 221409														
COMPL. DATE 06/06/2006														
TOTAL DEPTH 10591													PERF. 9752 - 10428	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	91	2	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	101	10	2			Y	-0-			-0-
04	101 X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-			-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.														
WELL #: 33														
RRCID -> 221945														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10530													PERF. 9564 - 10267	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			136
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			136
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
GWENDOLYN GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 221947														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10612													PERF. 9409 - 10162	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	Y	-0-			8
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	Y	-0-			8
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	-0-			8
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	Y	-0-			8
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	1	1	300	2	Y	-0-			8
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	33	1	235	2	Y	-0-			8
RITA RAE GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 221965														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10570													PERF. 9567 - 10444	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	Y	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC DOUGLASS GU 3				//CONT.// 848681 WELL #:	25864 471 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAC06DOCHES							
						RRCID ->	222245	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	9506	-	10220	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1788	2	Y	-0-					124
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	2	Y	-0-					124
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	Y	1	21	1			104
									1	9									
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	8	1	1916	2	Y	-0-					104
05	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	2	Y	-0-					104
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1494	2	Y	-0-					104
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1					WELL #:	1	RRCID ->	222321	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	9230	-	10242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					9
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					9
CINDY SUE GU 1					WELL #:	2	RRCID ->	222325	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10485	PERF.	9244	-	10310
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
HAYTER, SAM B. EST.					WELL #:	51	RRCID ->	222516	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9378	-	10298
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					18
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					18
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					18
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					18
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					18
BLACK STONE					WELL #:	2	RRCID ->	222517	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	9084	-	10270
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	773	2	Y	-0-					3
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					3
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	2	Y	-0-					3
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	Y	-0-					3
05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	2	1	700	2	Y	-0-					3
06	990	N	838	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	104	1	734	2	Y	-0-					3
DOUGLASS GU 3					WELL #:	7	RRCID ->	222661	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10362	PERF.	9404	-	10246
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	-0-					23
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	Y	21					44
									23	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	506	2	Y	7	44	1			7
									8	9									
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	2	1	507	2	Y	-0-					7
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 222808															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10328												PERF. 9106 - 10298			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-			2
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	625	2	Y	-0-			2
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	2	Y	-0-			2
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	4	1	986	2	Y	-0-			2
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	2	Y	-0-			2
06	690	N	413	-0-	-277	-0-	51	1	362	2	Y	-0-			2
ERNEST GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 223714															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10441												PERF. 9172 - 10152			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
BLACK STONE															
WELL #: 3															
RRCID -> 223767															
COMPL. DATE 11/27/2006															
TOTAL DEPTH 10408												PERF. 9232 - 10224			
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	135	1	1067	2	Y	-0-			3
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-			3
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	6	1	1223	2	Y	-0-			3
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	1155	2	Y	-0-			3
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	2	Y	-0-			3
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-			3
NELDA GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 223773															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10610												PERF. 9760 - 10505			
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	Y	-0-			74
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	Y	-0-			74
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	Y	-0-			74
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-			74
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	2	1	798	2	Y	-0-			74
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	133	1	942	2	Y	-0-			74
PAIGE GU 1															
WELL #: 8															
RRCID -> 225078															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10679												PERF. 9444 - 10546			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
PAIGE GU 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 225128															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10767												PERF. 9465 - 10634			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			3
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			3
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 225578															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10321												PERF. 9093 - 10310			
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	Y	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y	-0-			-0

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC CINDY SUE GU 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:		25864 471 848681 3	RRCID -> 225924		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9148 - 10368					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GWENDOLYN GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10629		PERF. 9418 - 10387					
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	Y	-0-					8
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					8
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	Y	-0-					8
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	397	2	Y	-0-					8
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	Y	-0-					8
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					8
DOUGLASS GU 8				WELL #:		6	RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9454 - 10416					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CECIL GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9470 - 10377					
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					80
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					80
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	31	76	1			35
									34	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	Y	-0-					35
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	464	2	Y	-0-					35
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					35
ROSS, JOHN GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9186 - 10012					
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	4529	2	Y	-0-					7
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	886	2	Y	-0-		3	1		4
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	887	2	Y	-0-					4
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1862	2	Y	-0-					4
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1847	2	Y	-0-					4
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1956	2	Y	25					29
									28	9									
HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		60	RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10691		PERF. 9648 - 10752					
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1101	2	Y	-0-					14
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	1080	N	343	-0-	-737	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	Y	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	27	41	1			-0-
									30	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																	
HAYTER, SAM B. EST.																	
WELL #: 59																	
RRCID -> 227075																	
COMPL. DATE																	
N/A																	
TOTAL DEPTH 10679												PERF. 9449 - 10494					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					2
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					2
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	2	Y	-0-					2
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	2	Y	-0-					2
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	2	Y	-0-					2
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	Y	-0-					2
HAYTER, SAM B. EST.																	
WELL #: 54																	
RRCID -> 227078																	
COMPL. DATE																	
N/A																	
TOTAL DEPTH 10490												PERF. 9434 - 10412					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 227219																	
COMPL. DATE																	
N/A																	
TOTAL DEPTH 10410												PERF. 9196 - 10264					
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	Y	-0-					27
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					27
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					27
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	2	Y	-0-					27
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	6	1	1764	2	Y	-0-					27
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1468	2	Y	-0-					27
BURG, MINNIE GU 1																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 228355																	
COMPL. DATE																	
N/A																	
TOTAL DEPTH 10955												PERF. 9924 - 10811					
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					24
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	N	-0-					24
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-					24
04		330 N	209	-0-	-121	-0-	1	1	208	2	N	-0-					24
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	721	2	N	-0-					24
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	120	1	849	2	N	-0-					24
RECTOR, L.E. GU 1																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 228367																	
COMPL. DATE																	
N/A																	
TOTAL DEPTH 10306												PERF. 9400 - 10185					
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	84	1	664	2	Y	-0-					11
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	707	2	Y	-0-					11
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	4	1	876	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	717	2	Y	-0-					11
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	2	Y	-0-					11
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-					11
RITA RAE GU 1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 228443																	
COMPL. DATE																	
N/A																	
TOTAL DEPTH 10603												PERF. 9412 - 10375					
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	Y	-0-					5
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	760	2	Y	-0-		3	1		2
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	7	1	1309	2	Y	-0-					2
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	8	1	1977	2	Y	-0-					2
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	2	Y	-0-					2
06		1260 N	756	-0-	-504	-0-	94	1	662	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 10470	PERF. 9232	-	10164
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			2	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 10660	PERF. 8566	-	10572
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	835	2	Y	-0-			18	
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	Y	-0-			18	
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	2	Y	-0-			18	
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	4	1	1044	2	Y	6			24	
							7	9								
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1	997	2	Y	-0-			24	
06	1080	N	830	-0-	-250	-0-	103	1	727	2	Y	-0-			24	
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007												TOTAL	DEPTH 10425	PERF. 9353	-	10073
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 10615	PERF. 9304	-	10516
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-			-0-	
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-			-0-	
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2	Y	-0-			-0-	
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	1	1	241	2	Y	-0-			-0-	
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	1	1	189	2	Y	-0-			-0-	
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	18	1	127	2	Y	-0-			-0-	
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 10680	PERF. 9567	-	10400
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	134	1	1064	2	Y	-0-			27	
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-	2	1	25	
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	2	Y	-0-			25	
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	5	1	1157	2	Y	-0-			25	
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	2	Y	-0-			25	
06	1470	N	1142	-0-	-328	-0-	142	1	1000	2	Y	-0-			25	
JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007												TOTAL	DEPTH 10382	PERF. 9175	-	10398
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	633	-0-	633	633	2	1	631	2	Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	1025	-0-	1025	1658	127	1	898	2	Y	-0-			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681															
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10625	PERF. 9612 - 10268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	138	1	1095	2	Y	-0-				52
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	73	1	753	2	Y	-0-				52
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	2	Y	-0-				52
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	5	1	1143	2	Y	-0-				52
05	930 N	804	-0-	-126	-0-	3	1	801	2	Y	-0-				52
06	1440 N	901	-0-	-539	-0-	112	1	789	2	Y	-0-				52
LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10540	PERF. 9432 - 10418
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	95	1	755	2	Y	-0-				44
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-				44
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	807	2	Y	11	32	1		23
						12	9								
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	2	1	599	2	Y	-0-				23
05	806 N	533	-0-	-273	-0-	2	1	531	2	Y	-0-				23
06	780 N	545	-0-	-235	-0-	68	1	477	2	Y	-0-				23
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10380	PERF. 8278 - 10258
01	14B2 EXT	163	-0-	163	1686	18	1	145	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	210	-0-	210	1896	19	1	191	2	Y	-0-				-0-
03	2014 X	118	-0-	-1896	-0-	1	1	117	2	Y	-0-				-0-
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	1	1	102	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9214 - 10381
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-				8
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	93	1	962	2	Y	-0-				8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	2	Y	-0-				8
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	4	1	1148	2	Y	-0-				8
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	2	Y	-0-				8
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10503	PERF. 9338 - 10465
01	3286 X	2465	-0-	-821	-0-	276	1	2189	2	Y	-0-				5
02	2968 X	726	-0-	-2242	-0-	64	1	662	2	Y	-0-				5
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				5
04	3060 X	2248	-0-	-812	-0-	9	1	2239	2	Y	-0-				5
05	3162 X	3161	-0-	-1	-0-	11	1	3150	2	Y	-0-				5
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	414	1	2917	2	Y	-0-				5
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007												TOTAL	DEPTH	10578	PERF. 9617 - 10501
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES								
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																				
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10080	PERF. 7954 - 9968					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1135	2	Y	-0-					64	
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1152	2	Y	-0-			5	1	59	
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	2	Y	-0-					59	
04	1230	N	854	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	4	1	850	2	Y	-0-					59	
05	1364	N	408	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					59	
06	1260	N	352	-0-	-908	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					59	
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10563	PERF. 9255 - 10318					
01	2728	X	1215	-0-	-1513	-0-	-0-	-0-	136	1	1079	2	Y	-0-					10	
02	2464	X	742	-0-	-1722	-0-	-0-	-0-	66	1	676	2	Y	-0-					10	
03	1705	X	482	-0-	-1223	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					10	
04	2040	X	762	-0-	-1278	-0-	-0-	-0-	2	1	760	2	Y	-0-					10	
05	2108	X	456	-0-	-1652	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					10	
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1568	2	Y	-0-					10	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10680	PERF. 8662 - 10475					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24	
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					24	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24	
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					24	
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					24	
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10645	PERF. 9462 - 10530					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-	
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-	
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-	
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10427	PERF. 9438 - 10287					
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					19	
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					19	
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	Y	-0-					19	
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	459	2	Y	-0-					19	
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-					19	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19	
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10714	PERF. 9410 - 10597					
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					12	
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					12	
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					12	
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	Y	-0-					12	
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					12	
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					12	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10480	PERF.	9430 - 10246
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2046 X	1453	-0-	-593	-0-	163	1	1290	2	Y	-0-		11			
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	Y	-0-		11			
03	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	2	Y	16		27			
						18	9									
04	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1547	2	Y	-0-	24 1	3			
05	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	4	1	1273	2	Y	-0-		3			
06	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	189	1	1332	2	Y	-0-		3			
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007												TOTAL	DEPTH	10138	PERF.	8902 - 10018
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10572
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	129	1	1025	2	Y	-0-		29			
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	Y	-0-		29			
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	Y	17		46			
						19	9									
04	1110 N	679	-0-	-431	-0-	3	1	663	2	Y	12		58			
						13	9									
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	3	1	942	2	Y	-0-		58			
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	119	1	839	2	Y	-0-		58			
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	9236 - 10237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	9182 - 10201
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	176	1	1398	2	Y	-0-		33			
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	120	1	1233	2	Y	-0-	5 1	28			
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	2	Y	-0-		28			
04	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	5	1	1220	2	Y	-0-		28			
05	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	4	1	1057	2	Y	46	45 1	29			
						51	9									
06	1290 N	896	-0-	-394	-0-	111	1	782	2	Y	3		32			
						3	9									
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	8399 - 10272
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	297	-0-	297	297	37	1	260	2	Y	-0-		-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																				
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10469	PERF.	9196	-	10352	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	702	2	Y	-0-					1
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			161	1	1138	2	Y	-0-					1
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10670	PERF.	9540	-	10530	
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			225	1	1784	2	Y	-0-					7
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			163	1	1678	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	2303	2	Y	-0-					-0-
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	2522	2	Y	-0-					-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	2192	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	1901	-0-	-199	-0-	-0-	-0-			236	1	1665	2	Y	-0-					-0-
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	9156	-	9974	
01	2542 X	111	-0-	-2431	-0-	-0-	-0-			12	1	99	2	Y	-0-					2
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	1693	2	Y	-0-					2
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	1047	2	Y	-0-					2
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			277	1	1956	2	Y	-0-					2
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10295	PERF.	8936	-	10194	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65	1	513	2	Y	-0-					43
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72	1	740	2	Y	-0-					43
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	118	2	Y	-0-					43
04	420 N	163	-0-	-257	-0-	-0-	-0-			163	2			Y	-0-					43
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			2	1	403	2	Y	2					45
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	9									
										47	1	333	2	Y	-0-					45
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10443	PERF.	9447	-	10334	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	470	2	Y	-0-					11
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	440	2	Y	-0-					11
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	767	2	Y	-0-					11
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	742	2	Y	-0-					11
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	640	2	Y	-0-					11
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			95	1	671	2	Y	-0-					11
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	9320	-	10077	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60	2			Y	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	312	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	Y	-0-		16	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-	1 1	15	
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-		15	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	Y	-0-		15	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	2	Y	-0-		15	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	2	Y	-0-		15	
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282														
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-		-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-		-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		-0-	
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192														
01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	402	1	3190	2	Y	-0-		2	
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	321	1	3310	2	Y	-0-		2	
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	20	1	4034	2	Y	16		18	
						18	9							
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	11	1	2695	2	Y	6	24 1	-0-	
						7	9							
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	8	1	2341	2	Y	-0-		-0-	
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	270	1	1905	2	Y	-0-		-0-	
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596														
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	671	2	Y	-0-		7	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	881	2	Y	-0-	4 1	3	
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	2	Y	-0-		3	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	2	Y	-0-		3	
05	961 N	822	-0-	-139	-0-	3	1	819	2	Y	-0-		3	
06	930 N	682	-0-	-248	-0-	85	1	597	2	Y	-0-		3	
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372														
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-		13	
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	2	Y	-0-	6 1	7	
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	2	Y	-0-		7	
04	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	6	1	1432	2	Y	-0-		7	
05	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	5	1	1353	2	Y	-0-		7	
06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	177	1	1249	2	Y	-0-		7	
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125														
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	235	1	1866	2	Y	-0-		53	
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	2	Y	-0-		53	
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2191	2	Y	3	34 1	22	
						3	9							
04	1890 N	1740	-0-	-150	-0-	7	1	1733	2	Y	-0-		22	
05	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	6	1	1645	2	Y	3	16 1	9	
						3	9							
06	1890 N	842	-0-	-1048	-0-	105	1	737	2	Y	-0-		9	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681										
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		6	RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80 2	Y	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35 2	Y	-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47 2	Y	-0-				-0-

FAITH GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385 2	Y	-0-				3
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287 2	Y	-0-				3

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		10	RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681															
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	595	2	Y	-0-				14
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	Y	-0-				14
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	2	Y	-0-				14
04	660 N	475	-0-	-185	-0-	2	1	466	2	Y	6				20
						7	9								
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	2	Y	-0-				20
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	87	1	617	2	Y	-0-				20

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-				16
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-				16
06	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2		Y	-0-				16

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295															
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	137	1	1090	2	Y	-0-				2
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	107	1	1103	2	Y	5	5	1		2
						6	9								
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		9	1	1892	2	Y	-0-			2
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		7	1	1663	2	Y	-0-			2
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		4	1	1296	2	Y	-0-			2
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		167	1	1181	2	Y	-0-			2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170															
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1179	2	Y	-0-				55
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	136	1	1401	2	Y	-0-				55
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	2	Y	-0-				55
04	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	5	1	1235	2	Y	-0-				55
05	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	5	1	1336	2	Y	7				62
						8	9								
06	1740 N	1234	-0-	-506	-0-	153	1	1081	2	Y	-0-				62

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215															
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190															
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	2	Y	-0-				4
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-				4
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				4
04	660 N	1	-0-	-659	-0-	1	2			Y	-0-				4
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	-0-				4
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	25				29
						28	9								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-		30
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-		30

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484													
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	267	1	2118	2	Y	-0-		1
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	2	Y	-0-		1
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	11	1	2670	2	Y	-0-		1
05	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	8	1	2271	2	Y	-0-		1
06	2430 N	2321	-0-	-109	-0-	284	1	2002	2	Y	32	33 1	-0-
						35	9						

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306													
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	Y	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-		-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426													
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-		3
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-		3
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-		3
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-		3
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-		3
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	2	Y	-0-		3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-			4
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-	1 1		3
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	Y	-0-			3
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	1	1	286	2	Y	-0-			3
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	Y	-0-			3
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	2	Y	-0-			3
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165														
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	416	2	Y	-0-			-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	Y	3	3 1		-0-
						3	9							
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	2	1	395	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	210	-0-	-627	-0-	1	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	183	-0-	-477	-0-	23	1	160	2	Y	-0-			-0-
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130														
01	3100 N	3218	-0-	118	118	360	1	2858	2	Y	-0-			-0-
02	1494 X	1376	-0-	-118	-0-	122	1	1254	2	Y	-0-			-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1734	2	Y	-0-			-0-
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-			-0-
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06	420 X	203	-0-	-217	-0-	25	1	178	2	Y	-0-			-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486														
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	Y	-0-			2
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-			2
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	2	Y	-0-			2
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	3	1	852	2	Y	-0-			2
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	2	Y	-0-			2
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	99	1	699	2	Y	-0-			2
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239														
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	2	Y	-0-			9
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	101	1	1040	2	Y	-0-			9
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	2	Y	16			25
						18	9							
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	5	1	1308	2	Y	-0-	24 1		1
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	3	1	948	2	Y	-0-			1
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	126	1	888	2	Y	-0-			1
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424														
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	Y	-0-			15
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-			15
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	2	Y	-0-			15
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	398	2	Y	6			21
						7	9							
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	Y	-0-			21
06	360 N	95	-0-	-265	-0-	12	1	83	2	Y	-0-			21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																		
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1618	-0-	-459	-0-	181	1	1437	2	Y	-0-							32
02	1932 X	965	-0-	-967	-0-	85	1	880	2	Y	-0-							32
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	2	Y	-0-							32
04	1560 N	941	-0-	-619	-0-	4	1	937	2	Y	-0-							32
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	2	Y	46			45	1			33
						51	9											
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	316	1	2229	2	Y	3							36
						3	9											
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472																		
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	-0-							9
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-			1	1			8
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	Y	-0-							8
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	1	1	132	2	Y	-0-							8
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-							8
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	18	1	125	2	Y	-0-							8
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223																		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-							8
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	82	1	850	2	Y	-0-			1	1			7
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	2	Y	-0-							7
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	12	1	2816	2	Y	-0-							7
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	11	1	2948	2	Y	46			45	1			8
						51	9											
06	780 N	109	-0-	-671	-0-	13	1	93	2	Y	3							11
						3	9											
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552																		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-						-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-						-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	70	1	155	2	N	-0-							-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	-0-							-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-						-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-							-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140																		
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	446	1	3538	2	Y	-0-							32
02	1624 X	1076	-0-	-548	-0-	95	1	981	2	Y	-0-							32
03	1457 X	938	-0-	-519	-0-	2	1	936	2	Y	-0-							32
04	3300 X	89	-0-	-3211	-0-	89	2			Y	-0-							32
05	3410 X	1432	-0-	-1978	-0-	5	1	1409	2	Y	16			45	1			3
						18	9											
06	3300 X	2665	-0-	-635	-0-	331	1	2331	2	Y	3							6
						3	9											

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681											
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	105	1	834	2	Y	6
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	2	Y	6
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	Y	6
						99	9				
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	2	Y	6
05	930 N	711	-0-	-219	-0-	2	1	709	2	Y	6
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	101	1	715	2	Y	13
						8	9				
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490											
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	2	Y	3
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	1
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	2	Y	1
04	720 N	283	-0-	-437	-0-	1	1	282	2	Y	1
05	496 N	182	-0-	-314	-0-	1	1	181	2	Y	1
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	22	1	159	2	Y	1
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457											
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	194	1	1369	2	Y	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310											
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	Y	8
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	938	2	Y	8
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	2	Y	8
04	600 N	279	-0-	-321	-0-	1	1	278	2	Y	8
05	620 N	177	-0-	-443	-0-	177	2			Y	8
06	600 N	102	-0-	-498	-0-	13	1	89	2	Y	8
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370											
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	11
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	11
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	11
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	11
05	527 N	92	-0-	-435	-0-	92	2			Y	11
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	140	1	990	2	Y	11
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681												
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	Y	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-	-0-
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	10
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-	10
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511												
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-	5
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	Y	2	7
						2	9					
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	7
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-	7
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210												
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653												
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	127	1	1009	2	Y	-0-	18
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	2	Y	-0-	18
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	2	Y	-0-	18
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	5	1	1153	2	Y	-0-	18
05	992 N	801	-0-	-191	-0-	3	1	798	2	Y	-0-	18
06	1170 N	627	-0-	-543	-0-	78	1	549	2	Y	-0-	18
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468												
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	110	1	870	2	Y	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	-0-	-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	811	2	Y	10	-0-
						11	9					
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	2	Y	-0-	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	3	1	595	2	Y	-0-	-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	106	1	750	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC RITA RAE GU 1												//CONT.// //CONT.// WELL #:		25864 471 848681 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 243317		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434					
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-			250	1	1982	2	Y	-0-					14					
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-			204	1	2101	2	Y	-0-	9	1			5					
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-			11	1	2216	2	Y	5					10					
									6	9														
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-			10	1	2457	2	Y	-0-					10					
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-			7	1	1998	2	Y	-0-					10					
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-			246	1	1738	2	Y	-0-					10					
JACKSON PAUL GU 1												WELL #:	1	RRCID -> 243478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333							
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-			95	1	756	2	Y	-0-					5					
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-			73	1	756	2	Y	-0-					5					
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-			4	1	821	2	Y	90	90	1			5					
									99	9														
04	810	N	268	-0-	-542	-0-			1	1	267	2	Y	-0-					5					
05	930	N	42	-0-	-888	-0-			42	2			Y	-0-					5					
06	900	N	265	-0-	-635	-0-			32	1	225	2	Y	7					12					
									8	9														
ROSS, JOHN GU 1												WELL #:	10	RRCID -> 244271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120							
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-			9	1	70	2	Y	-0-					-0-					
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-			2	1	15	2	Y	-0-					-0-					
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-			23	2			Y	-0-					-0-					
04	90	N	6	-0-	-84	-0-			6	2			Y	-0-					-0-					
05	31	N	5	-0-	-26	-0-			5	2			Y	-0-					-0-					
06	30	N	7	-0-	-23	-0-			1	1	6	2	Y	-0-					-0-					
DENNIS, ROLAND GU 1												WELL #:	2	RRCID -> 244583	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556							
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					65					
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-			108	1	1109	2	Y	-0-					65					
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-			10	1	2066	2	Y	-0-					65					
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-			9	1	2085	2	Y	-0-					65					
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-			7	1	2043	2	Y	-0-					65					
06	150	N	67	-0-	-83	-0-			8	1	59	2	Y	-0-					65					
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1												WELL #:	9	RRCID -> 244584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-			88	2			Y	-0-					-0-					
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-			13	1	94	2	Y	-0-					-0-					
CINDY SUE GU 1												WELL #:	5	RRCID -> 244587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330							
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-			105	1	836	2	Y	-0-					3					
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-			75	1	771	2	Y	-0-					3					
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-			46	2			Y	-0-					3					
04	900	N	594	-0-	-306	-0-			3	1	591	2	Y	-0-					3					
05	930	N	355	-0-	-575	-0-			2	1	353	2	Y	-0-					3					
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-			83	1	588	2	Y	-0-					3					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										CNTY: NACOGDOCHES									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																			
CHELLE GU 1																			
WELL #: 2										RRCID -> 245037									
										COMPL. DATE N/A									
										CAPACITY									
										TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1										WELL #: 4									
										RRCID -> 245373									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180									
01	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	288	2	Y	-0-							1
02	392	X	336	-0-	-56	-0-	30	1	306	2	Y	-0-		1	1				-0-
03	434	X	370	-0-	-64	-0-	2	1	368	2	Y	-0-							-0-
04	420	X	308	-0-	-112	-0-	1	1	307	2	Y	-0-							-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	2	Y	-0-							-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	66	1	465	2	Y	-0-							-0-
PAIGE GU 1										WELL #: 10									
										RRCID -> 245650									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							3
ROSS, JOHN GU 1										WELL #: 12									
										RRCID -> 245788									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1194	2	Y	-0-							24
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	86	1	884	2	Y	-0-		3	1				21
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	2	Y	-0-							21
04	1290	N	642	-0-	-648	-0-	3	1	639	2	Y	-0-							21
05	1085	N	364	-0-	-721	-0-	1	1	363	2	Y	-0-							21
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2	Y	-0-							21
GWENDOLYN GU 1										WELL #: 7									
										RRCID -> 245819									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454									
01	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	216	1	1713	2	Y	-0-							11
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	171	1	1767	2	Y	-0-							11
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	2	Y	16							27
							18	9											
04	1890	X	1575	-0-	-315	-0-	7	1	1568	2	Y	-0-		24	1				3
05	2139	N	1544	-0-	-595	-0-	6	1	1538	2	Y	-0-							3
06	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	224	1	1577	2	Y	-0-							3
LEWIS, JAMES GU 1										WELL #: 7									
										RRCID -> 246205									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		10	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-		10	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		10	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		10	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-		10	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-		10	
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586														
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	Y	-0-		62	
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	828	2	Y	-0-	3 1	59	
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	5	1	1042	2	Y	5		64	
						6	9							
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	2	Y	-0-		64	
05	992 N	800	-0-	-192	-0-	3	1	797	2	Y	-0-		64	
06	990 N	750	-0-	-240	-0-	93	1	657	2	Y	-0-		64	
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357														
01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	2	Y	-0-		10	
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1328	2	Y	-0-		10	
03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	2	Y	16		26	
						18	9							
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	6	1	1543	2	Y	-0-	24 1	2	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	4	1	1323	2	Y	-0-		2	
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	181	1	1278	2	Y	-0-		2	
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567														
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-		76	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-		76	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	-0-		76	
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-		76	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-		76	
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	17	1	119	2	Y	-0-		76	
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293														
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	127	1	1010	2	N	-0-		129	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-		129	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	N	159	182 1	106	
						175	9							
04	1110 N	227	-0-	-883	-0-	1	1	226	2	N	-0-		106	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	2	N	-0-		106	
06	780 N	697	-0-	-83	-0-	81	1	574	2	N	38		144	
						42	9							
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																			
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	392	2	Y	-0-					22
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	Y	-0-					22
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	Y	-0-					22
06	390 N	382	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-	64	1			-0-
									46	9									
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746																			
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	N	-0-					10
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-	1	1			9
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-					9
04	210 N	80	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					9
05	217 N	66	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133																			
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	625	2	Y	-0-					33
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1146	2	Y	-0-					33
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	689	2	Y	-0-					33
04	690 N	230	-0-	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					33
05	1395 N	358	-0-	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-	1	1	324	2	Y	30	2	1			61
									33	9									
06	660 N	648	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	80	1	565	2	Y	3					64
									3	9									
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603																			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					9
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					9
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9
04	120 N	1	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	31 N	2	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
06	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	16	25	1			-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					8
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681																				
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	9940	PERF.	8610	-	9828	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	837	2	Y	-0-							6
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1048	2	Y	-0-			1	1			5
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-							5
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1328	2	Y	50							55
								55	9											
05	1271 N	794	-0-	-0-	-477	-0-	-0-	788	2	6	9	Y	5							60
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	Y	3			25	1			38
								3	9											
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	8988	-	10261	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	9528	-	10561	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-							11
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-			1	1			10
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	Y	-0-							10
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	232	2	Y	-0-							10
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	-0-							10
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-							10
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10440	PERF.	8919	-	10338	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	9019	-	9919	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-							-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-							-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-							-0-
04	30 N	7	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			Y	-0-							-0-
05	31 N	2	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			Y	-0-							-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	Y	-0-							-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	9522	-	10398	
01	2480 X	1955	-0-	-0-	-525	-0-	-0-	219	1	1736	2	Y	-0-							10
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1651	2	Y	-0-							10
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	16							26
								18	9											
04	1890 X	1432	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	6	1	1426	2	Y	-0-			24	1			2
05	2015 N	1145	-0-	-0-	-870	-0-	-0-	4	1	1141	2	Y	-0-							2
06	2010 N	1613	-0-	-0-	-397	-0-	-0-	200	1	1413	2	Y	-0-							2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC ROSS, JOHN GU 1				//CONT.// WELL #:	25864 471 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
						RRCID ->	252812	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10310	PERF. 9302 - 10213				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	-0-	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2		Y	-0-					-0-
06	73	N	-0-	73	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	64	2	Y	-0-				-0-
SEAN THOMAS GU 1					WELL #:	1	RRCID ->	254410	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10346	PERF. 8798 - 9765			
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	670	2	Y	-0-					36
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					36
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	593	2	Y	-0-					36
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	467	2	Y	-0-					36
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					36
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					36
DESHA GU 1					WELL #:	7	RRCID ->	254725	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10658	PERF. 9619 - 10438			
01	2325	X	834	-0-	-1491	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	Y	-0-					62
02	1540	X	490	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					62
03	1550	X	73	-0-	-1477	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					62
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	558	N	17	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					62
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					62
ANGELA FAITH GU 1					WELL #:	1	RRCID ->	255078	COMPL. DATE		03/25/2010		TOTAL	DEPTH	10066	PERF. 8340 - 9857			
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					33
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					33
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					33
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	99	98	1			34
										109	9								
RITA RAE GU 1					WELL #:	11	RRCID ->	255283	COMPL. DATE		04/27/2010		TOTAL	DEPTH	10705	PERF. 9507 - 10592			
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					8
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-	5	1			3
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1562	2	Y	-0-					3
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	5	1	1195	2	Y	-0-					3
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	2	Y	-0-					3
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1391	2	Y	-0-					3
ROSS, JOHN GU 1					WELL #:	11	RRCID ->	255404	COMPL. DATE		03/26/2010		TOTAL	DEPTH	10382	PERF. 9449 - 10298			
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1016	2	Y	-0-					4
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	515	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	2	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	690	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	2	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	792	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 848681									
GWENDOLYN GU 1										WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9296 - 10317	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	3069 X	1797	-0-	-1272	-0-	201	1	1596	2	Y	-0-					11			
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	175	1	1799	2	Y	-0-					11			
03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2360	2	Y	16					27			
						18	9												
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	9	1	2184	2	Y	-0-	24	1			3			
05	2201 N	1633	-0-	-568	-0-	4	1	1629	2	Y	-0-					3			
06	2310 N	1946	-0-	-364	-0-	242	1	1704	2	Y	-0-					3			
CINDY SUE GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9368 - 10506	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					13			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					13			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					13			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13			
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					13			
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					13			
HEATHER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH		9845 PERF. 8711 - 9645	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	-0-					39			
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					39			
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	Y	-0-					39			
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					39			
05	279 N	139	-0-	-140	-0-	1	1	136	2	Y	2					41			
						2	9												
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	Y	26	67	1			-0-			
						29	9												
DURHAM, J&A GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH		10324 PERF. 8640 - 10208	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					6			
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					6			
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	Y	-0-					6			
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	1	1	310	2	Y	-0-					6			
05	372 N	273	-0-	-99	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					6			
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	34	1	243	2	Y	-0-					6			
SMITH, J. GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH		10620 PERF. 9600 - 10455	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19			
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					19			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					19			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH		11726 PERF. 9260 - 11516	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

DOYLE CREEK (PETTIT)				25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	223954	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.10138 - 10446	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	230956	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL	DEPTH	13024	PERF.10033 - 12920	
01	3472	X	2577	-0-	-895	-0-	828	1	1749	2	N	-0-		-0-
02	3136	X	3027	-0-	-109	-0-	891	1	2136	2	N	-0-		-0-
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	926	1	2481	2	N	-0-		-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	904	1	2685	2	N	-0-		-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	919	1	2791	2	N	-0-		-0-
06	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	743	1	2375	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL	DEPTH	13080	PERF.10012 - 12892	
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	25	1	422	2	N	-0-		-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	25	1	385	2	N	-0-		-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	482	2	N	-0-		-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-		-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-		-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	23	1	390	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL	DEPTH	12205	PERF. 9962 - 12074	
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	707	1	1251	2	N	-0-		-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	655	1	1151	2	N	-0-		-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	528	1	1081	2	N	-0-		-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	734	1	1673	2	N	-0-		-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	736	1	1605	2	N	-0-		-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	602	1	1448	2	N	-0-		-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10090 - 12102	
01	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	111	1	1835	2	N	-0-		-0-
02	1932	N	1711	-0-	-221	-0-	104	1	1607	2	N	-0-		-0-
03	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	120	1	1835	2	N	-0-		-0-
04	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	117	1	1760	2	N	-0-		-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	127	1	1921	2	N	-0-		-0-
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	104	1	1727	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	236148	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12248	PERF. 9775 - 10277	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS				WELL #:	33	RRCID ->	246687	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	12246	PERF. 9560 - 9832	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)				//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035														
CHRONISTER HEIRS				WELL #:		38	RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9922 - 10199							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 10165							
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		20	RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 10214							
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		25	RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10215 - 10471							
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		23	RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 10190 - 10488							
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)						25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
ATLAS OPERATING LLC						036587														
SESSIONS				WELL #:		1	RRCID -> 230584		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 11053 - 13073							
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2					N	-0-					-0-	
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2					N	-0-					-0-	
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2					N	-0-					-0-	
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2					N	-0-					-0-	
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)										25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
ATLAS OPERATING LLC										//CONT.// 036587													
MCKNIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 239151		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10970 - 11738					
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* EOM BALANCE		
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2							N	-0-				2		
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2							N	-0-				2		
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2			6	9			N	5				7		
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2			6	9			N	5				12		
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-									N	NO RPT				12		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				12		

DURHAM										WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10611 - 11861					
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2							N	-0-				-0-		
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2							N	-0-				-0-		
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2							N	-0-				-0-		
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2							N	-0-				-0-		
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		

GLOVER										WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973		PERF.10952 - 11449					
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2							N	-0-				-0-		
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2							N	-0-				-0-		
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2							N	-0-				-0-		
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2							N	-0-				-0-		
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		

DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10722 - 11988					
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	-0-	242	2							N	-0-				-0-		
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2							N	-0-				-0-		
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2							N	-0-				-0-		
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2							N	-0-				-0-		
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		

WEATHERFORD										WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11190 - 11447					
01	1767	N	1039	-0-	-728	-0-	-0-	1039	2							N	-0-				-0-		
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2							N	-0-				-0-		
03	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	-0-	1283	2							N	-0-				-0-		
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2							N	-0-				-0-		
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-		

MERIT ENERGY COMPANY										561136													
SESSIONS HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 212417		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11790		PERF.10566 - 11646					
01	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	-0-	187	1			1730	2	Y		-0-					17		
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	-0-	191	1			1678	2	Y		-0-					17		
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1			1956	2	Y		-0-					17		
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1			1815	2	Y		-0-					17		
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1			1922	2	Y		-0-					17		
06	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	-0-	219	1			1801	2	Y		-0-					17		

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY																			
WARNER, BONNIE																			
//CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 1													RRCID -> 216055	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10596 - 11572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	140	1	1299	2	N	-0-			52					
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	136	1	1193	2	N	-0-			52					
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	134	1	1180	2	N	-0-			52					
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	141	1	1199	2	N	-0-			52					
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	159	1	1260	2	N	-0-			52					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	137	1	1126	2	N	-0-			52					
SESSIONS HEIRS													WELL #: 2	RRCID -> 217452	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 11614	PERF.10554 - 11502		
01	3100 N	3525	-0-	425	425	344	1	3181	2	Y	-0-			36					
02	2800 N	2453	-0-	-347	78	251	1	2202	2	Y	-0-			36					
03	3100 N	3158	-0-	58	136	323	1	2835	2	Y	-0-			36					
04	2566 X	2430	-0-	-136	-0-	256	1	2174	2	Y	-0-			36					
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	292	1	2319	2	Y	-0-			36					
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	282	1	2321	2	Y	-0-			36					
SESSIONS, RUBE													WELL #: 2	RRCID -> 218448	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10686 - 11642		
01	1984 N	1654	-0-	-330	-0-	161	1	1493	2	N	-0-			162					
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	179	1	1566	2	N	-0-			162					
03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	182	1	1598	2	N	-0-			162					
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	168	1	1429	2	N	-0-			162					
05	1922 N	1665	-0-	-257	-0-	186	1	1479	2	N	-0-			162					
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	177	1	1457	2	N	-0-			162					
HILL, J.C.													WELL #: 2	RRCID -> 225944	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10406 - 11228		
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	99	1	916	2	Y	-0-			17					
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	114	1	998	2	Y	-0-			17					
03	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	115	1	1007	2	Y	-0-			17					
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	114	1	968	2	Y	-0-			17					
05	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	119	1	946	2	Y	-0-			17					
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	116	1	956	2	Y	-0-			17					
SHELTON													WELL #: 2	RRCID -> 225946	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10600 - 11682		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158					
SESSIONS HEIRS													WELL #: 3	RRCID -> 226256	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10710 - 11844		
01	837 X	822	-0-	-15	-0-	80	1	742	2	Y	-0-			42					
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	78	1	681	2	Y	-0-			42					
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	81	1	709	2	Y	-0-			42					
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	102	1	870	2	Y	-0-			42					
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-			42					
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	97	1	801	2	Y	-0-			42					
SESSIONS HEIRS													WELL #: 5	RRCID -> 226551	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 11952	PERF.11004 - 11784		
01	1829 N	827	-0-	-1002	-0-	81	1	746	2	Y	-0-			17					
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	70	1	618	2	Y	-0-			17					
03	1271 N	492	-0-	-779	-0-	50	1	442	2	Y	-0-			17					
04	810 N	624	-0-	-186	-0-	66	1	558	2	Y	-0-			17					
05	775 N	642	-0-	-133	-0-	72	1	570	2	Y	-0-			17					
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	68	1	559	2	Y	-0-			17					

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136																
SESSION, RUBE			WELL #:		3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10649 - 11782								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		310 N	242	-0-		-68		-0-			24 1	218 2	Y		-0-						35
02		244 N	244	-0-		-0-		-0-			25 1	219 2	Y		-0-						35
03		279 N	242	-0-		-37		-0-			25 1	217 2	Y		-0-						35
04		240 N	214	-0-		-26		-0-			23 1	191 2	Y		-0-						35
05		279 N	216	-0-		-63		-0-			24 1	192 2	Y		-0-						35
06		240 N	157	-0-		-83		-0-			17 1	140 2	Y		-0-						35

SESSIONS HEIRS					WELL #:		9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11014 - 12154						
01		2883 X	2824	-0-		-59		-0-			276 1	2548 2	N		-0-						28
02		2604 X	2499	-0-		-105		-0-			256 1	2243 2	N		-0-						28
03		2883 X	2791	-0-		-92		-0-			285 1	2506 2	N		-0-						28
04		2790 X	2653	-0-		-137		-0-			280 1	2373 2	N		-0-						28
05		2759 N	2608	-0-		-151		-0-			292 1	2316 2	N		-0-						28
06		2700 N	2400	-0-		-300		-0-			260 1	2140 2	N		-0-						28

SESSIONS HEIRS					WELL #:		10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12088						
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						4
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						4
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						4
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						4
05		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						4
06		14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						4

SESSIONS HEIRS					WELL #:		1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6629 - 6639						
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-

HILL, J.C.					WELL #:				RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 11799		PERF.10893 - 12151						
01		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						11
02		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						11
03		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						11
04		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						11
05		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						11
06		P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022																					

DAVIS BROS.					WELL #:		1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10661 - 11827						
01		74 N	74	-0-		-0-		-0-			7 1	67 2	N		-0-						132
02		140 N	45	-0-		-95		-0-			5 1	40 2	N		-0-						132
03		93 N	82	-0-		-11		-0-			8 1	74 2	N		-0-						132
04		60 N	31	-0-		-29		-0-			3 1	28 2	N		-0-						132
05		161 N	161	-0-		-0-		-0-			18 1	143 2	N		-0-						132
06		113 N	113	-0-		-0-		-0-			12 1	101 2	N		-0-						132

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY															
SESSIONS HEIRS															
//CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	992 N	648	-0-	-344	-0-	63	1	585	2	Y	-0-			38	
02	672 N	659	-0-	-13	-0-	67	1	592	2	Y	-0-			38	
03	775 N	608	-0-	-167	-0-	62	1	546	2	Y	-0-			38	
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	2	Y	-0-			38	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	94	1	745	2	Y	-0-			38	
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	Y	-0-			38	
SHELTON												WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954			
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	308	1	2848	2	Y	-0-			100	
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	305	1	2673	2	Y	-0-			100	
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	356	1	3131	2	Y	-0-			100	
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	306	1	2594	2	Y	-0-			100	
05	2201 X	1936	-0-	-265	-0-	217	1	1719	2	Y	-0-			100	
*06	2130 X	1979	-0-	-151	-0-	214	1	1764	2	Y	-0-			100	
						1	9				1			101	
SESSIONS HEIRS												WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142			
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	2	Y	-0-			38	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	-0-			38	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-			38	
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	34	1	288	2	Y	-0-			38	
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	33	1	262	2	Y	-0-			38	
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	32	1	267	2	Y	-0-			38	
SESSIONS HEIRS												WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538			
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			38	
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			38	
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			38	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			38	
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			38	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			38	
SESSIONS HEIRS												WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968			
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			38	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-			38	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-			38	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	Y	-0-			38	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-			38	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-			38	
SESSIONS, RUBE												WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137			
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	34	1	317	2	Y	-0-			1	
02	448 N	290	-0-	-158	-0-	30	1	260	2	Y	-0-			1	
03	434 N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	Y	-0-			1	
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	32	1	276	2	Y	-0-			1	
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	Y	-0-			1	
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	28	1	233	2	Y	-0-			1	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
SESSIONS HEIRS			WELL #:		15R	RRCID ->	234575	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	11756	PERF.10615 - 11770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	638	-0-	-106	-0-		62 1	576 2	Y	-0-			38
02		616 N	381	-0-	-235	-0-		39 1	342 2	Y	-0-			38
03		806 N	418	-0-	-388	-0-		43 1	375 2	Y	-0-			38
04		630 N	382	-0-	-248	-0-		40 1	342 2	Y	-0-			38
05		434 N	385	-0-	-49	-0-		43 1	342 2	Y	-0-			38
06		390 N	186	-0-	-204	-0-		20 1	166 2	Y	-0-			38

RICKS			WELL #:		1	RRCID ->	235880	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10577 - 11838	
01		2387 X	2102	-0-	-285	-0-		205 1	1897 2	N	-0-			170
02		2548 N	2313	-0-	-235	-0-		237 1	2076 2	N	-0-			170
03		2635 N	2395	-0-	-240	-0-		245 1	2150 2	N	-0-			170
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		280 1	2375 2	N	-0-			170
05		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-		339 1	2689 2	N	-0-			170
06		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		307 1	2531 2	N	-0-			170

HGT			WELL #:		1	RRCID ->	239116	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11293 - 11560	
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-		115 1	784 2	Y	-0-			42
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-		90 1	670 2	Y	-0-			42
03		961 N	809	-0-	-152	-0-		100 1	709 2	Y	-0-			42
04		870 N	797	-0-	-73	-0-		110 1	687 2	Y	-0-			42
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-		113 1	785 2	Y	-0-			42
06		780 N	673	-0-	-107	-0-		103 1	570 2	Y	-0-			42

SESSIONS, RUBE			WELL #:		8	RRCID ->	241857	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.10832 - 12052	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE			WELL #:		5	RRCID ->	241859	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.10606 - 11672	
01		3317 X	2748	-0-	-569	-0-		268 1	2480 2	Y	-0-			1
02		2996 X	2073	-0-	-923	-0-		212 1	1861 2	Y	-0-			1
03		3224 X	2681	-0-	-543	-0-		274 1	2407 2	Y	-0-			1
04		3030 X	2421	-0-	-609	-0-		255 1	2166 2	Y	-0-			1
05		3131 X	2879	-0-	-252	-0-		322 1	2557 2	Y	-0-			1
06		2670 X	2419	-0-	-251	-0-		262 1	2157 2	Y	-0-			1

SHELTON			WELL #:			RRCID ->	245649	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL	DEPTH	12057	PERF.10841 - 11992	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021														

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SHELTON		WELL #:		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022									
SM OPERATING COMPANY LLC		788993							
SHELTON		WELL #: 1A		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TTK ENERGY LLC		872261							
SESSIONS		WELL #: 1A		RRCID -> 110387		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
WARNER		WELL #: 1		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630	
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248 2		N	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-
04	540 N	367	-0-	-173	-0-	367 2		N	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		N	-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677	
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	142 1	2356 2	N	-0-
02	2156 X	2117	-0-	-39	-0-	129 1	1988 2	N	-0-
03	2635 X	2474	-0-	-161	-0-	152 1	2322 2	N	-0-
04	2550 X	2378	-0-	-172	-0-	148 1	2230 2	N	-0-
05	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	151 1	2277 2	N	-0-
06	2430 X	2246	-0-	-184	-0-	127 1	2119 2	N	-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
CHRONISTER HEIRS															
WELL #: 6															
RRCID -> 229035															
COMPL. DATE 04/29/2007															
TOTAL DEPTH 12597													PERF.10587 - 12261		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4216 X	3606	-0-	-610	-0-	204	1	3402	2	N	-0-				-0-
02	3724 X	3423	-0-	-301	-0-	208	1	3215	2	N	-0-				-0-
03	4185 X	3970	-0-	-215	-0-	244	1	3726	2	N	-0-				-0-
04	4050 X	3834	-0-	-216	-0-	238	1	3596	2	N	-0-				-0-
05	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	239	1	3621	2	N	-0-				-0-
06	3840 X	3524	-0-	-316	-0-	199	1	3325	2	N	-0-				-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 230361															
COMPL. DATE 06/16/2007															
TOTAL DEPTH 12231													PERF.10276 - 12138		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-				-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	-0-				-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-				-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	2	N	-0-				-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	2	N	-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS															
WELL #: 5															
RRCID -> 230957															
COMPL. DATE 04/17/2007															
TOTAL DEPTH 13024													PERF.10331 - 12920		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHRONISTER HEIRS															
WELL #: 4															
RRCID -> 230959															
COMPL. DATE 04/18/2007															
TOTAL DEPTH 13080													PERF.10381 - 12892		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WARNER															
WELL #: 2															
RRCID -> 231317															
COMPL. DATE 09/01/2007															
TOTAL DEPTH 11834													PERF.10604 - 11749		
01	2604 X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			N	-0-				-0-
02	2716 N	2434	-0-	-282	-0-	2434	2			N	-0-				-0-
03	2635 N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-				-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-				-0-
05	2697 N	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			N	-0-				-0-
06	2520 N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			N	-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS															
WELL #: 12															
RRCID -> 233047															
COMPL. DATE 10/22/2007															
TOTAL DEPTH 12205													PERF.10494 - 12074		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARLAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 233654															
COMPL. DATE 11/06/2007															
TOTAL DEPTH 12240													PERF.10576 - 11966		
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2298	2	N	-0-				-0-
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	2	N	-0-				-0-
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	158	1	2406	2	N	-0-				-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	154	1	2323	2	N	-0-				-0-
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	161	1	2436	2	N	-0-				-0-
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	135	1	2246	2	N	-0-				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 25998 500				NON-ASSOCIATED											
STATON GAS UNIT NO. 1												//CONT.// 879035				WELL #: 1											
												RRCID -> 234169				COMPL. DATE 12/24/2007				TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	177	1	2944	2	N	-0-						-0-									
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	170	1	2625	2	N	-0-						-0-									
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	183	1	2795	2	N	-0-						-0-									
04		3030 X	2781	-0-	-249	-0-	173	1	2608	2	N	-0-						-0-									
05		3131 X	2999	-0-	-132	-0-	186	1	2813	2	N	-0-						-0-									
06		3030 X	2809	-0-	-221	-0-	159	1	2650	2	N	-0-						-0-									
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 13				RRCID -> 234741				COMPL. DATE 02/05/2008				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210			
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-						-0-									
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	138	1	2137	2	N	-0-						-0-									
03		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	164	1	2509	2	N	-0-						-0-									
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	152	1	2292	2	N	-0-						-0-									
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	150	1	2271	2	N	-0-						-0-									
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	N	-0-						-0-									
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 9				RRCID -> 234818				COMPL. DATE 01/19/2008				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 15				RRCID -> 235289				COMPL. DATE 04/22/2015				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160			
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-						-0-									
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-						-0-									
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-						-0-									
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-						-0-									
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-						-0-									
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-						-0-									
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2												WELL #: 1				RRCID -> 236147				COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005			
01		1302 N	161	-0-	-1141	-0-	9	1	152	2	N	-0-						-0-									
02		1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-						-0-									
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-						-0-									
04		150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-						-0-									
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-						-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 17				RRCID -> 236663				COMPL. DATE 05/05/2008				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178			
01		2728 X	2434	-0-	-294	-0-	138	1	2296	2	N	-0-						-0-									
02		2352 X	1772	-0-	-580	-0-	108	1	1664	2	N	-0-						-0-									
03		2604 X	2593	-0-	-11	-0-	159	1	2434	2	N	-0-						-0-									
04		2520 X	2445	-0-	-75	-0-	152	1	2293	2	N	-0-						-0-									
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	170	1	2571	2	N	-0-						-0-									
06		2520 X	2107	-0-	-413	-0-	119	1	1988	2	N	-0-						-0-									
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 14				RRCID -> 236738				COMPL. DATE 05/24/2008				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-						-0-									
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	12	1	191	2	N	-0-						-0-									
03		248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	N	-0-						-0-									
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	N	-0-						-0-									
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	N	-0-						-0-									
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-						-0-									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
CHRONISTER HEIRS																
WELL #: 10												RRCID -> 237275				
COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH 12300				
PERF.10456 - 12142																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2508	-0-	-251	-0-	142	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	2472	-0-	-20	-0-	150	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	2759 N	2653	-0-	-106	-0-	163	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	2321	-0-	-109	-0-	144	1	2177	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	166	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	147	1	2449	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS																
WELL #: 18																
RRCID -> 238548																
COMPL. DATE 07/26/2008																
TOTAL DEPTH 12320																
PERF.11142 - 12277																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS																
WELL #: 16																
RRCID -> 238553																
COMPL. DATE 06/29/2008																
TOTAL DEPTH 12245																
PERF.10573 - 11870																
01	1674 N	670	-0-	-1004	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	535	-0-	-1033	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	502	-0-	-738	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS																
WELL #: 28																
RRCID -> 239861																
COMPL. DATE 07/25/2008																
TOTAL DEPTH 12315																
PERF.10252 - 12236																
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
03	899 N	206	-0-	-693	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
04	780 N	275	-0-	-505	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
05	372 N	164	-0-	-208	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS																
WELL #: 8																
RRCID -> 241289																
COMPL. DATE 06/07/2022																
TOTAL DEPTH 13769																
PERF.10759 - 13094																
01	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	130	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	149	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	140	1	2110	2	N	-0-					-0-
05	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	144	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	127	1	2120	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS																
WELL #: 29																
RRCID -> 242868																
COMPL. DATE 12/04/2014																
TOTAL DEPTH 12300																
PERF.10620 - 12162																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS																
WELL #: 11																
RRCID -> 244220																
COMPL. DATE 08/09/2008																
TOTAL DEPTH 12300																
PERF.10548 - 12118																
01	868 N	731	-0-	-137	-0-	41	1	690	2	N	-0-					-0-
02	756 N	749	-0-	-7	-0-	45	1	704	2	N	-0-					-0-
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-					-0-
05	837 N	772	-0-	-65	-0-	48	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035											
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232		PERF.10624 - 12006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	-0-		59	1	989	2	N	-0-					-0-			
02	980 N	966	-0-	-14	-0-	-0-		58	1	908	2	N	-0-					-0-			
03	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	-0-		65	1	1006	2	N	-0-					-0-			
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	984	2	N	-0-					-0-			
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1018	2	N	-0-					-0-			
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1008	2	N	-0-					-0-			
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10732 - 12156			
01	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	-0-		101	1	1681	2	N	-0-					-0-			
02	1932 N	1683	-0-	-249	-0-	-0-		103	1	1580	2	N	-0-					-0-			
03	2046 N	1839	-0-	-207	-0-	-0-		113	1	1726	2	N	-0-					-0-			
04	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	-0-		106	1	1598	2	N	-0-					-0-			
05	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	-0-		105	1	1585	2	N	-0-					-0-			
06	1770 N	1476	-0-	-294	-0-	-0-		83	1	1393	2	N	-0-					-0-			
COPELAND										WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421		PERF.10666 - 12364			
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	-0-		57	1	960	2	N	-0-					-0-			
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	920	2	N	-0-					-0-			
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1074	2	N	-0-					-0-			
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	991	2	N	-0-					-0-			
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1008	2	N	-0-					-0-			
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	988	2	N	-0-					-0-			
HARLAN										WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 9587 - 12016			
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	1695	2	N	-0-					-0-			
02	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	-0-		96	1	1478	2	N	-0-					-0-			
03	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	-0-		107	1	1632	2	N	-0-					-0-			
04	1740 N	1549	-0-	-191	-0-	-0-		97	1	1452	2	N	-0-					-0-			
05	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	-0-		100	1	1514	2	N	-0-					-0-			
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	-0-		69	1	1162	2	N	-0-					-0-			
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10581 - 11926			
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-		10	1	174	2	N	-0-					-0-			
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	148	2	N	-0-					-0-			
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-		8	1	130	2	N	-0-					-0-			
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	242	2	N	-0-					-0-			
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	-0-		5	1	81	2	N	-0-					-0-			
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	237	2	N	-0-					-0-			
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10790 - 12074			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10413 - 11744			
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	-0-		44	1	740	2	N	-0-					-0-			
02	840 N	597	-0-	-243	-0-	-0-		36	1	561	2	N	-0-					-0-			
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	-0-		54	1	832	2	N	-0-					-0-			
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	960	2	N	-0-					-0-			
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1149	2	N	-0-					-0-			
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	924	2	N	-0-					-0-			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 25998 500							
CHRONISTER HEIRS												//CONT.// 879035							
												WELL #: 47							
												RRCID -> 246408							
												COMPL. DATE 12/05/2008							
												TOTAL DEPTH 12300							
												PERF.10537 - 12102							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATON GAS UNIT NO.1												WELL #: 4							
												RRCID -> 246409							
												COMPL. DATE 01/28/2009							
												TOTAL DEPTH 12200							
												PERF.10507 - 11922							
01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2268 N	2267	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	138	1	2129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2430 N	2420	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	150	1	2270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2511 N	2499	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	155	1	2344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2430 N	2404	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 19							
												RRCID -> 246506							
												COMPL. DATE 01/03/2009							
												TOTAL DEPTH 12100							
												PERF.10479 - 11968							
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 26							
												RRCID -> 246507							
												COMPL. DATE 01/21/2009							
												TOTAL DEPTH 12235							
												PERF.10642 - 12008							
01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	2139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	2218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	769	1	2256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1	2300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	2192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 22							
												RRCID -> 246549							
												COMPL. DATE 12/12/2008							
												TOTAL DEPTH 12300							
												PERF. 9626 - 12040							
01		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	1	1084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2015 X	1660	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	844	1	816	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1950 X	1344	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	801	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2046 X	1192	-0-	-854	-0-	-0-	-0-	797	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1980 X	1152	-0-	-828	-0-	-0-	-0-	669	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 33							
												RRCID -> 246686							
												COMPL. DATE 12/24/2008							
												TOTAL DEPTH 12246							
												PERF. 9560 - 12161							
01		1860 N	1250	-0-	-610	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	111	1	1677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1770 N	1523	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	86	1	1437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CHRONISTER HEIRS												WELL #: 38							
												RRCID -> 246688							
												COMPL. DATE 12/08/2016							
												TOTAL DEPTH 11960							
												PERF. 9474 - 11770							
01		3007 X	2858	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	162	1	2696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3007 X	2867	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	176	1	2691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2910 X	2637	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	164	1	2473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2939	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035											
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203		PERF. 9353 - 11901			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-	
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-	
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	N	-0-			-0-	
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-			-0-	
AVERITTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244 - 11838			
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	45	1	759	2	N	-0-			-0-	
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	40	1	622	2	N	-0-			-0-	
03	899 N	824	-0-	-75	-0-	50	1	774	2	N	-0-			-0-	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	-0-			-0-	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-			-0-	
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	40	1	666	2	N	-0-			-0-	
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 11932			
01	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	67	1	1119	2	N	-0-			-0-	
02	1176 N	1159	-0-	-17	-0-	70	1	1089	2	N	-0-			-0-	
03	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	78	1	1201	2	N	-0-			-0-	
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1138	2	N	-0-			-0-	
05	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	76	1	1155	2	N	-0-			-0-	
06	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	69	1	1155	2	N	-0-			-0-	
SEYMORE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10658 - 11650			
01	5642 X	5079	-0-	-563	-0-	288	1	4791	2	N	-0-			-0-	
02	4956 X	4737	-0-	-219	-0-	288	1	4449	2	N	-0-			-0-	
03	5394 X	5224	-0-	-170	-0-	321	1	4903	2	N	-0-			-0-	
04	5130 X	4843	-0-	-287	-0-	301	1	4542	2	N	-0-			-0-	
05	5239 X	5075	-0-	-164	-0-	315	1	4760	2	N	-0-			-0-	
06	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	267	1	4458	2	N	-0-			-0-	
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 09/13/2022		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10583 - 12137			
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	2095	2	N	-0-			-0-	
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	135	1	2081	2	N	-0-			-0-	
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	144	1	2201	2	N	-0-			-0-	
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	2	N	-0-			-0-	
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	148	1	2231	2	N	-0-			-0-	
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	127	1	2121	2	N	-0-			-0-	
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10533 - 12112			
01	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	468	1	4916	2	N	-0-			-0-	
02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	520	1	4073	2	N	-0-			-0-	
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	464	1	3621	2	N	-0-			-0-	
04	4530 X	3224	-0-	-1306	-0-	352	1	2872	2	N	-0-			-0-	
05	4681 X	3201	-0-	-1480	-0-	353	1	2848	2	N	-0-			-0-	
06	4530 X	2507	-0-	-2023	-0-	257	1	2250	2	N	-0-			-0-	
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10808 - 12246			
01	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	596	1	2136	2	N	-0-			-0-	
02	2576 N	2538	-0-	-38	-0-	511	1	2027	2	N	-0-			-0-	
03	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	661	1	2339	2	N	-0-			-0-	
04	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	628	1	2191	2	N	-0-			-0-	
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	643	1	2293	2	N	-0-			-0-	
06	2910 N	2864	-0-	-46	-0-	558	1	2306	2	N	-0-			-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	21	RRCID ->	256419	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	10334	- 12152
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	32	1	31	2	N	-0-			-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	263	1	1928	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	20	RRCID ->	257187	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	9926	- 12044
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1		N	-0-				-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	598	1	713	2	N	-0-			-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	696	1	1394	2	N	-0-			-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	673	1	1293	2	N	-0-			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	667	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	506	1	300	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	25	RRCID ->	257713	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	10215	- 12127
01	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	695	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	747	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	829	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	803	1	1973	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	818	1	2005	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	692	1	1966	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #:	23	RRCID ->	259751	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	10190	- 12002
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	201	1	3358	2	N	-0-			-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	206	1	3191	2	N	-0-			-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	234	1	3574	2	N	-0-			-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-			-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	234	1	3553	2	N	-0-			-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	214	1	3580	2	N	-0-			-0-
STATON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	260259	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	12033	PERF.	10226	- 11808
01	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	159	1	2645	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	138	1	2124	2	N	-0-			-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	180	1	2745	2	N	-0-			-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	171	1	2588	2	N	-0-			-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	176	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	2820	N	2702	-0-	-118	-0-	153	1	2549	2	N	-0-			-0-
DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)					26155 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SMITH			
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC					101170										
CHISUM				WELL #:	1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL	DEPTH	15850	PERF.	9140	- 9204
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EARNST HILL (FREDERICKSBURG)													27232 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC													650201														
WERNER, LOUIS SAWMILL													WELL #: 1			RRCID -> 171148			COMPL. DATE 10/16/1998			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2694 - 2702		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)													27347 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC													100797														
EASTHAM STATE FARM													WELL #: 2			RRCID -> 107081			COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 12800			PERF. 11308 - 11451		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162									
ADAMS, CHESTER													WELL #: 2			RRCID -> 275353			COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 10054 - 11688		
01	1891	X	974	-0-	-917	-0-	817	1	157	9	Y	143	181	1				129									
02	4396	X	1243	-0-	-3153	-0-	1057	1	186	9	Y	169	203	1				95									
03	4743	X	1642	-0-	-3101	-0-	1405	1	237	9	Y	215	191	1				119									
04	1470	X	1111	-0-	-359	-0-	955	1	156	9	Y	142	183	1				78									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT						78									
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT						78									
CHANDLER													WELL #: 1			RRCID -> 275516			COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 11515			PERF. 9585 - 11220		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27									
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27									
EASTHAM STATE PRISON FARM													WELL #: 702			RRCID -> 275603			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 11793			PERF. 9925 - 11565		
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	228	1	64	9	Y	58						165									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	210	1	209	9	Y	190	188	1				167									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	457	1	259	9	Y	235	188	1				214									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	479	1	122	9	Y	111	175	1				150									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	448	1	140	9	Y	127	177	1				100									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						100									
EASTHAM STATE PRISON FARM													WELL #: 206			RRCID -> 275670			COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 11718			PERF. 9879 - 11555		
01	2821	X	514	-0-	-2307	-0-	436	1	78	9	Y	71						90									
02	252	X	114	-0-	-138	-0-	44	1	70	9	Y	64	82	1				72									
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	567	1	96	9	Y	87	85	1				74									
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	562	1	83	9	Y	75	88	1				61									
05	651	X	644	-0-	-7	-0-	583	1	61	9	Y	55	43	1				73									
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT						73									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	151	9	Y	137	180 1		102
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	158	9	Y	144	189 1		57
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	195	9	Y	177			234
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	79	9	Y	72	186 1		120
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	121	9	Y	110			230
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			230

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663															
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533															
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	261	9	N	237	364 1		147
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	216	9	N	196	161 1		182
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	144	9	N	131	183 1		130
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	-0-	202	3	94	9	N	85			215
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999															
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	3	Y	194	181	1		262
						213	9								
02	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	1127	1	6414	3	Y	198	188	1		272
						218	9								
03	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	1244	1	8234	3	Y	198	191	1		279
						218	9								
04	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	1143	1	8046	3	Y	194	182	1		291
						213	9								
05	6541 X	6272	-0-	-269	-0-	1209	1	4865	3	Y	180	177	1		294
						198	9								
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT				294
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			224
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			224
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			224
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			224
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			135
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			135

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110 1	540 9	755 3	Y	491	181 1			337
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	171 1	463 9	1334 3	Y	421	566 1			192
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	181 1	353 9	1364 3	Y	321	384 1			129
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	177 1	381 9	1210 3	Y	346	290 1			185
*05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	176 1	484 9	1225 3	Y	440	321 1			304
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				304
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
01	3317 X	1192	-0-	-2125	-0-	811 1	222 9	159 3	Y	202				247
02	2716 X	1043	-0-	-1673	-0-	706 1	196 9	141 3	Y	178	180 1			245
03	3162 X	1046	-0-	-2116	-0-	826 1		220 9	Y	200	372 1			73
04	3000 X	994	-0-	-2006	-0-	773 1		221 9	Y	201	184 1			90
05	2356 X	1129	-0-	-1227	-0-	867 1		262 9	Y	238	179 1			149
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT				149
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350														
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1		258 3	Y	-0-				34
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1		219 3	Y	-0-				34
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9 1		295 3	Y	-0-				34
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	10 1		379 3	Y	-0-				34
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	14 1		467 3	Y	-0-				34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				34

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1830

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500						NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102						RRCID -> 277933		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	431	1	280	3	Y	149	132	1		157
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	164	9	364	3	Y	121	127	1		151
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	394	1	311	3	Y	119	127	1		143
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	133	9	204	3	Y	137	133	1		147
05	868 X	773	-0-	-95	-0-	619	1	290	3	Y	4	125	1		26
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	131	9			Y	NO RPT				26
						540	1								
						151	9								
						479	1								
						4	9								
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204						RRCID -> 277934		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45
GARRISON WELL #: 1						RRCID -> 277966		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101						RRCID -> 277990		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531	
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	413	1	741	3	Y	63	56	1		67
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	69	9	779	3	Y	52	54	1		65
03	1333 X	779	-0-	-554	-0-	362	1	152	3	Y	50	54	1		61
04	1170 X	712	-0-	-458	-0-	57	9	77	3	Y	59	57	1		63
05	1209 X	862	-0-	-347	-0-	572	1	326	3	Y	1	53	1		11
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	55	9			Y	NO RPT				11
						570	1								
						65	9								
						535	1								
						1	9								
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401						RRCID -> 277991		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 11820	
01	7657 X	3521	-0-	-4136	-0-	744	1	2581	3	Y	178	180	1		254
02	3080 X	3058	-0-	-22	-0-	196	9	2201	3	Y	193	190	1		257
03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	645	1	3639	3	Y	202	362	1		97
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	212	9	3402	3	Y	186	176	1		107
05	3410 X	1292	-0-	-2118	-0-	910	1	631	3	Y	155				262
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	222	9			Y	NO RPT				262
						839	1								
						205	9								
						490	1								
						171	9								

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	247	1	248	9	Y	225	178	1 287
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	148	1	171	9	Y	155	180	1 262
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	359	1	246	9	Y	224	184	1 302
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	351	1	196	9	Y	178	361	1 119
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	319	1	182	9	Y	165	185	1 99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		99
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878													
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	1757	1	1809	3	Y	276	356	1 237
02	3444 X	2833	-0-	-611	-0-	304	9	1512	1	1049	3	247	337 1 147
03	3534 X	3349	-0-	-185	-0-	272	9	1702	1	1300	3	315	344 1 118
04	3750 X	3276	-0-	-474	-0-	347	9	1617	1	1320	3	308	261 1 165
05	3875 X	3158	-0-	-717	-0-	339	9	1577	1	1432	3	135	224 1 76
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-	149	9			Y	NO RPT		76
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	108	192
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40	232
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	73	195 1 110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	135	245
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	133	179 1 199
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		199
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542													
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	131	188	1 107
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	144	9	29	1	7	3	80	187
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	88	9	61	1	610	3	93	180 1 100
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	102	9	61	1	608	3	123	178 1 45
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	9	6	1	136	9	124	169
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		169
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		45

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOUSTON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001										RRCID -> 278387	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766	- 12693				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0101		RRCID -> 278713	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765							
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					30
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					30
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					30
04	120 N	102	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					30
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

VON ROSENBERG					WELL #: 2		RRCID -> 278868	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					65
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					65
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					65
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0601H		RRCID -> 278871	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076							
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					22
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	506	3	Y	-0-					22
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	Y	-0-					22
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	Y	-0-					22
*05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	-0-					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HYDE, MARTY					WELL #: 3		RRCID -> 279307	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948	- 11143							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ELLIOTT					WELL #: 1		RRCID -> 279323	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					100
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					100
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	7937 X	7937 -0-	-0-	-0-	572 1	7208 3	Y	143	188 1			147
02	5992 X	5992 -0-	-0-	-0-	157 9							
03	7265 X	7265 -0-	-0-	-0-	463 1	5297 3	Y	211	189 1			169
04	6220 X	6220 -0-	-0-	-0-	232 9							
*05	5945 X	5945 -0-	-0-	-0-	827 1	6239 3	Y	181	188 1			162
06	2430 X	NO RPT -0-	-2430	-0-	199 9							
					734 1	5336 3	Y	136	179 1			119
					150 9							
					732 1	5003 3	Y	191	88 1			222
					210 9							
							Y	NO RPT				222
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390												
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				65
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				65
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				28
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068												
01	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			137
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106													
01	7378 X	6675	-0-	-703	-0-	1012	1	5510 3	N	139	181 1		87
						153	9						
02	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	1093	1	5543 3	N	135			222
						149	9						
03	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1153	1	5685 3	N	119	182 1		159
						131	9						
04	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	1147	1	5431 3	N	126	188 1		97
						139	9						
05	6851 X	6640	-0-	-211	-0-	1261	1	5232 3	N	134	188 1		43
						147	9						
06	7260 X NO RPT	-0-	-0-	-7260	-0-				N	NO RPT			43
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027 GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			728
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			728
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			728
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			728
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			728
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			728
E2 OPERATING LLC 238475 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)				//CONT.//	27347 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOUSTON					
E2 OPERATING LLC				//CONT.//	238475														
RADER				WELL #:	2	RRCID -> 282778				COMPL. DATE 06/10/2017				TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT		CODE	AMT	CODE	
*07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		17 9	N	15						70
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		6 9	N	5						75
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2		8 9	N	7						82
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2		3 9	N	3						85
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		1 9	N	1						86
*12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		1 9	N	1						87
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2		1 9	N	1						88
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		1 9	N	1						89
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2		17 9	N	15						104
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						104
05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2		14 9	N	13						117
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117

GERALD WAKEFIELD				WELL #:	2	RRCID -> 282800				COMPL. DATE 09/01/2017				TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						119
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20						139
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5						144
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2		11 9	N	10		92	1			62
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2		9 9	N	8						70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						70

FORREST				WELL #:	2	RRCID -> 283770				COMPL. DATE 09/09/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3						105
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		2 9	N	2						107
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2		3 9	N	3						110
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		8 9	N	7						117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117

STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 284263				COMPL. DATE 09/30/2017				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102					
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-			26 2		1 9	N	1						105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24						129
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			26 2		42 9	N	38						167
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2		20 9	N	18		66	1			119
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5		26	1			98
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						98

BARR				WELL #:	2	RRCID -> 284470				COMPL. DATE 07/21/2017				TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10154 - 11277					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20						65
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65

EGB (FREDERICKSBURG)					27797 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.					084097														
TUCKER				WELL #:	1	RRCID -> 122982				COMPL. DATE 12/18/1986				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2026																			

EGB (FREDERICKSBURG)		//CONT.// 27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097												
TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2540 - 2564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	10	-0-	-52	-0-		2 1		8 2	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		11 1		56 2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		13 1		27 2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-		1 1		154 2	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2			N	-0-			-0-
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2514 - 2530				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		3 1		7 2	N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2026														
ELKHART (PETTIT)		28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850												
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9917 - 9946				
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		10 1		127 2	N	-0-			17
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		7 1		90 2	N	-0-			17
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		8 1		104 2	N	-0-			17
04	120 N	96	-0-	-24	-0-		7 1		89 2	N	-0-			17
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		10 1		117 2	N	-0-			17
06	120 N	97	-0-	-23	-0-		7 1		90 2	N	-0-			17
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148				
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-		34 1		413 2	N	2			120
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-		26 1		317 2	N	2			122
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-		28 1		351 2	N	2			124
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-		25 1		302 2	N	8			132
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-		32 1		385 2	N	4			136
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-		19 1		234 2	N	5			141
COVINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 229031		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 9852 - 9856				
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		85 1		1035 2	N	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		90 1		1103 2	N	-0-			-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		96 1		1177 2	N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-		71 1		866 2	N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-		70 1		835 2	N	-0-			-0-
06	840 N	431	-0-	-409	-0-		32 1		399 2	N	-0-			-0-

ELKHART (PETTIT)		//CONT.//		28379 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID -> 279341		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9880 - 9981				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-		5 1		66 2	N	-0-			87
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-		5 1		58 2	N	-0-			87
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-		7 1		84 2	N	-0-			87
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		6 1		69 2	N	-0-			87
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-		7 1		90 2	N	-0-			87
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-		6 1		71 2	N	-0-			87
ELKHART (WOODBINE)				28379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850											
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5344 - 5345				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COVINGTON		WELL #:		A 2ST	RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 4054 - 4102				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 5582 - 5586				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELYSIAN (TRAVIS PEAK)				28809 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
PETROMINING, INC.				660846											
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6215 - 6258				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024															
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
MAYO		WELL #:		4	RRCID -> 122169		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6284 - 6287				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) URSUS OIL AND GAS TUCKER				//CONT.//	28809 500 879300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON											
				WELL #:	1	RRCID -> 169642	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL	DEPTH	6611	PERF.	6331	-	6440							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-			30	3		N	-0-						90	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90	
03	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-			30	3		N	-0-						90	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						90	
05	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-			30	3		N	-0-						90	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						90	
VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS					881167		WELL #:	3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	6209	-	7762				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) TGNR EAST TEXAS II LLC FURRH, J. D. JR. ET AL					28809 620 102211	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA											
				WELL #:	1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL	DEPTH	6974	PERF.	6116	-	6123							
01	1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		Y	-0-						58	
02	252	N		-0-	-0-	-252	-0-	-0-					Y	-0-							58	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	1			57	
04	1	N		-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-							57	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							57	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							57	
EXCELSIOR (PETTIT) STETSON PETROLEUM CORP. RUSK-STALLCUP					29790 400 819479	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION											
				WELL #:	2 C	RRCID -> 097943	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL	DEPTH	6315	PERF.	6264	-	6290							
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	616						N	NO RPT							-0-	
EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) HERD PRODUCING COMPANY, INC. VAN DUSEN GAS UNIT					29796 333 379750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION											
				WELL #:		RRCID -> 201090	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6341	-	6397							
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							95	
02	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							95	
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							95	
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							95	
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							95	
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							95	
PLUGGED AND ABANDONED					02/25/2020																	

EZIM (PETTIT)				29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK									
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308																	
MOORE, M. G.				WELL #:	1	RRCID ->	092939	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	7856 - 7890								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					53	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					53	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					53	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					53	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					53	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					53	
LANGFORD, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	095673	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7839 - 7843								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					113	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					113	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					113	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					113	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					113	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					113	
FAIRPLAY (COTTON VALLEY)				30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
BROWNING UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081505	COMPL. DATE	02/11/1978	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9168 - 9873								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					49	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					49	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					49	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					49	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					49	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					49	
FAIRWAY, W. (PETTIT)				30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HENDERSON									
EAGLE OIL & GAS CO.				238634																	
CATFISH CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10434 - 10462								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
FAIRWAY (JAMES LIME)				30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847																	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT				WELL #:	817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 - 9972								
01	3565	X	1803	-0-	-1762	-0-		1384	3	419	9	N		381	388	1				79	
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-		2180	3	549	9	N		499	431	1				147	
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		2512	3			N		-0-	104	1				43	
04	1740	X	1735	-0-	-5	-0-		1735	3			N		-0-	39	1				4	
05	3007	X	1351	-0-	-1656	-0-		1351	3			N		-0-	3	1				1	
06	2910	X	454	-0-	-2456	-0-		454	3			N		-0-						1	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT				WELL #:	351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984								
01	1023	N	280	-0-	-743	-0-		279	3	1	9	N		1	2	1				-0-	
02	504	N	468	-0-	-36	-0-		468	3			N		-0-						-0-	
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-		640	3			N		-0-						-0-	
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-		507	3			N		-0-						-0-	
05	527	N	386	-0-	-141	-0-		386	3			N		-0-						-0-	
06	630	N	439	-0-	-191	-0-		408	3	31	9	N		28	26	1				2	

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	9844	-	9965		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	9844	-	9940		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL	DEPTH	10225	PERF.	9962	-	10122		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7556	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.	9882	-	9936		
01	1025	N		1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	N	6	3	1	3
02	1841	N		1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	3	2	9	N	2	3	1	2
03	2328	N		2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	3	25	9	N	23	11	1	14
04	1945	N		1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3	8	9	N	7	15	1	6
05	1247	N		1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1	3	1	4
06	1925	N		1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-	3	1	1
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	9930	-	9980		
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9906	-	10000		
01	2976	N		915	-0-	-2061	-0-	-0-	915	3			N	-0-	42	1	9
02	2688	N		1177	-0-	-1511	-0-	-0-	1177	3			N	-0-	6	1	3
03	2976	X		1596	-0-	-1380	-0-	-0-	1595	3	1	9	N	1	2	1	2
04	2880	X		1629	-0-	-1251	-0-	-0-	1629	3			N	-0-	1	1	1
05	2976	X		1331	-0-	-1645	-0-	-0-	882	3	449	9	N	408	350	1	59
06	1530	X		975	-0-	-555	-0-	-0-	975	3			N	-0-	49	1	10
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	9915	-	10049		
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	16	N		16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	12	N		12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID -> 208186		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL	DEPTH 10180	PERF. 9932	10078
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID -> 208188		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL	DEPTH 10125	PERF. 9941	9980
01	713	N	431	-0-	-282	-0-	221 3	210 9	N	191	201 1	41
02	700	N	447	-0-	-253	-0-	250 3	197 9	N	179	164 1	56
03	744	N	446	-0-	-298	-0-	446 3		N	-0-	40 1	16
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	15 1	1
05	496	N	245	-0-	-251	-0-	245 3		N	-0-	1 1	-0-
06	420	N	75	-0-	-345	-0-	75 3		N	-0-		-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID -> 208429		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL	DEPTH 10041	PERF. 9904	9940
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL	DEPTH 10179	PERF. 9844	9980
01	1209	N	467	-0-	-742	-0-	467 3		N	-0-		-0-
02	1036	N	736	-0-	-300	-0-	736 3		N	-0-		-0-
03	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	936 3	133 9	N	121	110 1	11
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	882 3	91 9	N	83	88 1	6
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725 3		N	-0-	6 1	-0-
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	760 3		N	-0-		-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL	DEPTH 10170	PERF. 1000	10030
01	1023	N	392	-0-	-631	-0-	392 3		N	-0-		2
02	868	N	615	-0-	-253	-0-	615 3		N	-0-		2
03	1023	N	627	-0-	-396	-0-	627 3		N	-0-	2 1	-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	592 3	94 9	N	85		85
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1081 3	14 9	N	13	52 1	46
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169 3	26 9	N	24		70
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL	DEPTH 10187	PERF. 9936	9998
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	222 3	398 9	N	362	257 1	105
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	96 1	9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37 3	242 9	N	220	196 1	33
06	480	N	154	-0-	-326	-0-	35 3	119 9	N	108	117 1	24
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL	DEPTH 10187	PERF. 10015	10106
01	5115	X	1857	-0-	-3258	-0-	1857 3		N	-0-		1
02	4620	X	2916	-0-	-1704	-0-	2916 3		N	-0-		1
03	5084	X	3390	-0-	-1694	-0-	3390 3		N	-0-		1
04	4920	X	2970	-0-	-1950	-0-	2925 3	45 9	N	41		42
05	5084	X	2618	-0-	-2466	-0-	2618 3		N	-0-	22 1	20
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	2825 3		N	-0-		20

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		9	N	-0-	9	-0-	-0-	-0-	9	3				-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960														
01		1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	3				-0-
02		985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3				-0-
03		1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3				-0-
04		1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3				-0-
05		1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	7	3
06		1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	3	13	9	12	15
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984														
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078														
01		806	N	237	-0-	-569	-0-	-0-	237	3				-0-
02		700	N	361	-0-	-339	-0-	-0-	361	3				-0-
03		806	N	663	-0-	-143	-0-	-0-	663	3				-0-
04		860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	697	3	163	9	148	11
05		969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	367	9	334	41
06		835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	254	9	231	13
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000														
01		6696	X	1195	-0-	-5501	-0-	-0-	985	3	210	9	191	161
02		6020	X	1584	-0-	-4436	-0-	-0-	1551	3	33	9	30	66
03		12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	-0-	12362	3	131	9	119	103
04		6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	-0-	6409	3	223	9	203	90
05		4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	3	211	9	192	157
06		10290	X	3827	-0-	-6463	-0-	-0-	3777	3	50	9	45	23
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916														
01		1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3				1
02		2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3				1
03		2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	3				1
04		1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	3				1
05		1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3				1
06		1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3				-0-

FALCON CREEK (ANHYDRITE)														CNTY: CHEROKEE	
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.															
SUMMERS NORTH FALCON CREEK															
WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				20	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				20	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				20	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				20	
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-				20	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				20	
FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: ANDERSON	
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.															
LASITER, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
FURRH (TRAVIS PEAK)														CNTY: HARRISON	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
THOR ENERGY/FURRH															
WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				63	
GALES (6500 TRAVIS PEAK)														CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
JERNIGAN, MATTIE															
WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
JERNIGAN, MATTIE															
WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
CUMMINGS															
WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292															
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

GALES (6500 TRAVIS PEAK)				//CONT.// 33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
JERNIGAN, MATTIE				WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6456 - 6518							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMINGS				WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 6636							
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-						-0-	
02	616	N	6	-0-	-610	-0-	6	2			Y	-0-						-0-	
03	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
04	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-	
MULLINS				WELL #: 3		RRCID -> 173329		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9869		PERF. 6538 - 6550							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
GARRISON (PETTIT, LOWER)				34044 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES							
MAG EXPLORATION LLC				102971															
GARRISON GAS UNIT NO. 6				WELL #: 3		RRCID -> 228281		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7062 - 7104							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GARRISON (TRAVIS PEAK)				34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308															
IRWIN				WELL #: 4		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7221 - 8558							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						113	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						113	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						113	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						113	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						113	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						113	
GRAVES GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 7407 - 8697							
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44	

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//	100308							
COLLINS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	202795	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7364 - 8554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #:		RRCID ->	203448	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7461 - 8630
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					124
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023										
RANDALL		WELL #:	1	RRCID ->	210764	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7528 - 8583
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					33
COLLINS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	212437	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8659	PERF. 7388 - 8438
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					267
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					267
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					267
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					267
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					267
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					267
OXSHEER		WELL #:	1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7520 - 9074
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
JOPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	215884	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7294 - 9428
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
NORTH LAKE RESOURCES LLC			//CONT.//		100308															
JOPLING GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH		9503	PERF. 7488 - 9338							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						96

BEARD GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH		9560	PERF. 7461 - 9440							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						141
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						141
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						141
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						141
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						141
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						141

JOPLING GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 7417 - 9472							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						274
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						274
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						274
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						274
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						274
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						274

GRAVES GAS UNIT			WELL #:		5B	RRCID -> 226108		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH		9472	PERF. 7484 - 9204							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						99

STOCKMAN, EMMIT			WELL #:		4TP	RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH		9515	PERF. 7504 - 9390							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						98

JOPLING GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 7337 - 7846							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						293
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						293
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						293
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						293
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						293
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						293

IRWIN "A"			WELL #:		8	RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH		9314	PERF. 7230 - 9280							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201							N	NO RPT						52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201							N	NO RPT						52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201							N	NO RPT						52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201							N	NO RPT						52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201							N	NO RPT						52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201							N	NO RPT						52

GARRISON (TRAVIS PEAK)														CNTY: NACOGDOCHES	
ROBERT C. BROWER, LLC															
COLLINS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				41
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-				41
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				41
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				41
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				41
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				41
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC															
GIANT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
AMRWR, LLC															
GARRISON GAS UNIT 3															
WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516															
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARRISON GAS UNIT 4															
WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEARD GAS UNIT #1															
WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IRWIN "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

GARRISON (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
MAG EXPLORATION LLC				102971															
GARRISON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7336 - 7385					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GARRISON GAS UNIT 6				WELL #:		1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7204 - 7212					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

IRWIN				WELL #:		7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 - 8632					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	

PATTERSON				WELL #:		1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7373 - 8606					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					245	

GARRISON GAS UNIT 3				WELL #:		1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529		PERF. 7492 - 7625					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77	

IRWIN "A"				WELL #:		2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7378 - 9418					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					122	

GARRISON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7354 - 9124					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					275	

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
MAG EXPLORATION LLC			//CONT.//		102971													
GARRISON GAS UNIT 7			WELL #:		2	RRCID -> 221083		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH		9476	PERF. 7503 - 9268					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH		9508	PERF. 7306 - 9368					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74

GARRISON GAS UNIT NO. 7			WELL #:		4	RRCID -> 222241		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH		10652	PERF. 7376 - 9138					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123

GARRISON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 222320		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH		9132	PERF. 7416 - 8930					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 223520		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		9550	PERF. 7344 - 9144					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

GARRISON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 223664		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH		9391	PERF. 7238 - 9280					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					178
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					178
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					178
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					178

BARTON, BOB J.			WELL #:		1	RRCID -> 225253		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH		9550	PERF. 7386 - 9284					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MAG EXPLORATION LLC			//CONT.//		102971								
GARRISON GAS UNIT 6			WELL #:		2	RRCID -> 225471		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7584 - 8034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							92
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							92
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							92
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							92
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							92
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							92
ENERQUEST CORPORATION					252059								
IRWIN			WELL #:			RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7462 - 8396	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							37
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							37
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018													
IRWIN			WELL #:			RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7408 - 8654	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021													
IRWIN			WELL #:		6	RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7252 - 8632	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							20
GARRISON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7391 - 9118	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							59
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							59
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							59
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							59
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							59
GARRISON GAS UNIT 6			WELL #:		1	RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 7201 - 9096	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							194
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							194
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							194
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							194
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							194
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							194

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION			//CONT.//	252059							
IRWIN "A"			WELL #:	1	RRCID -> 213731	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 7444	-	9196
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			261
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			261
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			261
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			261
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			261
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			261

GARRISON GAS UNIT 7			WELL #:		RRCID -> 214145	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7410	-	9084
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020											

DAUGHTERY-CRENSHAW			WELL #:	1	RRCID -> 214363	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7965	-	9092
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

CHILDS			WELL #:		RRCID -> 215658	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7480	-	8154
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019											

MCCAULEY			WELL #:		RRCID -> 217363	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH	9261	PERF. 7272	-	9130
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017											

BARTON, SUSAN			WELL #:	1	RRCID -> 221436	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 7346	-	9280
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			202
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			202
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			202
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			202
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			202
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			202

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN			//CONT.// //CONT.// 34044 800 252059 WELL #:			NON-ASSOCIATED 8R			CAPACITY RRCID -> 221438			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 9508			PERF. 7476			- 9343			CNTY: NACOGDOCHES		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62					
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62					

RANDALL						WELL #:	4	RRCID -> 222543	COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9554			PERF. 7472			- 9454								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13					
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						13					

IRWIN "A"						WELL #:	5	RRCID -> 226110	COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 9466			PERF. 7394			- 9388								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					

STOCKMAN, EMMIT						WELL #:		RRCID -> 231196	COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9599			PERF. 7430			- 9500								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						69					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019																										

IRWIN						WELL #:	10	RRCID -> 237880	COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 9057			PERF. 7489			- 9016								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8					

IRWIN "A"						WELL #:		RRCID -> 239240	COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 9312			PERF. 7438			- 9190								
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022																										

GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION			//CONT.//		252059								
GARRISON GAS UNIT 1			WELL #:		7R	RRCID ->	243235	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7347	- 9218
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

COLLINS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	255083	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7323	- 8990
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

IRWIN "A"			WELL #:		9	RRCID ->	255401	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7389	- 8076
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		329
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		329
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		329
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		329
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		329
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		329

IRWIN			WELL #:		12	RRCID ->	255469	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7404	- 9386
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

HIBBARD ENERGY, LP GRAVES			383757 WELL #:		2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8024	- 8076
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		54
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-		54
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-		54
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		54
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		54
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		54

STOCKMAN, EMMIT			WELL #:		1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7848	- 8022
01	589	N	330	-0-	-259	-0-	323	2	7 9	Y	6		24
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	217	2	12 9	Y	11		35
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	98	2	14 9	Y	13	41 1	7
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	156	2	3 9	Y	3		10
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	101	2	1 9	Y	1		11
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		11

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757															
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 7886 - 7948								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-			292 2	14	9	N	13						77
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-			188 2			N	3						80
03		186 N	128	-0-	-58	-0-			128 2	3	9	N	-0-						80
04		180 N	166	-0-	-14	-0-			166 2			N	-0-						80
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-			248 2			N	-0-						80
*06		272 N	272	-0-	-0-	-0-			272 2			N	-0-						80

BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9402 - 9568						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

PACK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 7988 - 8236						
01		713 N	457	-0-	-256	-0-			451 2	6	9	N	5						88
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-			499 2	8	9	N	7						95
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-			491 2	4	9	N	4						99
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-			512 2	2	9	N	2						101
05		558 N	442	-0-	-116	-0-			442 2			N	-0-						101
06		480 N	441	-0-	-39	-0-			441 2			N	-0-						101

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)				34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
ROBERT C. BROWER, LLC				100445															
IRWIN, BEN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 098678		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7061 - 7196						
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-			2460 2			N	-0-						3
02		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-			2077 2			N	-0-						3
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-			2288 2			N	-0-						3
04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-			2208 2			N	-0-						3
05		2139 N	2095	-0-	-44	-0-			2095 2			N	-0-						3
06		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-						N	NO RPT						3

IRWIN -A-				WELL #:		1	RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7044 - 7188						
01		124 N	121	-0-	-3	-0-			121 2			Y	-0-						-0-
02		112 N	102	-0-	-10	-0-			102 2			Y	-0-						-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 2			Y	-0-						-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-			108 2			Y	-0-						-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-			103 2			Y	-0-						-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT						-0-

GATES (TRAVIS PEAK)				34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643															
RED ARROW				WELL #:		1	RRCID -> 256750		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10873 - 11936						
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-			1194 2	11	9	N	10						118
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			1487 2	11	9	N	10						128
03		1240 N	1117	-0-	-123	-0-			1102 2	15	9	N	14						142
04		1170 N	1095	-0-	-75	-0-			1049 2	46	9	N	42	177	1				7
05		1643 N	1114	-0-	-529	-0-			1078 2	36	9	N	33						40
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			1200 2	6	9	N	5						45

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
84 ENERGY LLC				856467									
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222347		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10152 - 10945		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 222766		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11381		PERF.10108 - 10614		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
BETHUNE B		WELL #:		1	RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10411 - 11902		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
SUTTON, BEVERLY		WELL #:		1	RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10418 - 11640		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
BETHUNE A		WELL #:		1	RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538		PERF.10346 - 11457		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		73
SUTTON, J.W.		WELL #:		1	RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10215 - 11638		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
KATIE G.		WELL #:		1	RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10154 - 11565		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

GATES (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			34180 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
84 ENERGY LLC			//CONT.//			856467														
THERESA KAY GU			WELL #:			1	RRCID -> 234579			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					31	
SWAIN, JEAN			WELL #:			1	RRCID -> 235124			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645							
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					96	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					96	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					96	
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					96	
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					96	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					96	
TUBBE			WELL #:			1	RRCID -> 235842			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466							
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					155	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					155	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					155	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					155	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					155	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					155	
MCFADDIN			WELL #:			1	RRCID -> 236121			COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SUTTON, JERRY			WELL #:			1	RRCID -> 237960			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					159	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					159	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					159	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					159	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					159	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					159	
SEELCO			WELL #:			1	RRCID -> 238296			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					62	
HASKINS TRUST			WELL #:			1	RRCID -> 239271			COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

GATES (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			34180 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
84 ENERGY LLC			//CONT.//			856467													
SFAAA			WELL #:			1	RRCID -> 239895			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70

SUTTON, KENNETH					WELL #:			1	RRCID -> 242538			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152

SUTTON, RICHARD GU					WELL #:			1	RRCID -> 242917			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						136
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						136

SUTTON, H.G.					WELL #:			1	RRCID -> 243492			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60

BETHUNE B					WELL #:			2	RRCID -> 245681			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115

SUTTON, JERRY					WELL #:			2	RRCID -> 247846			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48

ENDEAVOR					WELL #:			1	RRCID -> 248062			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID -> 259704	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	- 10860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2307	-0-	-235	-0-	23 1	2283 2	2	N	1	1 8		25
02	3360 X	2286	-0-	-1074	-0-	18 1	2268 2	2	N	-0-			25
03	3720 X	2070	-0-	-1650	-0-	23 1	2047 2	2	N	-0-			25
04	3600 X	2376	-0-	-1224	-0-	29 1	2347 2	2	N	-0-			25
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	65 1	3327 2	2	N	-0-			25
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	47 1	2793 2	2	N	1	1 8		25
						1 9							
GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ROBERTS				WELL #:	1	RRCID -> 222008	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10264	- 10608			
01	651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2			N	-0-			100
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-			100
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			100
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-			100
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2			N	-0-			100
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 2			N	-0-			100
84 ENERGY LLC				856467									
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
SPRADLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860			
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			30
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55 2			N	-0-			30
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2			N	-0-			30
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-			30
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-			30
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-			30

GEORGE BUSH (JETER)				34458 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MARION					
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241														
SHARP GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112602		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5844 - 5850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-			50 1		2 9	N	2						264
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-			50 1		4 9	N	4						268
03	62 N	53	-0-	-9	-0-			50 1		3 9	N	3						271
04	60 N	54	-0-	-6	-0-			50 1		4 9	N	4						275
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-			50 1		3 9	N	3						278
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-			50 1		1 9	N	1						279
GEO-VEST (PETTIT)				34518 265	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
31 OPERATING LLC				953535														
MILLER HEIRS GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 163428		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9670 - 10920						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 164886		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8760 - 10494						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BERRYHILL, H.O. G.U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 165818		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 10993		PERF. 8824 - 10962						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
ATLAS OPERATING LLC				036587														
PAXTON GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 283861		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 8863 - 8868						
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			57 3			N	-0-						39
02	56 N	55	-0-	-1	-0-			55 3			N	-0-						39
03	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3			N	-0-						39
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-			178 3		6 9	N	5						44
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
UPHILL CONSULTING LLC				102130										
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID -> 212007		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
GARNER		WELL #:		1 C	RRCID -> 216494		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774					
01		372 X		-0-	-0-	-372	-0-							33
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							33
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							33
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							33
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							33
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							33
31 OPERATING LLC				953535										
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 164163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 165410		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
MARTIN "L"		WELL #:		1	RRCID -> 203779		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10992 - 11042					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
WILLIAMS "T"		WELL #:		1	RRCID -> 205288		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11040 - 11046					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)			//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750														
INMAN "A"			WELL #:		6	RRCID -> 205289			COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10986		- 11101				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INMAN "A"			WELL #:		2	RRCID -> 206056			COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12055		PERF.10991		- 11050				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS "T"			WELL #:		4	RRCID -> 206534			COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10965		- 11094				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

INMAN "A"			WELL #:		5	RRCID -> 209281			COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10938		- 11060				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS "T"			WELL #:		2	RRCID -> 210295			COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11026		- 11108				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARTIN "L"			WELL #:		4	RRCID -> 211009			COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10984		- 11092				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARTIN "L"			WELL #:		7	RRCID -> 211021			COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133		PERF.10889		- 11001				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) BEEHIVE OPERATING, LLC MARTIN "L"														CNTY: UPSHUR																																																																					
//CONT.// 34943 300 //CONT.// 061750 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																																																							
RRCID -> 232965														COMPL. DATE 05/12/2007														TOTAL DEPTH 12100														PERF.10842 - 10954																																									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
TISCHER ENERGY, LLC HIGHGROUND														100250 WELL #: 2H														RRCID -> 300728														COMPL. DATE 09/27/2025														TOTAL DEPTH 11035														PERF.11525 - 20920													
01	250759 X	241161	-0-	-9598	-0-	-0-	240286	2	875	9	N	795	690	1				487																																																																	
02	226492 X	191633	-0-	-34859	-0-	-0-	190783	2	850	9	N	773	968	1				292																																																																	
03	250759 X	194261	-0-	-56498	-0-	-0-	193427	2	834	9	N	758	583	1				467																																																																	
04	242670 X	172411	-0-	-70259	-0-	-0-	171677	2	734	9	N	667	946	1				188																																																																	
05	250759 X	162292	-0-	-88467	-0-	-0-	161599	2	693	9	N	630	573	1				245																																																																	
06	233370 X	145116	-0-	-88254	-0-	-0-	144544	2	572	9	N	520	577	1				188																																																																	
EQV OPERATING LLC JOHNSON														101634 WELL #: 1H														RRCID -> 261460														COMPL. DATE 12/06/2010														TOTAL DEPTH 10650														PERF.11510 - 14140													
01	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	-0-	3222	3	20	9	N	18						91																																																																	
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	3131	3	N	-0-	36	7				55																																																																	
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	3312	2	N	14						69																																																																	
							15	9																																																																											
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	3239	3	N	3						72																																																																	
							3	9																																																																											
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	3189	3	N	8						80																																																																	
							9	9																																																																											
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	2994	3	N	-0-						80																																																																	
TANOS EXPLORATION IV, LLC BARBER-GUNN (AW)														101883 WELL #: 1H														RRCID -> 300742														COMPL. DATE 09/30/2025														TOTAL DEPTH 10750														PERF.11120 - 18579													
01	166687 X	118941	-0-	-47746	-0-	-0-	114347	2	4594	9	N	4176	3819	1	182	8		212																																																																	
02	150556 X	107795	-0-	-42761	-0-	-0-	104232	2	3563	9	N	3239	3319	1				132																																																																	
03	166687 X	114570	-0-	-52117	-0-	-0-	111033	2	3537	9	N	3215	3347	1				-0-																																																																	
04	137760 X	37750	-0-	-100010	-0-	-0-	36376	2	1374	9	N	1249	1019	1				230																																																																	
05	127441 X	84920	-0-	-42521	-0-	-0-	81880	2	3040	9	N	2764	2810	1				184																																																																	
06	115500 X	91687	-0-	-23813	-0-	-0-	88766	2	2921	9	N	2655	2408	1	189	8		242																																																																	
TUEL-BOGEL GU 2 (AW)														WELL #: 1H														RRCID -> 301929														COMPL. DATE 05/01/2026														TOTAL DEPTH 10710														PERF. N/A													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																																																																	
SABINE ENERGY INC. HILL, L. C.														103925 WELL #: 1 C														RRCID -> 219763														COMPL. DATE 02/26/2006														TOTAL DEPTH 11840														PERF.10718 - 10724													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																	

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

MARSH, T.D.				WELL #:	1	RRCID -> 226649	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10699	- 10802
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

PRITCHETT GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 244769	COMPL.	DATE 03/18/2008	TOTAL	DEPTH 10861	PERF.11110	- 13319	
01	5394	X	5313	-0-	-81	-0-	508 94 9	1	4711 2 Y	85	43 1		69
02	4872	X	3848	-0-	-1024	-0-	388 62 9	1	3398 2 Y	56	61 1		64
03	5394	X	4163	-0-	-1231	-0-	422 87 9	1	3654 2 Y	79	81 1		62
04	5130	X	4083	-0-	-1047	-0-	414 57 9	1	3612 2 Y	52	53 1		61
05	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	426 67 9	1	3716 2 Y	61	84 1		38
06	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	399 57 9	1	3382 2 Y	52	35 1		55

HILL, L. C.			WELL #:		2	RRCID -> 260154	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10752	- 10838
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/14/2026					

PRITCHETT-CRAIG (AW)				WELL #:	1H	RRCID -> 284602	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF. 11129	- 18675					
01	22103	X	20449	-0-	-1654	-0-	1970 188 9	1	18291	2	Y	171	132	1	3	8	136
02	19964	X	18566	-0-	-1398	-0-	1884 171 9	1	16511	2	Y	155	120	1			171
03	22103	X	20810	-0-	-1293	-0-	2130 222 9	1	18458	2	Y	202	210	1	11	8	152
04	21300	X	19959	-0-	-1341	-0-	2034 174 9	1	17751	2	Y	158	129	1	17	8	164
05	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	2091 226 9	1	18248	2	Y	205	238	1	12	8	119
06	20130	X	19325	-0-	-805	-0-	2019 174 9	1	17132	2	Y	158	111	1	9	8	157

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR			
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925												
GAGE GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 286450		COMPL. DATE 06/21/2020		TOTAL DEPTH 10789		PERF.11191 - 14890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	20491 X	19188	-0-	-1303	-0-	1837 294	1 9	17057	2	Y	267	303	1			32
02	18508 X	16955	-0-	-1553	-0-	1727 88	1 9	15140	2	Y	80	59	1			53
03	20491 X	18442	-0-	-2049	-0-	1901 61	1 9	16480	2	Y	55	92	1	1	8	15
04	19530 X	18303	-0-	-1227	-0-	1874 69	1 9	16360	2	Y	63	51	1	2	8	25
05	19189 X	18756	-0-	-433	-0-	1922 53	1 9	16781	2	Y	48	38	1	1	8	34
06	18570 X	17829	-0-	-741	-0-	1873 61	1 9	15895	2	Y	55	39	1	1	8	49
SNOW D-LANDERS (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 286623		COMPL. DATE 06/21/2020		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11120 - 18823		
01	26071 X	24348	-0-	-1723	-0-	2317 519	1 9	21512	2	Y	472	547	1	1	8	57
02	23548 X	21678	-0-	-1870	-0-	2200 191	1 9	19287	2	Y	174	115	1			116
03	26071 X	23627	-0-	-2444	-0-	2428 149	1 9	21050	2	Y	135	208	1	6	8	37
04	24960 X	22994	-0-	-1966	-0-	2346 172	1 9	20476	2	Y	156	124	1	8	8	61
05	24335 X	23776	-0-	-559	-0-	2427 163	1 9	21186	2	Y	148	100	1	6	8	103
06	23550 X	22276	-0-	-1274	-0-	2330 175	1 9	19771	2	Y	159	118	1	4	8	140
HILL LC-LANDERS (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 287811		COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 11016		PERF.11231 - 19147		
01	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	2295 163	1 9	27358	2	Y	148	95	1	1	8	139
02	26180 X	25592	-0-	-588	-0-	2075 75	1 9	23442	2	Y	68	99	1			108
03	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	2254 254	1 9	25178	2	Y	231	191	1	5	8	143
04	28860 X	26769	-0-	-2091	-0-	2307 86	1 9	24376	2	Y	78	9	8			212
05	29822 X	25034	-0-	-4788	-0-	2176 34	1 9	22824	2	Y	31	96	1	5	8	142
06	28860 X	23233	-0-	-5627	-0-	2092 43	1 9	21098	2	Y	39	4	8			177
HILL LC-GILMER S (AW)				WELL #:		1H		RRCID -> 287814		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11212 - 19353		
01	31287 X	31287	-0-	-0-	-0-	2411 140	1 9	28736	2	Y	127	78	1	1	8	120
02	27272 X	26801	-0-	-471	-0-	2174 56	1 9	24571	2	Y	51	86	1			85
03	28530 X	28530	-0-	-0-	-0-	2326 232	1 9	25972	2	Y	211	161	1	4	8	131
04	30270 X	26065	-0-	-4205	-0-	2248 62	1 9	23755	2	Y	56	9	8			178
05	31279 X	27381	-0-	-3898	-0-	2381 29	1 9	24971	2	Y	26	81	1	6	8	117
06	30270 X	25987	-0-	-4283	-0-	2340 41	1 9	23606	2	Y	37	5	8			149

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1865

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)			//CONT.//		34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR					
SABINE ENERGY INC.			//CONT.//		103925														
MARSH TD-ARRINGTON (AW)			WELL #:		1H		RRCID -> 291268		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11218 - 20333						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-				37 1	28194 2	Y		160	171 1	2 8			87	
02	24080 X	23319	-0-	-761	-0-				176 9	23125 2	Y		142	134 1				95	
03	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-				38 1	24605 2	Y		187	133 1	12 8			137	
04	27480 X	22204	-0-	-5276	-0-				156 9	22009 2	Y		141	144 1	17 8			117	
05	28396 X	24115	-0-	-4281	-0-				43 1	23881 2	Y		164	55 1	13 8			213	
06	27480 X	22642	-0-	-4838	-0-				206 9	22400 2	Y		165	206 1	10 8			162	
									40 1										
									155 9										
									54 1										
									180 9										
									60 1										
									182 9										
MARSH TD-COLLIE (AW)			WELL #:		1H		RRCID -> 291269		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11152 - 19914						
01	30070 X	27232	-0-	-2838	-0-				35 1	26967 2	Y		209	371 1	2 8			113	
02	27160 X	22908	-0-	-4252	-0-				230 9	22634 2	Y		215	184 1				144	
03	28365 X	25892	-0-	-2473	-0-				37 1	25579 2	Y		244	195 1	6 8			187	
04	27450 X	23867	-0-	-3583	-0-				237 9	23612 2	Y		193	198 1	10 8			172	
05	28365 X	24697	-0-	-3668	-0-				45 1	24410 2	Y		210	81 1	6 8			295	
06	26340 X	23781	-0-	-2559	-0-				268 9	23513 2	Y		185	285 1	5 8			190	
									43 1										
									212 9										
									56 1										
									231 9										
									64 1										
									204 9										
WERTZ-COLLIE (AW)			WELL #:		1H		RRCID -> 293672		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 11031		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
WERTZ-BREYER (AW)			WELL #:		1H		RRCID -> 293868		COMPL. DATE 05/15/2023		TOTAL DEPTH 10835		PERF.11313 - 22206						
01	44888 X	38257	-0-	-6631	-0-				49 1	37813 2	Y		359	387 1	4 8			47	
02	40544 X	34481	-0-	-6063	-0-				395 9	34027 2	Y		372	297 1				122	
03	41819 X	37230	-0-	-4589	-0-				45 1	36871 2	Y		280	307 1	17 8			78	
04	39690 X	35337	-0-	-4353	-0-				409 9	34983 2	Y		278	271 1	25 8			60	
05	39339 X	35793	-0-	-3546	-0-				51 1	35391 2	Y		316	199 1	16 8			161	
06	37020 X	34075	-0-	-2945	-0-				308 9	33677 2	Y		312	299 1	13 8			161	
									48 1										
									306 9										
									54 1										
									348 9										
									55 1										
									343 9										

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	69626 X	59833	-0-	-9793	-0-		76	1	59460	2	Y	270	291	1	35
02	62888 X	53984	-0-	-8904	-0-		297	9							
03	64790 X	58045	-0-	-6745	-0-		70	1	53624	2	Y	264	213	1	86
04	61920 X	55169	-0-	-6751	-0-		290	9							
05	63984 X	55274	-0-	-8710	-0-		79	1	57743	2	Y	203	221	1	57
06	57900 X	52226	-0-	-5674	-0-		223	9							
							76	1	54839	2	Y	231	221	1	51
							254	9							
							83	1	54915	2	Y	251	162	1	128
							276	9							
							84	1	51887	2	Y	232	231	1	120
							255	9							
LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544															
01	129487 X	73260	-0-	-56227	-0-		197	1	72418	2	Y	586	596	1	105
02	94024 X	63384	-0-	-30640	-0-		645	9							
03	93930 X	67186	-0-	-26744	-0-		66	1	62747	2	Y	519	523	1	101
04	86070 X	62372	-0-	-23698	-0-		571	9							
05	82057 X	61754	-0-	-20303	-0-		73	1	66454	2	Y	599	556	1	109
06	70890 X	57150	-0-	-13740	-0-		659	9							
							72	1	61691	2	Y	554	525	1	89
							609	9							
							75	1	61068	2	Y	555	464	1	145
							611	9							
							73	1	56509	2	Y	516	513	1	121
							568	9							
LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796															
01	107074 X	77881	-0-	-29193	-0-		202	1	77078	2	Y	546	558	1	98
02	90664 X	66958	-0-	-23706	-0-		601	9							
03	92597 X	70586	-0-	-22011	-0-		69	1	66350	2	Y	490	493	1	95
04	85350 X	65848	-0-	-19502	-0-		539	9							
05	81034 X	65135	-0-	-15899	-0-		76	1	69914	2	Y	542	507	1	99
06	75360 X	60735	-0-	-14625	-0-		596	9							
							76	1	65190	2	Y	529	498	1	85
							582	9							
							79	1	64508	2	Y	498	421	1	130
							548	9							
							78	1	60140	2	Y	470	465	1	111
							517	9							
REYNOLDS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300747 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11340 - 24261															
01	296825 X	259935	-0-	-36890	-0-		296	1	258004	2	Y	1486	1515	1	120
02	268100 X	237911	-0-	-30189	-0-		1635	9							
03	296825 X	246132	-0-	-50693	-0-		274	1	236118	2	Y	1381	1360	1	140
04	268530 X	223103	-0-	-45427	-0-		1519	9							
05	273575 X	210138	-0-	-63437	-0-		289	1	244141	2	Y	1547	1500	1	76
06	254910 X	189336	-0-	-65574	-0-		1702	9							
							277	1	221185	2	Y	1492	1300	1	116
							1641	9							
							278	1	208226	2	Y	1485	1366	1	137
							1634	9							
							266	1	187581	2	Y	1354	1329	1	89
							1489	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
REYNOLDS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300759 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11468 - 18736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	121644 X	100648 -0-	-20996 -0-	114 1	99271 2	Y	1148	1166 1	16 8	93				
02	109872 X	83381 -0-	-26491 -0-	1263 9	82217 2	Y	972	966 1		99				
03	121644 X	90441 -0-	-31203 -0-	95 1	89157 2	Y	1071	1062 1	54 8	54				
04	112230 X	83155 -0-	-29075 -0-	1069 9	81957 2	Y	996	899 1	71 8	80				
05	106299 X	81104 -0-	-25195 -0-	106 1	80083 2	Y	831	787 1	46 8	78				
06	97410 X	74731 -0-	-22679 -0-	1178 9	73738 2	Y	807	796 1	35 8	54				
				102 1										
				1096 9										
				107 1										
				914 9										
				105 1										
				888 9										
REYNOLDS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300829 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11505 - 21854														
01	238266 X	211405 -0-	-26861 -0-	241 1	209552 2	Y	1465	1505 1	23 8	119				
02	215208 X	196450 -0-	-18758 -0-	1612 9	194693 2	Y	1392	1369 1		142				
03	238266 X	203131 -0-	-35135 -0-	226 1	201222 2	Y	1519	1496 1	89 8	76				
04	230580 X	181120 -0-	-49460 -0-	1531 9	179302 2	Y	1449	1293 1	116 8	116				
05	217496 X	172410 -0-	-45086 -0-	238 1	170573 2	Y	1463	1366 1	76 8	137				
06	210480 X	153811 -0-	-56669 -0-	1671 9	152124 2	Y	1337	1329 1	56 8	89				
				224 1										
				1594 9										
				228 1										
				1609 9										
				216 1										
				1471 9										
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826														
01	2263 N	1034 -0-	-1229 -0-	1034 2		N	-0-			98				
02	1176 N	501 -0-	-675 -0-	501 2		N	-0-			98				
03	1953 N	930 -0-	-1023 -0-	902 2	28 9	N	25			123				
04	1295 N	1295 -0-	-0- -0-	1196 3	99 9	N	90			213				
05	1531 N	1531 -0-	-0- -0-	1511 2	20 9	N	18	178 1		53				
06	1444 N	1444 -0-	-0- -0-	1422 2	22 9	N	20			73				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018														
01	612 N	612 -0-	-0- -0-	612 2		N	-0-			-0-				
02	300 N	300 -0-	-0- -0-	300 2		N	-0-			-0-				
03	398 N	398 -0-	-0- -0-	398 2		N	-0-			-0-				
04	364 N	364 -0-	-0- -0-	364 2		N	-0-			-0-				
05	339 N	339 -0-	-0- -0-	339 2		N	-0-			-0-				
06	302 N	302 -0-	-0- -0-	302 2		N	-0-			-0-				
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369														
01	4 N	4 -0-	-0- -0-	4 2		N	-0-			124				
02	10 N	10 -0-	-0- -0-	10 2		N	-0-			124				
03	11 N	11 -0-	-0- -0-	11 2		N	-0-			124				
04	4 N	3 -0-	-1 -0-	3 2		N	-0-			124				
05	12 N	12 -0-	-0- -0-	12 2		N	-0-			124				
06	11 N	-0- -0-	-11 -0-			N	-0-			124				

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10936 - 10946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					145
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					145
03	1023 N	499	-0-	-524	-0-	499	2			Y	-0-					145
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					145
05	868 N	403	-0-	-465	-0-	403	2			Y	-0-					145
06	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2			Y	-0-					145
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 243316		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11084 - 11094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892				RRCID -> 081302		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10804 - 10937				
HUNTER, J.L.		WELL #:		1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
WERTZ		WELL #:		1		RRCID -> 168799		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10746 - 10896				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARSH, T.D. G.U.		WELL #:		2		RRCID -> 173625		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10703 - 10860				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:		1		RRCID -> 175995		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11924		PERF.10814 - 10920				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892													
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896													
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	836	1	54	9	Y		49	52
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	798	1	17	9	Y		15	67
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y		-0-	67
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	833	1	32	9	Y		29	96
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	892	1	17	9	Y		15	29
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	820	1	18	9	Y		16	45
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	153
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	153
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802													
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1				Y	-0-	3
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1				Y	-0-	3
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1				Y	-0-	3
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	1				Y	-0-	3
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	1				Y	-0-	3
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	1				Y	-0-	3
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744													
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	1				Y	-0-	44
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	1	4	9	Y		4	48
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	838	1	12	9	Y		11	59
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	750	1	7	9	Y		6	65
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	830	1	13	9	Y		12	32
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	765	1	12	9	Y		11	43
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830													
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1				Y	-0-	40
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	4	9	Y		4	44
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	235	1	12	9	Y		11	55
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	211	1	7	9	Y		6	61
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	1				Y	-0-	16
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	215	1	12	9	Y		11	27

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)												CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
ROSE CITY RESOURCES, LLC												//CONT.// 34943 300									
SNOW, D. E. GAS UNIT 1												//CONT.// 727892									
												WELL #: 5									
												RRCID -> 232149									
												COMPL. DATE 09/30/2017									
												TOTAL DEPTH 12012									
												PERF.10832 - 10852									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-									N	-0-					27
02		217 X	217	-0-	-0-	-0-						198 1		19 9	N	17					44
03		386 X	386	-0-	-0-	-0-						386 1			N	-0-					44
04		405 X	405	-0-	-0-	-0-						405 1			N	-0-					44
05		322 X	322	-0-	-0-	-0-						322 1			N	-0-					44
06		377 X	377	-0-	-0-	-0-						377 1			N	-0-					44
WHITE, D.J. GAS UNIT												WELL #: 2H									
												RRCID -> 242792									
												COMPL. DATE 08/24/2008									
												TOTAL DEPTH 14612									
												PERF.11343 - 14612									
01		3286 X	3267	-0-	-19	-0-						3136 1		131 9	Y	119	172	1			80
02		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-						3748 1		22 9	Y	20					100
03		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-						3756 1		96 9	Y	87	140	1			47
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-						3306 1			Y	-0-					47
05		4185 X	3810	-0-	-375	-0-						3780 1		30 9	Y	27					74
06		4050 X	3417	-0-	-633	-0-						3327 1		90 9	Y	82					156
HUNTER, J.L.												WELL #: 4H									
												RRCID -> 246176									
												COMPL. DATE 02/21/2009									
												TOTAL DEPTH 10907									
												PERF.11439 - 14631									
01		2418 X	2389	-0-	-29	-0-						2335 1		54 9	Y	49					70
02		2184 X	2059	-0-	-125	-0-						2042 1		17 9	Y	15					85
03		2480 X	2327	-0-	-153	-0-						2252 1		75 9	Y	68	153	1			-0-
04		2400 X	2213	-0-	-187	-0-						2181 1		32 9	Y	29					29
05		2480 X	2381	-0-	-99	-0-						2320 1		61 9	Y	55	82	1			2
06		2310 X	2223	-0-	-87	-0-						2205 1		18 9	Y	16					18
BROWN, IDA MAE GAS UNIT												WELL #: 2H									
												RRCID -> 246361									
												COMPL. DATE 10/24/2008									
												TOTAL DEPTH 10828									
												PERF.11233 - 14625									
01		2139 X	1926	-0-	-213	-0-						1860 1		66 9	Y	60	86	1			62
02		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-						1913 1		22 9	Y	20					82
03		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-						1981 1		24 9	Y	22	35	1			69
04		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-						2001 1		81 9	Y	74					143
05		2139 X	2038	-0-	-101	-0-						2008 1		30 9	Y	27	47	1			123
06		2070 X	1937	-0-	-133	-0-						1915 1		22 9	Y	20					143
LANDERS												WELL #: 2									
												RRCID -> 264752									
												COMPL. DATE 02/28/2011									
												TOTAL DEPTH 11880									
												PERF.10861 - 10961									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
LANDERS UNIT												WELL #: 4									
												RRCID -> 267158									
												COMPL. DATE 07/09/2007									
												TOTAL DEPTH 11950									
												PERF.10794 - 10900									
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40
*04		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025																					

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC										//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED							
SNOW, J. E.										//CONT.// 727892									
										WELL #: 7H		RRCID -> 276309		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11437 - 15116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5425 X	4427	-0-	-998	-0-	-0-		4342	1	85	9	N	77					218	
02	4900 X	4702	-0-	-198	-0-	-0-		4670	1	32	9	N	29	181	1			66	
03	5425 X	5093	-0-	-332	-0-	-0-		5046	1	47	9	N	43					109	
04	5130 X	4833	-0-	-297	-0-	-0-		4808	1	25	9	N	23					132	
05	5208 X	5077	-0-	-131	-0-	-0-		4968	1	109	9	N	99	172	1			59	
06	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	-0-		4532	1	28	9	N	25					84	
MCCOLLUM, GENE A.										WELL #: 3		RRCID -> 283416		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10918 - 11749	
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-		1032	1			N	-0-					149	
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	1			N	-0-					149	
03	899 N	205	-0-	-694	-0-	-0-		205	1			N	-0-					149	
04	870 N	531	-0-	-339	-0-	-0-		531	1			N	-0-					149	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		519	1	35	9	N	32	170	1			11	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		680	1			N	-0-					11	
SNOW, J. E.										WELL #: 4		RRCID -> 283507		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10799 - 10848	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730									
SOUTH GILMER										WELL #: 2		RRCID -> 274802		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11076		PERF.10880 - 10994	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3										WELL #: 1		RRCID -> 189506		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10808 - 11860	
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-		2661	3	30	9	Y	27	27	1			-0-	
02	3836 X	1000	-0-	-2836	-0-	-0-		991	3	9	9	Y	8	8	1			-0-	
03	2697 X	1694	-0-	-1003	-0-	-0-		1677	3	17	9	Y	15	15	1			-0-	
04	2610 X	2112	-0-	-498	-0-	-0-		2099	3	13	9	Y	12	12	1			-0-	
05	2697 X	1796	-0-	-901	-0-	-0-		1790	3	6	9	Y	5	5	1			-0-	
06	2610 X	649	-0-	-1961	-0-	-0-		646	3	3	9	Y	3	3	1			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9										WELL #: 6		RRCID -> 204547		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13069		PERF.11303 - 11371	
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-		3250	3	30	9	N	27	27	1			-0-	
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-		2986	3	26	9	N	24	24	1			-0-	
03	3596 X	3357	-0-	-239	-0-	-0-		3327	3	30	9	N	27	27	1			-0-	
04	3480 X	3234	-0-	-246	-0-	-0-		3209	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
05	3596 X	2990	-0-	-606	-0-	-0-		2965	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
06	3240 X	3059	-0-	-181	-0-	-0-		3037	3	22	9	N	20	20	1			-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390														
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630														
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	3	9	9	N	8	8	1	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5	5	1	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	4	1	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
05	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026														
01	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5639	3	112	9	Y	102	102	1	-0-
02	5320 X	5190	-0-	-130	-0-	5076	3	114	9	Y	104	104	1	-0-
03	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	5451	3	123	9	Y	112	112	1	-0-
04	5640 X	5357	-0-	-283	-0-	5239	3	118	9	Y	107	107	1	-0-
05	5828 X	5513	-0-	-315	-0-	5395	3	118	9	Y	107	107	1	-0-
06	5580 X	5396	-0-	-184	-0-	5279	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582														
01	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8326	3	161	9	Y	146	146	1	-0-
02	7420 X	7397	-0-	-23	-0-	7239	3	158	9	Y	144	144	1	-0-
03	9672 X	8431	-0-	-1241	-0-	8257	3	174	9	Y	158	158	1	-0-
04	9360 X	8810	-0-	-550	-0-	8627	3	183	9	Y	166	166	1	-0-
05	9672 X	9389	-0-	-283	-0-	9206	3	183	9	Y	166	166	1	-0-
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	8946	3	189	9	Y	172	172	1	-0-
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092														
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3057	3	97	9	Y	88	88	1	-0-
02	3948 X	2862	-0-	-1086	-0-	2778	3	84	9	Y	76	76	1	-0-
03	4371 X	2966	-0-	-1405	-0-	2878	3	88	9	Y	80	80	1	-0-
04	3420 X	2904	-0-	-516	-0-	2816	3	88	9	Y	80	80	1	-0-
05	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	2854	3	88	9	Y	80	80	1	-0-
06	3060 X	2996	-0-	-64	-0-	2909	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018														
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	830	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
02	3052 X	1227	-0-	-1825	-0-	1173	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
03	3379 X	1306	-0-	-2073	-0-	1115	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
04	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	1403	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
05	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1492	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
06	1320 X	1251	-0-	-69	-0-	1195	3	56	9	Y	51	51	1	-0-

GILMER(JURASSIC) BEEHIVE OPERATING, LLC WILLIAMS -T-															34943 750 061750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
															WELL #:	1	RRCID ->	095488	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11040	- 11802	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
MARTIN -L-															WELL #:	1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10992	- 11793	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						15						
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2				Y	-0-						15						
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2				Y	-0-						15						
05		T. A.	603	-0-	-0-	603	603	603	2				Y	-0-						15						
06		T. A.	374	-0-	-0-	374	977	374	2				Y	-0-						15						
INMAN -A-															WELL #:	2	RRCID ->	183169	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.10991	- 11854	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2				Y	-0-						50						
02		224 N	197	-0-	-0-	-27	-0-	197	2				Y	-0-						50						
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2				Y	-0-						50						
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2				Y	-0-						50						
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2				Y	-0-						50						
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2				Y	-0-						50						
WILLIAMS -T-															WELL #:	2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11026	- 11872	
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-						10						
02		28 N	16	-0-	-0-	-12	-0-	16	2				Y	-0-						10						
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	2				Y	-0-						10						
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	2				Y	-0-						10						
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2				Y	-0-						10						
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2				Y	-0-						10						
WILLIAMS -T-															WELL #:	4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10965	- 11835	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
WILLIAMS -T-															WELL #:	3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11638	- 11726	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23						
INMAN -A-															WELL #:	3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.11693	- 11810	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-						
02		T. A.	8	-0-	-0-	8	8	8	2				Y	-0-						-0-						
03		T. A.	57	-0-	-0-	57	65	57	2				Y	-0-						-0-						
04		T. A.	266	-0-	-0-	266	331	266	2				Y	-0-						-0-						
05		406 X	75	-0-	-0-	-331	-0-	75	2				Y	-0-						-0-						
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				Y	-0-						-0-						

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//			34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//			061750													
MARTIN -L-			WELL #:			2	RRCID -> 199103			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
INMAN -A-			WELL #:			4	RRCID -> 199702			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	2					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	67	-0-	67	78	67	2					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	147	-0-	147	225	147	2					Y	-0-					-0-	
05	312 X	87	-0-	-225	-0-	87	2					Y	-0-					-0-	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2					Y	-0-					-0-	
MARTIN -L-			WELL #:			3	RRCID -> 201344			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
INMAN -A-			WELL #:			6	RRCID -> 202062			COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MARTIN			WELL #:			1A	RRCID -> 202129			COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN -L-			WELL #:			4	RRCID -> 202335			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
INMAN -A-			WELL #:			5	RRCID -> 202495			COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GILMER(JURASSIC)			//CONT.//			34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//			061750													
MARTIN -L-			WELL #:			7	RRCID -> 203315			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS -T-			WELL #:			5	RRCID -> 203561			COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778						
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-					23	
02	28	N	5	-0-	-23	-0-		5	2			Y	-0-					23	
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-		949	2			Y	-0-					23	
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	2			Y	-0-					23	
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			Y	-0-					23	
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			Y	-0-					23	

WILLIAMS -T-			WELL #:			7	RRCID -> 203948			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798						
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					23	
02	8	N	6	-0-	-2	-0-		6	2			Y	-0-					23	
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	2			Y	-0-					23	
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-		883	2			Y	-0-					23	
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-		924	2			Y	-0-					23	
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	2			Y	-0-					23	

INMAN -A-			WELL #:			9	RRCID -> 204262			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MARTIN -L-			WELL #:			6	RRCID -> 204392			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MARTIN -L-			WELL #:			5	RRCID -> 204538			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CHOUT			WELL #:			1	RRCID -> 205282			COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			Y	-0-					69	
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-		867	2			Y	-0-					69	
05	T. A.		992	-0-	992	-0-		992	2			Y	-0-					69	
06	T. A.		67	-0-	67	1059		67	2			Y	-0-					69	

GILMER(JURASSIC)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
WILLIAMS -T-														
WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SOUTH GILMER														
WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				Y	-0-	19
05	T. A.		5	-0-	5	5	5	2				Y	-0-	19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-	19
WILLIAMS -T-														
WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2				Y	-0-	30
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-	30
05	T. A.		160	-0-	160	160	160	2				Y	-0-	30
06	T. A.		358	-0-	358	518	358	2				Y	-0-	30
CHOUT														
WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
SOUTH GILMER														
WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-	30
05	T. A.		4	-0-	4	4	4	2				Y	-0-	30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-	30
CHOUT														
WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CHOUT #3														
WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
SOUTH GILMER		WELL #:		3	RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11746 - 11803			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN -L-		WELL #:		10	RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11802			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHOUT 2		WELL #:		2	RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11606 - 11760			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			69
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			69
05	T. A.		262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			69
06	T. A.		602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			69

INMAN -A-		WELL #:		10	RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11698 - 11822			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS "T"		WELL #:		10	RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11824 - 11842			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SABINE ENERGY INC.		103925												
MARSH, T.D.		WELL #:		1	RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10699 - 11734			
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1335	2	10 9	Y	9			29
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1337	2	3 9	Y	3			32
03	1643	N	2	-0-	-1641	-0-	2	2		Y	-0-			32
04	1290	N	1	-0-	-1289	-0-	1	2		Y	-0-			32
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-	32 1		-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925														
HILL, L.C.		WELL #:		1 T		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 11704						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	-0-		5133	2	48	9	Y		44			142
02		4452 X	3838	-0-	-614	-0-	-0-		3836	2		2	9	Y	2			144
03		4960 X	4029	-0-	-931	-0-	-0-		4029	2				Y	-0-			144
04		4800 X	3701	-0-	-1099	-0-	-0-		3701	2				Y	-0-			144
05		5735 X	3265	-0-	-2470	-0-	-0-		3203	2	62	9	Y		56	160 1		40
06		5010 X	2263	-0-	-2747	-0-	-0-		2252	2	11	9	Y		10			50
HILL, L.C.		WELL #:		2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11688 - 11710						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903																
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #:		1		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11716 - 11789						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			141
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1		RRCID -> 051845		COMPL. DATE 08/19/1971		TOTAL DEPTH 11938		PERF.11725 - 11850						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
SMITH, W.F. GU		WELL #:		2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11744 - 11870						
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-							N	-0-			211
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-	-0-							N	-0-			211
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			211
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11688 - 11884						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			114
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11668 - 11816						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEFNER, R.J.GU 1		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
				RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11620 - 11832								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11747 - 11801						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.					WELL #: 3	RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11732 - 11936						
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11653 - 11860						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11725 - 11874						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.					WELL #: 5	RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11712 - 11834						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.					WELL #: 4	RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11710 - 11880						
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

GILMER(JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, JACK GAS UNIT			//CONT.// 34943 750 //CONT.// 220903 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
			RRCID -> 191639			COMPL. DATE 10/13/2002			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11691 - 11900							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 191973			COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11775 - 11912				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 194458			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12060			PERF.11702 - 11929				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.			WELL #: 8			RRCID -> 195055			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11775 - 11947				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 212650			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12010			PERF.11656 - 11880				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 214123			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12095			PERF.11686 - 11900				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 221838			COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 12060			PERF.11675 - 11856				
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					80

GILMER(JURASSIC) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, JACK EST. G.U.										//CONT.// 34943 750 //CONT.// 220903 WELL #: 9										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: UPSHUR																			
										RRCID -> 224335										COMPL. DATE 11/21/2005										TOTAL DEPTH 12099										PERF.11790 - 12002																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM																																										
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE																																										
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
FAULCONER ENERGY, LLC BREYER, J. A.										263648 WELL #: 1										RRCID -> 232489										COMPL. DATE 03/22/2008										TOTAL DEPTH 11892										PERF.10698 - 10868									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83																																										
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83																																										
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83																																										
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83																																										
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83																																										
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83																																										
ROSE CITY RESOURCES, LLC WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT										727892 WELL #: 1										RRCID -> 044402										COMPL. DATE 04/24/1968										TOTAL DEPTH 12894										PERF.11624 - 11636									
01		1023	N	951	-0-	-72	-0-	-0-	951	1		Y	-0-				13																																										
02		991	N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	872	1	119	9	Y	108			121																																										
03		1023	N	958	-0-	-65	-0-	-0-	934	1	24	9	Y	22			143																																										
04		1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	284	9	Y	258			401																																										
05	DLQ	G-10		940	-0-	940	-0-	940	903	1	37	9	Y	34	180	1	255																																										
06	DLQ	G-10		936	-0-	936	-0-	1876	905	1	31	9	Y	28			283																																										
COYLE, N. L.										WELL #: 1										RRCID -> 045682										COMPL. DATE 02/12/1969										TOTAL DEPTH 12208										PERF.11688 - 11705									
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
JOHNSON, JAMES L.										WELL #: 1										RRCID -> 046244										COMPL. DATE 05/29/1969										TOTAL DEPTH 12131										PERF.11645 - 11664									
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-																																										
MCCOLLUM, GENE A.										WELL #: 1										RRCID -> 046422										COMPL. DATE 02/09/1969										TOTAL DEPTH 11815										PERF.11639 - 11673									
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																																										
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																																										
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																																										
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																																										
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																																										
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																																										

GILMER(JURASSIC) ROSE CITY RESOURCES, LLC CRAIG, W.D. GAS UNIT 1														CITY: UPSHUR			
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 727892																	
WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	1	24	9	N	22					100	
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2280	1	48	9	N	44					144	
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	17					161	
04	2160 N	2155	-0-	-5	-0-	2125	1	30	9	N	27					188	
05	2573 N	1985	-0-	-588	-0-	1962	1	23	9	N	21	181	1			28	
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	1			N	-0-					28	
SNOW, DELBERT														WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SWEETMAN, J. A.														WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781			
01	2511 X	1479	-0-	-1032	-0-	1473	1	6	9	N	5					115	
02	2268 X	1311	-0-	-957	-0-	1225	1	86	9	N	78	171	1			22	
03	2511 X	1706	-0-	-805	-0-	1706	1			N	-0-					22	
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	1			N	-0-					22	
05	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	1			N	-0-					22	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	1			N	-0-					22	
CRAIG, J. V.														WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
SHIPP, B. H.														WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749			
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	1			Y	-0-					26	
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1699	1	64	9	Y	58					84	
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1872	1	99	9	Y	90	174	1			-0-	
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	1513	1			Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	2819	1306	1			Y	-0-					-0-	
WHEELER, O. N.														WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986			
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					30	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					30	
03	527 N	128	-0-	-399	-0-	128	1			N	-0-					30	
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	532	1	33	9	N	30					60	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					60	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					60	

GILMER(JURASSIC)				//CONT.//		34943 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//		727892														
LANDERS				WELL #:		2		RRCID -> 079144				COMPL. DATE 10/04/1978				TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE, D. J.				WELL #:		1		RRCID -> 079291				COMPL. DATE 08/26/1978				TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939				
01		157 N		157	-0-	-0-	-0-	157	1				Y	-0-					-0-	
02		210 N		210	-0-	-0-	-0-	188	1	22	9		Y	20					20	
03		227 N		227	-0-	-0-	-0-	227	1				Y	-0-					20	
04		211 N		211	-0-	-0-	-0-	211	1				Y	-0-					20	
05	DLQ	G-10		356	-0-	356	356	326	1	30	9		Y	27		47	1		-0-	
06	DLQ	G-10		255	-0-	255	611	255	1				Y	-0-					-0-	
BINION, ARTHUR				WELL #:		1		RRCID -> 094565				COMPL. DATE 05/22/1981				TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
06	14B2	EXT		112	-0-	112	112	112	1				N	-0-					25	
BROWN, IDA MAE				WELL #:		1		RRCID -> 097199				COMPL. DATE 10/28/1981				TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
01		159 N		159	-0-	-0-	-0-	159	1				Y	-0-					-0-	
02		211 N		211	-0-	-0-	-0-	189	1	22	9		Y	20					20	
03		303 N		303	-0-	-0-	-0-	279	1	24	9		Y	22		35	1		7	
04		228 N		228	-0-	-0-	-0-	215	1	13	9		Y	12					19	
05	DLQ	G-10		336	-0-	336	336	306	1	30	9		Y	27		46	1		-0-	
06	DLQ	G-10		282	-0-	282	618	260	1	22	9		Y	20					20	
SNOW, J. E.				WELL #:		2		RRCID -> 151191				COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864				
01		744 N		675	-0-	-69	-0-	675	1				N	-0-					56	
02		728 N		703	-0-	-25	-0-	703	1				N	-0-					56	
03		744 N		664	-0-	-80	-0-	664	1				N	-0-					56	
04		671 N		671	-0-	-0-	-0-	671	1				N	-0-					56	
05		775 N		619	-0-	-156	-0-	619	1				N	-0-					56	
06		860 N		860	-0-	-0-	-0-	860	1				N	-0-					56	
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:		2		RRCID -> 154926				COMPL. DATE 05/10/1995				TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
SNOW, J. E.				WELL #:		3		RRCID -> 156230				COMPL. DATE 09/14/1995				TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GILMER(JURASSIC)										CNTY: UPSHUR											
ROSE CITY RESOURCES, LLC																					
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1																					
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 727892																					
WELL #: 3										RRCID -> 156404	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11558 - 11629								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
01	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	1			N	-0-			104							
02	616 N	521	-0-	-95	-0-	521	1			N	-0-			104							
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	596	1	79	9	N	72			176							
04	630 N	577	-0-	-53	-0-	576	1	1	9	N	1	174	1	3							
05	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	1			N	-0-			3							
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-			3							
BINION, ARTHUR										WELL #: 2	RRCID -> 184365	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11802	PERF.10713 - 10816							
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1210	1	2	9	Y	2			26							
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1083	1	21	9	Y	19			45							
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	1	19	9	Y	17			62							
04	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1013	1	7	9	Y	6			68							
05	DLQ G-10	1214	-0-	1214	1214	1196	1	18	9	Y	16			84							
06	DLQ G-10	1088	-0-	1088	2302	1085	1	3	9	Y	3			87							
BINION, ARTHUR										WELL #: 3	RRCID -> 184700	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10740 - 10800							
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	1	2	9	Y	2			41							
02	1904 N	1572	-0-	-332	-0-	1551	1	21	9	Y	19			60							
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	1	19	9	Y	17			77							
04	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	1355	1			Y	-0-			77							
05	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	1686	1	18	9	Y	16			93							
06	DLQ G-10	1140	-0-	1140	2844	1137	1	3	9	Y	3			96							
MCCOLLUM, GENE A.										WELL #: 3	RRCID -> 196055	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10918 - 11749							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
SNOW, DELBERT										WELL #: 2	RRCID -> 196662	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11589 - 11676							
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			N	-0-			189							
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-			189							
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-			189							
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-			189							
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	1			N	-0-			189							
06	960 N	686	-0-	-274	-0-	686	1			N	-0-			189							
MCCOLLUM, GENE A.										WELL #: 4 T	RRCID -> 197938	COMPL. DATE 09/01/2021	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11254 - 11803							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
JOHNSON, JAMES L.										WELL #: 2	RRCID -> 199360	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 11891	PERF.11702 - 11821							
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			68							
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			68							
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	1			N	-0-			68							
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	494	1	75	9	N	68			136							
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	1			N	-0-			136							
06	540 N	281	-0-	-259	-0-	281	1			N	-0-			136							

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1886

GILMER(JURASSIC)				//CONT.//	34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892														
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #:	5	RRCID ->	199396	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL	DEPTH	11980	PERF.11623	-	11752				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REYNOLDS, J. E. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201663	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10910	-	11753				
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	25	9	N	23						81	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	146	9	N	133						214	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	63	9	N	57	165	1				106	
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	-0-	124	1			N	-0-						106	
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	-0-	113	1	173	9	N	157						263	
06	210 N	117	-0-	-93	-0-	-0-	116	1	1	9	N	1	180	1				84	
WILLEFORD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	201958	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.11608	-	11630				
01	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	-0-	1269	1			Y	-0-						2	
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	1			Y	-0-						2	
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	1			Y	-0-						2	
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	-0-	1186	1			Y	-0-						2	
05	DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204	1204	1204	1			Y	-0-						2	
06	DLQ G-10	1207	-0-	1207	2411	1207	1207	1			Y	-0-						2	
CRAIG, J.V. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	203090	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.11592	-	11616				
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	57	9	Y	52						55	
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1		4	9	Y	4					59	
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	12	9	Y	11						70	
04	930 N	812	-0-	-118	-0-	-0-	805	1		7	9	Y	6					76	
05	DLQ G-10	942	-0-	942	942	942	929	1	13	9	Y	12	45	1				43	
06	DLQ G-10	834	-0-	834	1776	822	822	1	12	9	Y	11						54	
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	205253	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.10842	-	10972				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
CRAIG, J.V. GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	206688	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11532	-	11638				
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-						-0-	
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1		4	9	Y	4					4	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	12	9	Y	11						15	
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	-0-	465	1		7	9	Y	6					21	
05	DLQ G-10	560	-0-	560	560	560	534	1	26	9	Y	24	45	1				-0-	
06	DLQ G-10	486	-0-	486	1046	474	474	1	12	9	Y	11						11	
SNOW, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	208439	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11555	-	11645				
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-						40	
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	-0-	424	1			N	-0-						40	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-						40	
04	990 N	514	-0-	-476	-0-	-0-	514	1			N	-0-						40	
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	-0-	373	1			N	-0-						40	
06	690 N	417	-0-	-273	-0-	-0-	417	1			N	-0-						40	

GILMER(JURASSIC) ROSE CITY RESOURCES, LLC COYLE, N. L.														CNTY: UPSHUR			
				//CONT.//	34943 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	727892												
				WELL #:	2	RRCID -> 208477				COMPL. DATE 02/05/2005				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	1			Y	-0-			27
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	1	157	9	Y	143	169	1	1
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1130	1			Y	-0-			1
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	1042	1			Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	1046	1046	1046	1046	1			Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	952	-0-	952	1998	1998	1998	952	1			Y	-0-			1

SNOW, J. E.				WELL #:	4	RRCID -> 209564				COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736			
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			157
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-			157
03	806	N	599	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-			157
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-			157
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	41	9	N	37	37	1	157
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-			157

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID -> 209750				COMPL. DATE 01/26/2005				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627			
01	2666	N	1997	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	1997	1			N	-0-			41
02	2296	N	1854	-0-	-442	-0-	-0-	-0-	1854	1			N	-0-			41
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	1758	1	152	9	N	138			179
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	1	1	9	N	1	158	1	22
05	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-			22
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	1			N	-0-			22

SNOW, DELBERT				WELL #:	4	RRCID -> 210126				COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDERS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 213992				COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818			
01	1891	X	697	-0-	-1194	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			80
02	1036	X	617	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	604	1	13	9	N	12			92
03	1147	X	682	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	676	1	6	9	N	5			97
04	930	X	579	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-			97
05	837	X	621	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	619	1	2	9	N	2			99
06	660	X	621	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	585	1	36	9	N	33			132

WHEELER, O. N.				WELL #:	3	RRCID -> 214866				COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760			
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	3048	1			N	-0-			128
02	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	2613	1	124	9	N	113			241
03	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	2792	1			N	-0-	178	1	63
04	3150	X	2191	-0-	-959	-0-	-0-	-0-	2191	1			N	-0-			63
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	1			N	-0-			63
06	2940	X	2485	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	2485	1			N	-0-			63

COYLE, N. L.				WELL #:	3	RRCID -> 215393				COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892								
JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		3	RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10872 - 11819	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		6	RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11655 - 11762	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ENOCH		WELL #:		1	RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10859 - 10940	
01	329 N		329	-0-	-0-	-0-	307	1	22	9	Y	21
02	242 N		242	-0-	-0-	-0-	231	1	11	9	Y	31
03	228 N		228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	31
04	330 N		197	-0-	-133	-0-	197	1			Y	31
05	DLQ G-10		301	-0-	301	-0-	283	1	18	9	Y	47
06	DLQ G-10		278	-0-	278	-0-	265	1	13	9	Y	59
LANDERS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10861 - 11828	
01	465 N		212	-0-	-253	-0-	212	1			N	60
02	570 N		570	-0-	-0-	-0-	524	1	46	9	N	102
03	551 N		551	-0-	-0-	-0-	549	1	2	9	N	104
04	566 N		566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	104
05	620 N		440	-0-	-180	-0-	421	1	19	9	N	121
06	573 N		573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	121
JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		4	RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11509 - 11672	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COYLE, N. L.		WELL #:		4	RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11615 - 11827	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
WHEELER, O. N.		WELL #:		4	RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10842 - 11802	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILMER(JURASSIC)													CNTY: UPSHUR	
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
WHEELER, O. N.														
WELL #: 5														
RRCID -> 223083														
COMPL. DATE 01/01/2011														
TOTAL DEPTH 11998													PERF.10894 - 11853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-	1653	1			N	-0-			30
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3361	1	74	9	N	67			97
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2982	1	66	9	N	60			157
04	2460 X	2267	-0-	-193	-0-	2267	1			N	-0-			157
05	3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2925	1	70	9	N	64	180	1	41
06	3690 X	3029	-0-	-661	-0-	3029	1			N	-0-			41
COLLIE, D. A. GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 227253														
COMPL. DATE 02/21/2007														
TOTAL DEPTH 12066													PERF.10827 - 10956	
01	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	1			N	-0-			112
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-			112
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-			112
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	343	1	123	9	N	112			224
05	868 N	367	-0-	-501	-0-	367	1			N	-0-			224
06	570 N	257	-0-	-313	-0-	257	1			N	-0-			224
COYLE, N. L.														
WELL #: 8														
RRCID -> 227355														
COMPL. DATE 12/29/2006														
TOTAL DEPTH 12155													PERF.11666 - 11851	
01	4557 X	3978	-0-	-579	-0-	3839	1	139	9	N	126			174
02	4116 X	3663	-0-	-453	-0-	3571	1	92	9	N	84	180	1	78
03	4557 X	3796	-0-	-761	-0-	3743	1	53	9	N	48			126
04	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	3777	1	59	9	N	54			180
05	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	3942	1	84	9	N	76	180	1	76
06	3930 X	3892	-0-	-38	-0-	3834	1	58	9	N	53			129
REYNOLDS, J. E. UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 227579														
COMPL. DATE 10/14/2006														
TOTAL DEPTH 12026													PERF.11733 - 11888	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-			40
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			Y	-0-			40
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-			40
04	540 N	270	-0-	-270	-0-	270	1			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203	1			Y	-0-			40
06	DLQ G-10	142	-0-	142	345	142	1			Y	-0-			40
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 227967														
COMPL. DATE 01/23/2007														
TOTAL DEPTH 12008													PERF.11544 - 11743	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-			1
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	277	1	64	9	Y	58			59
03	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	1			Y	-0-			59
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	1			Y	-0-			59
05	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	1			Y	-0-			59
06	DLQ G-10	170	-0-	170	454	170	1			Y	-0-			59
REYNOLDS, J. E. UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 229166														
COMPL. DATE 03/30/2007														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10994 - 11955	
01	1891 X	468	-0-	-1423	-0-	468	1			Y	-0-			-0-
02	1008 X	480	-0-	-528	-0-	480	1			Y	-0-			-0-
03	930 X	459	-0-	-471	-0-	459	1			Y	-0-			-0-
04	810 X	453	-0-	-357	-0-	453	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	277	-0-	277	277	277	1			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	402	125	1			Y	-0-			-0-
SNOW, J. E.														
WELL #: 6														
RRCID -> 229188														
COMPL. DATE 11/10/2006														
TOTAL DEPTH 11975													PERF.10661 - 11609	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.//		727892										
MCBETH		WELL #:		1	RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	1	9	9	N	8			101
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-			101
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-			101
06	840 N	104	-0-	-736	-0-	104	1			N	-0-			101
COLLIE, D. A. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			29
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800			
01	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	1			Y	-0-			2
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			Y	-0-			2
03	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	1			Y	-0-			2
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	1			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	905	-0-	905	1808	905	1			Y	-0-			2
SONCO HOLDINGS LLC					801653									
REYNOLDS, S. I.					WELL #:		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/31/2021									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 1					WELL #:	1	RRCID -> 037072		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782			
01	DLQ G-10	187	-0-	187	667	187	3			Y	-0-			-0-
02	979 N	312	-0-	-667	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3					WELL #:	1	RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC)													CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 //CONT.// 828880																
WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	65	-0-	65	124	65	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	64	-0-	64	188	64	3			Y	-0-					-0-
06	247 X	59	-0-	-188	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69	134	69	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	196	62	3			Y	-0-					-0-
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779																
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
02	336 X	181	-0-	-155	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	527 X	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	510 X	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746																
01	DLQ G-10	600	-0-	600	1327	600	3			Y	-0-					-0-
02	1633 X	306	-0-	-1327	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	570 X	338	-0-	-232	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833																
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	144	59	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	65	-0-	65	209	65	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	68	-0-	68	277	68	3			Y	-0-					-0-
06	349 X	72	-0-	-277	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880															
CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048812		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL	DEPTH 11924	PERF.11666	-	11820						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	672	-0-	672	2190	666	3	6	9	Y	5		5	1			-0-	
02		2790 X	600	-0-	-2190	-0-	594	3	6	9	Y	5		5	1			-0-	
03		777 X	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4		4	1			-0-	
04		937 X	937	-0-	-0-	-0-	931	3	6	9	Y	5		5	1			-0-	
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	Y	3		3	1			-0-	
06		750 N	672	-0-	-78	-0-	668	3	4	9	Y	4		4	1			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID -> 049799		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL	DEPTH 12057	PERF.11758	-	11850						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	65	-0-	65	124	65	3			Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	68	-0-	68	192	68	3			Y	-0-						-0-	
06	256	X	64	-0-	-192	-0-	64	3			Y	-0-						-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID -> 059218		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL	DEPTH 11998	PERF.11743	-	11805						
01	DLQ	G-10	95	-0-	95	281	95	3			Y	-0-						-0-	
02		345 N	64	-0-	-281	-0-	64	3			Y	-0-						-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-						-0-	
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-						-0-	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-						-0-	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-						-0-	
CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 074485		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11726	-	11800						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11614	-	11780						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL	DEPTH 11994	PERF.11733	-	11842						
01	DLQ	G-10	472	-0-	472	1577	469	3	3	9	Y	3		3	1			-0-	
02		2096 X	519	-0-	-1577	-0-	516	3	3	9	Y	3		3	1			-0-	
03		878 X	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	Y	4		4	1			-0-	
04		660 X	554	-0-	-106	-0-	552	3	2	9	Y	2		2	1			-0-	
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3		3	1			-0-	
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2		2	1			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 140964		COMPL. DATE 02/07/1992		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.11691	-	11818						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	68	-0-	68	135	65	3	3	9	Y	3		3	1			-0-	
05	14B2	EXT	690	-0-	690	825	690	3			Y	-0-						-0-	
06	884	X	59	-0-	-825	-0-	59	3			Y	-0-						-0-	

GILMER(JURASSIC)														CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 //CONT.// 828880															
WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	3				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-			-0-
06	59 X	-0-	-0-	-59	-0-						Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012															
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796															
01	DLQ G-10	1533	-0-	1533	4236	1508	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
02	5690 X	1454	-0-	-4236	-0-	1442	3	12	9	Y	11	11	1		-0-
03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1855	3	31	9	Y	28	28	1		-0-
04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1807	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
06	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	1547	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826															
01	DLQ G-10	2438	-0-	2438	7221	2407	3	31	9	Y	28	28	1		-0-
02	9183 X	1962	-0-	-7221	-0-	1934	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2296	3	31	9	Y	28	28	1		-0-
04	2400 X	2396	-0-	-4	-0-	2371	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2675	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2347	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840															
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26						Y	-0-			-0-
02	127 X	101	-0-	-26	-0-	101	3				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788															
01	DLQ G-10	481	-0-	481	1495	481	3				Y	-0-			-0-
02	1946 N	451	-0-	-1495	-0-	451	3				Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				Y	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3				Y	-0-			-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3				Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746															
01	DLQ G-10	649	-0-	649	2221	648	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2919 X	698	-0-	-2221	-0-	698	3				Y	-0-			-0-
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	840 X	718	-0-	-122	-0-	718	3				Y	-0-			-0-
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	693	3				Y	-0-			-0-
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3				Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 //CONT.// 828880														
WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	212	-0-	212	713	211 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	996 X	283	-0-	-713	-0-	283 3		Y	-0-					-0-
03	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-					-0-
04	270 X	220	-0-	-50	-0-	220 3		Y	-0-					-0-
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		Y	-0-					-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774														
01	DLQ G-10	895	-0-	895	2798	894 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
02	3667 X	869	-0-	-2798	-0-	869 3		Y	-0-					-0-
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-					-0-
04	990 X	865	-0-	-125	-0-	865 3		Y	-0-					-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		Y	-0-					-0-
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	884 3		Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798														
01	DLQ G-10	1151	-0-	1151	3347	1147 3	4 9	Y	4	4	1	1	1	-0-
02	4339 X	992	-0-	-3347	-0-	991 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	769 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1266 3	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099 3	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933														
01	DLQ G-10	556	-0-	556	1271	554 3	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
02	1778 N	507	-0-	-1271	-0-	506 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554 3	2 9	Y	2	2	1	1	1	-0-
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	394 3	1 9	Y	1	1	1	1	1	-0-
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	478 3	3 9	Y	3	3	1	1	1	-0-
06	540 N	388	-0-	-152	-0-	388 3		Y	-0-					-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790														
01	DLQ G-10	2901	-0-	2901	9937	2876 3	25 9	Y	23	23	1	1	1	-0-
02	12806 X	2869	-0-	-9937	-0-	2846 3	23 9	Y	21	21	1	1	1	-0-
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3536 3	30 9	Y	27	27	1	1	1	-0-
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3604 3	25 9	Y	23	23	1	1	1	-0-
05	3472 X	2542	-0-	-930	-0-	2517 3	25 9	Y	23	23	1	1	1	-0-
06	3450 X	2543	-0-	-907	-0-	2525 3	18 9	Y	16	16	1	1	1	-0-

GILMER(JURASSIC)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
0														EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2253	-0-	2253	5865	2234	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
02	9018 X	3153	-0-	-5865	-0-	3125	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3250	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3020	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	2544	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	3390 X	2518	-0-	-872	-0-	2495	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808														
01	310 X	97	-0-	-213	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	448 X	117	-0-	-331	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
03	558 X	109	-0-	-449	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	122	66	3			Y	-0-			-0-
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920														
01	DLQ G-10	4599	-0-	4599	12769	4570	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
02	15940 X	3171	-0-	-12769	-0-	3146	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3407	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04	4440 X	3525	-0-	-915	-0-	3500	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	4588 X	3960	-0-	-628	-0-	3935	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	4440 X	3085	-0-	-1355	-0-	3063	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784														
01	DLQ G-10	2311	-0-	2311	8447	2286	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
02	10223 X	1776	-0-	-8447	-0-	1754	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2539	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3115	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	2387 X	2032	-0-	-355	-0-	2007	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	2490 X	1942	-0-	-548	-0-	1919	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702														
01	DLQ G-10	934	-0-	934	2857	920	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
02	3422 X	565	-0-	-2857	-0-	556	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
04	1050 X	236	-0-	-814	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	192	-0-	-428	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
06	600 N	259	-0-	-341	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806														
01	DLQ G-10	2045	-0-	2045	3368	2044	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	2800 N	931	-0-	-1869	1499	931	3			Y	-0-			-0-
03	1693 X	194	-0-	-1499	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
04	1980 X	316	-0-	-1664	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
05	1023 N	338	-0-	-685	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)															//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															INDIAN ROCK GAS UNIT #7															WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																			
01	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	8156	2568	3			28	9	Y	25			25	1						-0-																				
02		12594 X	4438	-0-	-8156	-0-	4410	3			28	9	Y	25			25	1						-0-																				
03		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5068	3			31	9	Y	28			28	1						-0-																				
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4760	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
05		4929 X	4269	-0-	-660	-0-	4244	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
06		4770 X	3557	-0-	-1213	-0-	3534	3			23	9	Y	21			21	1						-0-																				
CLEMENS UNIT															WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840																													
01	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	5009	2127	3			31	9	Y	28			28	1						-0-																				
02		6931 X	1922	-0-	-5009	-0-	1897	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
03		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2000	3			30	9	Y	27			27	1						-0-																				
04		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2133	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2421	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2318	3			23	9	Y	21			21	1						-0-																				
INDIAN ROCK GAS UNIT #9															WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827																													
01	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	7052	2266	3			30	9	Y	27			27	1						-0-																				
02		9188 X	2136	-0-	-7052	-0-	2110	3			26	9	Y	24			24	1						-0-																				
03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2392	3			30	9	Y	27			27	1						-0-																				
04		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2375	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
05		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2387	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
06		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2410	3			22	9	Y	20			20	1						-0-																				
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796																													
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	463	189	3			1	9	Y	1			1	1						-0-																				
02		616 N	153	-0-	-463	-0-	152	3			1	9	Y	1			1	1						-0-																				
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	3			1	9	Y	1			1	1						-0-																				
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	150	3			2	9	Y	2			2	1						-0-																				
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	127	3			1	9	Y	1			1	1						-0-																				
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3			1	9	Y	1			1	1						-0-																				
INDIAN ROCK GAS UNIT #5															WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856																													
01	DLQ	G-10	749	-0-	749	3873	748	3			1	9	Y	1			1	1						-0-																				
02		2800 N	834	-0-	-1966	1907	831	3			3	9	Y	3			3	1						-0-																				
03		2805 N	898	-0-	-1907	-0-	898	3					Y	-0-										-0-																				
04		720 N	633	-0-	-87	-0-	633	3					Y	-0-										-0-																				
05		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3					Y	-0-										-0-																				
06		870 N	478	-0-	-392	-0-	478	3					Y	-0-										-0-																				
INDIAN ROCK GAS UNIT 6															WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785																													
01	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	6189	2263	3			28	9	Y	25			25	1						-0-																				
02		8516 X	2327	-0-	-6189	-0-	2299	3			28	9	Y	25			25	1						-0-																				
03		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2630	3			31	9	Y	28			28	1						-0-																				
04		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2629	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
05		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2669	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2562	3			23	9	Y	21			21	1						-0-																				
INDIAN ROCK GAS UNIT #9															WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876																													
01	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	5084	1416	3			22	9	Y	20			20	1						-0-																				
02		6225 X	1141	-0-	-5084	-0-	1120	3			21	9	Y	19			19	1						-0-																				
03		888 X	888	-0-	-0-	-0-	884	3			4	9	Y	4			4	1						-0-																				
04		1860 X	1762	-0-	-98	-0-	1737	3			25	9	Y	23			23	1						-0-																				
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1363	3			20	9	Y	18			18	1						-0-																				
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1252	3			15	9	Y	14			14	1						-0-																				

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	DLQ	G-10	744	-0-	744	2300	743	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2859 X	559	-0-	-2300	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		900 X	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		810 X	585	-0-	-225	-0-	583	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		870 N	687	-0-	-183	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898															
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	909	263	3			Y	-0-			-0-
02		1272 N	363	-0-	-909	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830															
01	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	7030	2179	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
02		8848 X	1818	-0-	-7030	-0-	1798	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
03		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2545	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2538	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2416	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06		2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2265	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862															
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890															
01		3100 N	2654	-0-	-446	2168	2623	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
02		2800 N	2230	-0-	-570	1598	2202	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
03		3924 X	2326	-0-	-1598	-0-	2296	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2341	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05		2480 N	2233	-0-	-247	-0-	2208	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06		2250 N	2220	-0-	-30	-0-	2197	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801															
01	DLQ	G-10	152	-0-	152	496	152	3			Y	-0-			-0-
02		582 N	86	-0-	-496	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826															
01	DLQ	G-10	969	-0-	969	4222	969	3			Y	-0-			-0-
02		5002 X	780	-0-	-4222	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		821 X	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		2430 X	595	-0-	-1835	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
05		868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3			Y	-0-			-0-
06		780 N	433	-0-	-347	-0-	433	3			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)													CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2047	-0-	-1053	2610	2047	3			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1849	-0-	-951	1659	1849	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	2037	-0-	-1063	596	2037	3			Y	-0-			-0-
04	2564 N	1968	-0-	-596	-0-	1968	3			Y	-0-			-0-
05	2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			Y	-0-			-0-
06	1980 N	1950	-0-	-30	-0-	1950	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818														
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794														
01	3627 X	3245	-0-	-382	-0-	3214	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
02	3276 X	3040	-0-	-236	-0-	3012	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
03	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	3282	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04	3510 X	3289	-0-	-221	-0-	3264	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3107	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2958	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824														
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
03	434 X	343	-0-	-91	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	300 X	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832														
01	868 X	792	-0-	-76	-0-	792	3			Y	-0-			-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	873 X	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	868 N	726	-0-	-142	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			-0-	
02	140 X	139	-0-	-1	-0-	139	3	Y	-0-			-0-	
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830													
01	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4220	3	31 9 Y	28	28 1		-0-	
02	4088 X	3840	-0-	-248	-0-	3815	3	25 9 Y	23	23 1		-0-	
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4814	3	31 9 Y	28	28 1		-0-	
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4367	3	25 9 Y	23	23 1		-0-	
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4786	3	25 9 Y	23	23 1		-0-	
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5131	3	23 9 Y	21	21 1		-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842													
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	3	1 9 Y	1	1 1		-0-	
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	Y	-0-			-0-	
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	Y	-0-			-0-	
04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	Y	-0-			-0-	
05	1612 N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3	Y	-0-			-0-	
06	1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1115	3	Y	-0-			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762													
01	DLQ G-10	513	-0-	513	1712	513	3	Y	-0-			-0-	
02	2155 N	443	-0-	-1712	-0-	443	3	Y	-0-			-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1 9 Y	1	1 1		-0-	
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3	Y	-0-			-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-			-0-	
06	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3	Y	-0-			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804													
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814													
01	DLQ G-10	3808	-0-	3808	12620	3778	3	30 9 Y	27	27 1		-0-	
02	16296 X	3676	-0-	-12620	-0-	3648	3	28 9 Y	25	25 1		-0-	
03	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5694	3	31 9 Y	28	28 1		-0-	
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4459	3	25 9 Y	23	23 1		-0-	
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4492	3	25 9 Y	23	23 1		-0-	
06	5550 X	3738	-0-	-1812	-0-	3715	3	23 9 Y	21	21 1		-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794													
01	DLQ G-10	277	-0-	277	948	277	3	Y	-0-			-0-	
02	1098 N	150	-0-	-948	-0-	149	3	1 9 Y	1	1 1		-0-	
03	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-			-0-	
04	270 X	256	-0-	-14	-0-	256	3	Y	-0-			-0-	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-			-0-	
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	Y	-0-			-0-	

GILMER(JURASSIC)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	1575	-0-	1575	4642	1544 3	31 9	Y	28	28	1			-0-
02	2800 N	1346	-0-	-1454	3188	1318 3	28 9	Y	25	25	1			-0-
03	3100 N	1478	-0-	-1622	1566	1448 3	30 9	Y	27	27	1			-0-
04	3000 N	1502	-0-	-1498	68	1477 3	25 9	Y	23	23	1			-0-
05	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1377 3	25 9	Y	23	23	1			-0-
06	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	1307 3	23 9	Y	21	21	1			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790														
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4131 3	31 9	Y	28	28	1			-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3789 3	28 9	Y	25	25	1			-0-
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4290 3	31 9	Y	28	28	1			-0-
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4177 3	25 9	Y	23	23	1			-0-
05	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4141 3	25 9	Y	23	23	1			-0-
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3963 3	23 9	Y	21	21	1			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760														
01	1302 X	666	-0-	-636	-0-	660 3	6 9	N	5	5	1			-0-
02	1176 X	502	-0-	-674	-0-	501 3	1 9	N	1	1	1			-0-
03	1302 X	581	-0-	-721	-0-	579 3	2 9	N	2	2	1			-0-
04	1260 X	855	-0-	-405	-0-	855 3		N	-0-					-0-
05	1209 X	358	-0-	-851	-0-	357 3	1 9	N	1	1	1			-0-
06	630 X	319	-0-	-311	-0-	319 3		N	-0-					-0-
CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811														
01	1023 N	954	-0-	-69	-0-	953 3	1 9	N	1	1	1			-0-
02	896 N	868	-0-	-28	-0-	868 3		N	-0-					-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904 3	1 9	N	1	1	1			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-					-0-
05	961 N	861	-0-	-100	-0-	861 3		N	-0-					-0-
06	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 3		N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 //CONT.// 828880																	
WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	3				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	65	-0-	65	124	65	3				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	69	-0-	69	193	69	3				N	-0-				-0-	
06	259 X	66	-0-	-193	-0-	66	3				N	-0-				-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #11												WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2												WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715					
01	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3069	3	30	9	N	27	27	1			-0-	
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2956	3	28	9	N	25	25	1			-0-	
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3213	3	30	9	N	27	27	1			-0-	
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3160	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
05	3317 X	3199	-0-	-118	-0-	3174	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
06	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	3091	3	23	9	N	21	21	1			-0-	
CLEMENS UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CLEMENS UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090					
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-				-0-	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	N	2	2	1			-0-	
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	444	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
04	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	3				N	-0-				-0-	
05	589 N	449	-0-	-140	-0-	448	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	3				N	-0-				-0-	
TRAMMEL GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132					
01	2759 X	2706	-0-	-53	-0-	2681	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2995	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3103	3	29	9	N	26	26	1			-0-	
04	3000 N	3078	-0-	78	78	3053	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
05	3074 X	2996	-0-	-78	-0-	2971	3	25	9	N	23	23	1			-0-	
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2815	3	23	9	N	21	21	1			-0-	
INDIAN ROCK GAS UNIT #9												WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916					
01	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	3				N	-0-				-0-	
02	392 N	115	-0-	-277	-0-	114	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			-0-	
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-				-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	N	4	4	1			-0-	
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	193	3	1	9	N	1	1	1			-0-	

GILMER(JURASSIC)															//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: UPSHUR																																												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															//CONT.// 828880																																																																										
LAUGHLIN															WELL #: 3															RRCID -> 214128															COMPL. DATE 12/23/2004															TOTAL DEPTH 12953															PERF.11728 - 12953														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																														
01	5363	X	4983		-0-	-380		-0-		4952	3	31	9	N		28		28	1								-0-																																																														
02	5135	X	5135		-0-	-0-		-0-		5107	3	28	9	N		25		25	1								-0-																																																														
03	5363	X	5244		-0-	-119		-0-		5213	3	31	9	N		28		28	1								-0-																																																														
04	5377	X	5377		-0-	-0-		-0-		5352	3	25	9	N		23		23	1								-0-																																																														
05	5601	X	5601		-0-	-0-		-0-		5576	3	25	9	N		23		23	1								-0-																																																														
06	5190	X	4988		-0-	-202		-0-		4965	3	23	9	N		21		21	1								-0-																																																														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12															WELL #: 1															RRCID -> 214918															COMPL. DATE 03/17/2005															TOTAL DEPTH 13060															PERF.11678 - 13004														
01	930	N	676		-0-	-254		-0-		670	3	6	9	N		5		5	1								-0-																																																														
02	840	N	624		-0-	-216		-0-		618	3	6	9	N		5		5	1								-0-																																																														
03	930	N	829		-0-	-101		-0-		823	3	6	9	N		5		5	1								-0-																																																														
04	800	N	800		-0-	-0-		-0-		798	3	2	9	N		2		2	1								-0-																																																														
05	912	N	912		-0-	-0-		-0-		906	3	6	9	N		5		5	1								-0-																																																														
06	810	N	649		-0-	-161		-0-		645	3	4	9	N		4		4	1								-0-																																																														
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 221422															COMPL. DATE 12/02/2005															TOTAL DEPTH 12041															PERF.11641 - 11856														
01	1459	N	1459		-0-	-0-		-0-		1444	3	15	9	N		14		14	1								-0-																																																														
02	1148	N	1091		-0-	-57		-0-		1082	3	9	9	N		8		8	1								-0-																																																														
03	1271	N	548		-0-	-723		-0-		545	3	3	9	N		3		3	1								-0-																																																														
04	1230	N	455		-0-	-775		-0-		454	3	1	9	N		1		1	1								-0-																																																														
05	1209	N	1039		-0-	-170		-0-		1037	3	2	9	N		2		2	1								-0-																																																														
06	3000	N	4649		-0-	1649		-0-	1649	4626	3	23	9	N		21		21	1								-0-																																																														
DEAN GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 222244															COMPL. DATE 03/09/2006															TOTAL DEPTH 12220															PERF.11870 - 12023														
01	899	N	832		-0-	-67		-0-		831	3	1	9	N		1		1	1								-0-																																																														
02	958	N	958		-0-	-0-		-0-		958	3			N		-0-											-0-																																																														
03	1240	N	934		-0-	-306		-0-		932	3	2	9	N		2		2	1								-0-																																																														
04	998	N	998		-0-	-0-		-0-		996	3	2	9	N		2		2	1								-0-																																																														
05	1054	N	961		-0-	-93		-0-		959	3	2	9	N		2		2	1								-0-																																																														
06	900	N	900		-0-	-0-		-0-		898	3	2	9	N		2		2	1								-0-																																																														
LAUGHLIN															WELL #: 4															RRCID -> 227959															COMPL. DATE 12/07/2006															TOTAL DEPTH 12117															PERF.11624 - 11877														
01	4780	X	4780		-0-	-0-		-0-		4749	3	31	9	N		28		28	1								-0-																																																														
02	3920	X	3754		-0-	-166		-0-		3726	3	28	9	N		25		25	1								-0-																																																														
03	4340	X	4297		-0-	-43		-0-		4266	3	31	9	N		28		28	1								-0-																																																														
04	4458	X	4458		-0-	-0-		-0-		4433	3	25	9	N		23		23	1								-0-																																																														
05	4399	X	4399		-0-	-0-		-0-		4374	3	25	9	N		23		23	1								-0-																																																														
06	4200	X	3312		-0-	-888		-0-		3289	3	23	9	N		21		21	1								-0-																																																														
GLADEWATER (HAYNESVILLE)															35134 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: UPSHUR																																												
BENT WING ENERGY, LLC															100398																																																																										
JETER, J. T. ESTATE															WELL #: 1															RRCID -> 100157															COMPL. DATE 03/18/1982															TOTAL DEPTH 11778															PERF.11408 - 11546														
01	7564	X	5801		-0-	-1763		-0-		432	1	5369	2	N		-0-											120																																																														
02	7140	X	6386		-0-	-754		-0-		476	1	5853	2	N		52		52	1								120																																																														
										57	9																																																																														
03	7998	X	6202		-0-	-1796		-0-		476	1	5726	2	N		-0-											120																																																														
04	7740	X	6482		-0-	-1258		-0-		476	1	6006	2	N		-0-											120																																																														
05	7998	X	7244		-0-	-754		-0-		476	1	6768	2	N		-0-											120																																																														
06	6840	X	6452		-0-	-388		-0-		476	1	5976	2	N		-0-											120																																																														

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR	
BENT WING ENERGY, LLC														
GLADEWATER UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3350	-0-	-1176	-0-	255	1	3095	2	Y	-0-			140
02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	274	1	3374	2	Y	-0-	27	1	113
03	DLQ G-10	3574	-0-	3574	7222	274	1	3300	2	Y	-0-			113
04	10958 X	3736	-0-	-7222	-0-	274	1	3462	2	Y	-0-			113
05	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	274	1	3901	2	Y	-0-			113
06	3900 X	3719	-0-	-181	-0-	274	1	3445	2	Y	-0-			113
GLADEWATER GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLADEWATER GAS UNIT #2														
WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521														
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1138	-0-	1138	1138	84	1	1054	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1115	-0-	1115	2253	84	1	1031	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1165	-0-	-1835	418	84	1	1081	2	Y	-0-			-0-
05	1720 N	1302	-0-	-418	-0-	84	1	1218	2	Y	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	Y	-0-			-0-
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795														
01	651 N	489	-0-	-162	-0-	36	1	453	2	N	-0-			75
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	40	1	494	2	N	5	5	1	75
						6	9							
03	682 N	523	-0-	-159	-0-	40	1	483	2	N	-0-			75
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	N	-0-			75
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	N	-0-			75
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-			75
GLADEWATER UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496														
01	2263 X	1741	-0-	-522	-0-	130	1	1611	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	143	1	1756	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
03	DLQ G-10	1861	-0-	1861	3775	143	1	1718	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1945	-0-	-1055	2720	143	1	1802	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2173	-0-	-927	1793	143	1	2030	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1936	-0-	-1064	729	143	1	1793	2	Y	-0-			-0-
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575														
01	3007 X	2124	-0-	-883	-0-	2124	2			Y	-0-			67
02	DLQ G-10	2531	-0-	2531	2531	188	1	2315	2	Y	25	25	1	67
						28	9							
03	DLQ G-10	2453	-0-	2453	4984	188	1	2265	2	Y	-0-			67
04	7548 X	2564	-0-	-4984	-0-	188	1	2376	2	Y	-0-			67
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	188	1	2677	2	Y	-0-			67
06	2700 X	2552	-0-	-148	-0-	188	1	2364	2	Y	-0-			67

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR	
BENT WING ENERGY, LLC														
GLADEWATER UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	5801	-0-	-678	-0-	432	1	5369	2	N	-0-			77
02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	476	1	5853	2	N	29	29	1	77
						32	9							
03	6479 X	6202	-0-	-277	-0-	476	1	5726	2	N	-0-			77
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	476	1	6006	2	N	-0-			77
05	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	476	1	6768	2	N	-0-			77
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	476	1	5976	2	N	-0-			77

GLADEWATER G.U. NO. 12														
WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540														
01	2263 N	1611	-0-	-652	-0-	1611	2			N	-0-			10
02	2212 N	1929	-0-	-283	-0-	143	1	1756	2	N	27	27	1	10
						30	9							
03	2232 N	1861	-0-	-371	-0-	143	1	1718	2	N	-0-			10
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	143	1	1802	2	N	-0-			10
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	143	1	2030	2	N	-0-			10
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	143	1	1793	2	N	-0-			10

GLADEWATER GAS UNIT #2														
WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518														
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	569	-0-	569	-0-	42	1	527	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	557	-0-	557	-0-	42	1	515	2	Y	-0-			-0-
04	1709 N	583	-0-	-1126	-0-	42	1	541	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC														
PHILLIPS, E. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634														
01	2263 X	1850	-0-	-413	-0-	1850	2			N	-0-			58
02	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	1120	1	1662	3	N	-0-			58
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	1240	1	1804	2	N	-0-			58
04	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	1200	1	1641	3	N	29			87
						32	9							
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	1240	1	1715	3	N	-0-			87
06	3000 N	3243	-0-	243	-0-	1200	1	2043	3	N	-0-			87

FENTON, A.														
WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648														
01	6603 X	6419	-0-	-184	-0-	11	1	6361	2	N	43	175	1	279
						47	9							
02	5964 X	1939	-0-	-4025	-0-	28	1	1911	2	N	-0-			100
03	6138 X	3273	-0-	-2865	-0-	31	1	3242	2	N	-0-			100
04	5190 X	1942	-0-	-3248	-0-	30	1	1912	3	N	-0-			100
05	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	31	1	6564	3	N	153	59	1	194
						168	9							
06	6240 X	3372	-0-	-2868	-0-	30	1	3339	3	N	3			197
						3	9							

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1905

GLADEWATER (HAYNESVILLE) EQV OPERATING LLC PHILLIPS E GAS UNIT				//CONT.// 101634 WELL #:	35134 500 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-		1777 88	1 9	15868	2	N	80					173
02	16604 X	16131	-0-	-473	-0-		1904 112	1 9	14115	3	N	102	167	1			108
03	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-		2108 121	1 9	16615	2	N	110					218
04	19049 X	19049	-0-	-0-	-0-		2040 125	1 9	16884	3	N	114	167	1			165
05	18910 X	16768	-0-	-2142	-0-		2108 105	1 9	14555	3	N	95	109	1			151
06	17160 X	5420	-0-	-11740	-0-		2040 59	1 9	3321	3	N	54					205
FENTON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 147766		COMPL. DATE 11/01/1993				TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708					
01	6758 X	6281	-0-	-477	-0-		235 48	1 9	5998	2	N	44	174	1			245
02	6160 X	5964	-0-	-196	-0-		195 105	1 9	5664	2	N	95	183	1			157
03	6820 X	6112	-0-	-708	-0-		215 41	1 9	5856	2	N	37					194
04	6600 X	6131	-0-	-469	-0-		209 119	1 9	5803	3	N	108	177	1			125
05	6293 X	6252	-0-	-41	-0-		215 63	1 9	5974	3	N	57	65	1			117
06	6090 X	6011	-0-	-79	-0-		200 75	1 9	5736	3	N	68					185
COWRIE ENERGY LLC BARKSDALE, JOHN				WELL #:	183056 1	RRCID -> 109194		COMPL. DATE 12/15/1983				TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					63
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					63
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					63
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					63
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					63
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					63
FAULCONER ENERGY, LLC GLADEWATER GU 1				WELL #:	263648 1	RRCID -> 080811		COMPL. DATE 09/19/2001				TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659					
01	9393 X	8982	-0-	-411	-0-		846 35	1 9	8101	2	Y	32	16	1	16	8	21
02	8484 X	7891	-0-	-593	-0-		821 19	1 9	7051	2	Y	17	16	1			22
03	9393 X	8830	-0-	-563	-0-		929 15	1 9	7886	2	Y	14	16	1			20
04	8970 X	8511	-0-	-459	-0-		860 53	1 9	7598	2	Y	48	17	1	28	8	23
05	9269 X	8396	-0-	-873	-0-		904 48	1 9	7444	2	Y	44	17	1	26	8	24
06	8700 X	8163	-0-	-537	-0-		914 51	1 9	7198	2	Y	46	15	1	32	8	23

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11544 - 11623						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	6587	-0-	-326	-0-	623 1	5960 2	Y	4	4	8	4	8			1
02	6244 X	4835	-0-	-1409	-0-	504 1	4331 2	Y	-0-							1
03	6696 X	5430	-0-	-1266	-0-	572 1	4858 2	Y	-0-							1
04	6360 X	5431	-0-	-929	-0-	552 1	4875 2	Y	4	4	8	4	8			1
05	6572 X	5458	-0-	-1114	-0-	590 1	4860 2	Y	7	7	8	7	8			1
*06	6360 X	6143	-0-	-217	-0-	691 1	5444 2	Y	7	7	8	7	8			1
GLADEWATER GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 11804		PERF.11555 - 11656						
01	14508 X	14454	-0-	-54	-0-	1366 1	13077 2	Y	10	10	1	10	1			13
02	13104 X	12983	-0-	-121	-0-	1353 1	11620 2	Y	9	9	1	9	1			13
03	14508 X	13962	-0-	-546	-0-	1470 1	12483 2	Y	8	9	1	9	1			12
04	13980 X	13246	-0-	-734	-0-	1345 1	11888 2	Y	12	10	1	10	1			14
05	14446 X	13508	-0-	-938	-0-	1461 1	12033 2	Y	13	11	1	11	1			16
06	13980 X	11771	-0-	-2209	-0-	1325 1	10437 2	Y	8	10	1	10	1			14
GLADEWATER GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11608 - 11692						
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	78 2	Y	1	1	1	1	1			1
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	5 1	47 2	Y	1	1	1	1	1			1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	1	1	1	1	1			1
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	5 1	42 2	Y	1	1	1	1	1			1
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 2	Y	-0-	1	1	1	1			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	Y	1							1
GLADEWTR GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11544 - 11556						
01	7564 X	6984	-0-	-580	-0-	659 1	6306 2	Y	17	17	1	17	1			23
02	6832 X	5882	-0-	-950	-0-	611 1	5249 2	Y	20	18	1	18	1			25
03	7564 X	6737	-0-	-827	-0-	708 1	6014 2	Y	14	18	1	18	1			21
04	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	776 1	6860 2	Y	25	18	1	18	1			28
05	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	833 1	6859 2	Y	25	21	1	21	1			32
06	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	821 1	6463 2	Y	18	20	1	20	1			30

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	145 1	1388 2	Y	9	8 1			12
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	10 9	134 1	1153 2	Y	11	9 1		14
03	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	12 9	150 1	1270 2	Y	5	10 1		9
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	6 9	180 1	1591 2	Y	13	8 1		14
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	14 9	194 1	1597 2	Y	9	10 1		13
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	10 9	167 1	1315 2	Y	8	8 1		13
						9 9							

GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694					
01	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	788 1	7171 2	Y	14	26 1			24
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	15 9	620 1	6252 2	Y	11			35
03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	12 9	776 1	7670 2	Y	13	25 1		23
04	7050 X	7048	-0-	-2	-0-	14 9	624 1	6412 2	Y	11	26 1		8
05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	12 9	744 1	7085 2	Y	12			20
06	7050 X	7046	-0-	-4	-0-	13 9	631 1	6406 2	Y	8			28
						9 9							

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654					
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	56 1	538 2	Y	4	3 1			5
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4 9	23 1	199 2	Y	3	4 1		4
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	3 9	22 1	184 2	Y	1	3 1		2
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 9	42 1	372 2	Y	2	2 1		2
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 9	34 1	283 2	Y	2	2 1		2
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2 9	25 1	193 2	Y	1	1 1		2
						1 9							

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1908

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC																			
SHEPPERD GU 1																			
//CONT.// 35134 500													NON-ASSOCIATED						
//CONT.// 263648													CAPACITY						
WELL #: 1													RRCID -> 095959						
COMPL. DATE 07/12/2001													TOTAL DEPTH 12000						
PERF.11561 - 11645																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0									AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-			536 1	4877 2	Y		12			23 1			20	
02	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-			13 9	8239 2	Y		13						33	
03	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-			14 9	7675 2	Y		13			23 1			23	
04	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-			14 9	6423 2	Y		12			26 1			9	
05	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-			13 9	7135 2	Y		12						21	
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-			749 1	6546 2	Y		8						29	
								13 9											
								645 1											
								9 9											
WADY, RM GU1													WELL #: 1						
RRCID -> 097475													COMPL. DATE 06/20/2001						
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11492 - 11569						
01	1240 X	1025	-0-	-215	-0-			101 1	917 2	Y		6			11 1			10	
02	1120 N	955	-0-	-165	-0-			7 9	863 2	Y		5						15	
03	1209 N	1078	-0-	-131	-0-			86 1	973 2	Y		6			11 1			10	
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-			6 9	2129 2	Y		4			11 1			3	
05	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-			98 1	2648 2	Y		5						8	
06	3000 N	4205	-0-	1205	-0-			7 9	3825 2	Y		3						11	
								207 1											
								4 9											
								278 1											
								6 9											
								377 1											
								3 9											
CARTER, CB GU 1													WELL #: 1						
RRCID -> 097944													COMPL. DATE 08/01/2001						
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11448 - 11574						
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-			388 1	3528 2	Y		24			42 1			38	
02	3500 X	3008	-0-	-492	-0-			26 9	2717 2	Y		19						57	
03	3720 X	3220	-0-	-500	-0-			270 1	2904 2	Y		20			40 1			37	
04	3810 X	2870	-0-	-940	-0-			21 9	2598 2	Y		17			41 1			13	
05	3937 X	3064	-0-	-873	-0-			22 9	2756 2	Y		17						30	
06	3810 X	2704	-0-	-1106	-0-			253 1	2450 2	Y		12						42	
								19 9											
								289 1											
								19 9											
								241 1											
								13 9											
JOHNSON, H. GU1													WELL #: 2						
RRCID -> 100010													COMPL. DATE 09/29/2005						
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11615 - 11688						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-			28 1	255 2	Y		-0-						-0-	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-			10 1	97 2	Y		-0-						-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-			23 1	226 2	Y		-0-						-0-	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-			15 1	155 2	Y		-0-						-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-			17 1	159 2	Y		-0-						-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-			8 1	83 2	Y		-0-						-0-	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC															
GLADEWATER GU12															
WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	163 6	1 9	1565	2	Y	5	5	8		-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	164 1	1	1408	2	Y	-0-				-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	179 1	1	1516	2	Y	-0-				-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173 1	1	1529	2	Y	10	10	8		-0-
05	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	181 1	1	1488	2	Y	7	7	8		-0-
06	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	181 1	1	1429	2	Y	12	12	8		-0-
						13 9	9								
GLADEWATER GU 9														WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	54	-0-	54	111	54	2			Y	-0-				-0-
SHEPPERD GU B-1														WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456	
01	5642 X	3570	-0-	-2072	-0-	353 9	1 9	3208	2	Y	8	16	1		14
02	5096 X	3897	-0-	-1199	-0-	351 8	1 9	3538	2	Y	7				21
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	527 9	1 9	5212	2	Y	8	15	1		14
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	387 8	1 9	3978	2	Y	7	16	1		5
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	490 8	1 9	4666	2	Y	7				12
06	5550 X	4643	-0-	-907	-0-	416 6	1 9	4221	2	Y	5				17
MARTING, BS GU1														WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796	
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	89 2	1 9	811	2	Y	2	3	1		3
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	79 1	1	794	2	Y	1				4
03	961 N	708	-0-	-253	-0-	65 1	1	642	2	Y	1	3	1		2
04	870 N	694	-0-	-176	-0-	61 2	1 9	631	2	Y	2	3	1		1
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	81 1	1	772	2	Y	1				2
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	74 1	1	756	2	Y	1				3
						1 9	9								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
GREGSTON, C. GU1														
WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
01	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	733	1	6669	2	Y	6	11	1	10
02	6832 X	6140	-0-	-692	-0-	554	1	5580	2	Y	5			15
03	7564 X	7475	-0-	-89	-0-	686	1	6783	2	Y	5	10	1	10
04	7320 X	6053	-0-	-1267	-0-	537	1	5512	2	Y	4	11	1	3
05	7409 X	7067	-0-	-342	-0-	671	1	6390	2	Y	5			8
06	7230 X	6900	-0-	-330	-0-	618	1	6279	2	Y	3			11
VICTORY, SP JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584														
01	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	306	1	8595	2	Y	3			28
02	7112 X	5747	-0-	-1365	-0-	236	1	5508	2	Y	3			31
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	330	1	8049	2	Y	6			37
04	8640 X	7736	-0-	-904	-0-	315	1	7412	2	Y	8			45
05	8928 X	8206	-0-	-722	-0-	338	1	7856	2	Y	11			56
06	8610 X	7323	-0-	-1287	-0-	297	1	7007	2	Y	17	41	1	32
GLADEWTR GU 14														
WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650														
01	10323 X	9979	-0-	-344	-0-	680	1	9200	2	Y	90	72	1	75
02	9324 X	9046	-0-	-278	-0-	646	1	8309	2	Y	83	111	1	47
03	10323 X	9046	-0-	-1277	-0-	654	1	8304	2	Y	80	73	1	54
04	9660 X	8639	-0-	-1021	-0-	599	1	7957	2	Y	75	73	1	56
05	10013 X	9201	-0-	-812	-0-	616	1	8495	2	Y	82	73	1	65
06	9690 X	9592	-0-	-98	-0-	683	1	8833	2	Y	69	71	1	63
GLADWTR GU 19														
WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782														
01	6386 X	5926	-0-	-460	-0-	403	1	5457	2	Y	60	50	1	50
02	5768 X	5329	-0-	-439	-0-	380	1	4887	2	Y	56	74	1	32
03	6386 X	5928	-0-	-458	-0-	428	1	5442	2	Y	53	49	1	36
04	5880 X	5492	-0-	-388	-0-	381	1	5055	2	Y	51	49	1	38
05	5921 X	5889	-0-	-32	-0-	394	1	5434	2	Y	55	49	1	44
06	5730 X	5543	-0-	-187	-0-	394	1	5098	2	Y	46	48	1	42

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC															
GLADEWTR GU 15															
WELL #: 1															
RRCID -> 110442															
COMPL. DATE 08/26/2003															
TOTAL DEPTH 12000														PERF.11587 - 11882	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	7161 X	6101	-0-	-1060	-0-		413	1	5588	2	Y	91	69	1	76
02	6468 X	5204	-0-	-1264	-0-		100	9							
03	7161 X	6294	-0-	-867	-0-		369	1	4749	2	Y	78	109	1	45
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-		86	9							
05	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-		453	1	5753	2	Y	80	71	1	54
06	6090 X	5755	-0-	-335	-0-		88	9							
							410	1	5450	2	Y	73	72	1	55
							80	9							
							457	1	6296	2	Y	81	71	1	65
							89	9							
							408	1	5274	2	Y	66	71	1	60
							73	9							
GLADEWTR GU 16															
WELL #: 1R															
RRCID -> 111253															
COMPL. DATE 05/05/2003															
TOTAL DEPTH 11909														PERF.11629 - 11761	
01	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-		261	1	7316	2	Y	1			8
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-		1	9							
03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-		263	1	6129	2	Y	1			9
04	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-		1	9							
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-		275	1	6707	2	Y	1			10
06	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		1	9							
							277	1	6520	2	Y	2			12
							2	9							
							271	1	6304	2	Y	3			15
							3	9							
							241	1	5684	2	Y	4	11	1	8
							4	9							
GLADEWTR GU 17															
WELL #: 1															
RRCID -> 111677															
COMPL. DATE 05/08/1984															
TOTAL DEPTH 11738														PERF.11528 - 11562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WALKER, E.L. DR. GU1															
WELL #: 1															
RRCID -> 115888															
COMPL. DATE 11/02/1984															
TOTAL DEPTH 12000														PERF.11574 - 11584	
01	1395 N	1213	-0-	-182	-0-		120	1	1093	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1210	-0-	-106	-0-		109	1	1101	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1118	-0-	-153	-0-		103	1	1015	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1133	-0-	-37	-0-		101	1	1032	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1061	-0-	-272	-0-		101	1	960	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1020	-0-	-60	-0-		91	1	929	2	Y	-0-			-0-
GLADEWTR GU 8															
WELL #: 2															
RRCID -> 126226															
COMPL. DATE 12/05/1987															
TOTAL DEPTH 12150														PERF.11672 - 11747	
01	10478 X	2686	-0-	-7792	-0-		2607	2	79	9	Y	72	80	1	100
02	6720 X	1906	-0-	-4814	-0-		1837	2	69	9	Y	63	75	1	88
03	4185 X	2694	-0-	-1491	-0-		2625	2	69	9	Y	63	63	1	88
04	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-		269	1	10555	2	Y	81	75	1	94
05	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-		89	9							
06	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-		775	1	20589	2	Y	100	69	1	125
							110	9							
							721	1	17040	2	Y	70	77	1	118
							77	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC														
GLADEWATER GU 6														
WELL #: 2														
RRCID -> 127272														
COMPL. DATE 01/20/1988														
TOTAL DEPTH 11980													PERF.11601 - 11667	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0													BALANCE	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2					1	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2					1	
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2					1	
04	150 N	132	-0-	-18	-0-		3	1	129	2			1	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-								1	
*06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-								1	
GLADEWATER GU 2														
WELL #: 2														
RRCID -> 128032														
COMPL. DATE 11/30/1988														
TOTAL DEPTH 11936													PERF.11528 - 11607	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-								-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		7	1	62	2			-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	2			-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		5	1	46	2			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-								-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-		9	1	68	2			-0-	
GLADEWATER GU 9														
WELL #: 2														
RRCID -> 128116														
COMPL. DATE 05/04/2001														
TOTAL DEPTH 12058													PERF.11719 - 11755	
01	9300 X	9190	-0-	-110	-0-		621	1	8406	2	Y	148	122	1
							163	9						
02	8400 X	8066	-0-	-334	-0-		571	1	7348	2	Y	134	180	1
							147	9						
03	9300 X	8479	-0-	-821	-0-		608	1	7724	2	Y	134	120	1
							147	9						
04	8880 X	8872	-0-	-8	-0-		612	1	8120	2	Y	127	122	1
							140	9						
05	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-		738	1	10175	2	Y	137	123	1
							151	9						
06	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-		672	1	8702	2	Y	116	121	1
							128	9						
GLADEWTR GU 19														
WELL #: 2														
RRCID -> 128452														
COMPL. DATE 08/06/1988														
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11634 - 11778	
01	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-		468	1	6328	2	Y	60	49	1
							66	9						
02	5908 X	5446	-0-	-462	-0-		389	1	4998	2	Y	54	73	1
							59	9						
03	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-		473	1	6014	2	Y	54	48	1
							59	9						
04	6630 X	5839	-0-	-791	-0-		405	1	5380	2	Y	49	49	1
							54	9						
05	6851 X	6345	-0-	-506	-0-		425	1	5859	2	Y	55	48	1
							61	9						
06	6630 X	5392	-0-	-1238	-0-		383	1	4958	2	Y	46	48	1
							51	9						
GLADEWATER GU 3														
WELL #: 2														
RRCID -> 129624														
COMPL. DATE 10/28/1988														
TOTAL DEPTH 11904													PERF.11561 - 11632	
01	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-		402	1	3846	2	Y	-0-		1
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		265	1	2278	2	Y	-0-		1
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		613	1	5208	2	Y	-0-		1
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		465	1	4109	2	Y	-0-		1
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-		459	1	3781	2	Y	-0-		1
*06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		464	1	3654	2	Y	-0-		1

GLADEWATER (HAYNESVILLE)												CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC															
GLADEWTR GU 10															
//CONT.// 35134 500															
//CONT.// 263648															
WELL #: 2															
RRCID -> 130171															
COMPL. DATE 12/22/1988															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.11527 - 11622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	254	-0-		-149	-0-	24	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	153	-0-		-155	-0-	16	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-		-0-	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-		-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-		-0-	-0-	24	1	196	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	234	-0-		-96	-0-	26	1	208	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER G.U. 16															
WELL #: 2															
RRCID -> 131654															
COMPL. DATE 07/21/1989															
TOTAL DEPTH 11900															
PERF.11506 - 11682															
01	3782 X	1802	-0-		-1980	-0-	62	1	1740	2	Y	-0-			12
02	2772 X	1515	-0-		-1257	-0-	62	1	1452	2	Y	1			13
							1	9							
03	3069 X	1747	-0-		-1322	-0-	69	1	1676	2	Y	2			15
							2	9							
04	2970 X	2100	-0-		-870	-0-	85	1	2011	2	Y	4			19
							4	9							
05	2595 X	2595	-0-		-0-	-0-	107	1	2484	2	Y	4			23
							4	9							
06	2243 X	2243	-0-		-0-	-0-	91	1	2144	2	Y	7	17	1	13
							8	9							
SHEPPERD GU B-1															
WELL #: 2															
RRCID -> 132980															
COMPL. DATE 11/14/1989															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11412 - 11526															
01	4092 X	3981	-0-		-111	-0-	393	1	3571	2	Y	15	28	1	25
							17	9							
02	3867 X	3867	-0-		-0-	-0-	348	1	3505	2	Y	13			38
							14	9							
03	4247 X	4178	-0-		-69	-0-	382	1	3781	2	Y	14	27	1	25
							15	9							
04	4110 X	3685	-0-		-425	-0-	326	1	3347	2	Y	11	27	1	9
							12	9							
05	4278 X	4127	-0-		-151	-0-	391	1	3723	2	Y	12			21
							13	9							
06	4140 X	3720	-0-		-420	-0-	333	1	3378	2	Y	8			29
							9	9							
GLADEWATER GU 12															
WELL #: 2															
RRCID -> 133526															
COMPL. DATE 10/23/2001															
TOTAL DEPTH 11864															
PERF.11435 - 11515															
01	11997 X	11396	-0-		-601	-0-	1077	1	10310	2	Y	8	8	1	10
							9	9							
02	10976 X	10554	-0-		-422	-0-	1100	1	9444	2	Y	9	8	1	11
							10	9							
03	12524 X	11741	-0-		-783	-0-	1236	1	10497	2	Y	7	8	1	10
							8	9							
04	12120 X	11217	-0-		-903	-0-	1139	1	10068	2	Y	9	8	1	11
							10	9							
05	12524 X	11060	-0-		-1464	-0-	1196	1	9853	2	Y	10	8	1	13
							11	9							
06	11370 X	10802	-0-		-568	-0-	1216	1	9578	2	Y	7	8	1	12
							8	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC														
SHEPPERD GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 133800														
COMPL. DATE 01/26/1990														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11486 - 11547														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	358 1	3255 2	Y			2	5 1		4
02	4984 X	3012	-0-	-1972	-0-	272 1	2738 2	Y			2			6
03	5518 X	3616	-0-	-1902	-0-	332 1	3283 2	Y			1	4 1		3
04	4890 X	3199	-0-	-1691	-0-	284 1	2913 2	Y			2	4 1		1
05	4092 X	2520	-0-	-1572	-0-	239 1	2279 2	Y			2			3
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	403 1	4095 2	Y			2			5
VICTORY, S.P. JR. ET AL														
WELL #: 2														
RRCID -> 135726														
COMPL. DATE 03/28/1990														
TOTAL DEPTH 11848														
PERF.11496 - 11621														
01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	272 1	7638 2	Y			1			65
02	6524 X	6260	-0-	-264	-0-	257 1	5993 2	Y			9			74
03	7223 X	6463	-0-	-760	-0-	254 1	6196 2	Y			12			86
04	7320 X	6840	-0-	-480	-0-	278 1	6542 2	Y			18			104
05	7564 X	6927	-0-	-637	-0-	285 1	6614 2	Y			25			129
06	7320 X	6281	-0-	-1039	-0-	254 1	5985 2	Y			38	95 1		72
CARTER, CB GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 138638														
COMPL. DATE 08/07/2001														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11475 - 11549														
01	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	184 1	1673 2	Y			3	6 1		5
02	1904 N	1783	-0-	-121	-0-	161 1	1619 2	Y			3			8
03	2046 N	1966	-0-	-80	-0-	180 1	1784 2	Y			2	5 1		5
04	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	158 1	1623 2	Y			2	5 1		2
05	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	183 1	1740 2	Y			2			4
06	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	162 1	1641 2	Y			2			6
GLADEWATER GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 139708														
COMPL. DATE 06/11/2002														
TOTAL DEPTH 12453														
PERF.12106 - 12202														
01	8990 X	7402	-0-	-1588	-0-	698 1	6685 2	Y			17	19 1		24
02	8120 X	7550	-0-	-570	-0-	785 1	6742 2	Y			21	18 1		27
03	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	1029 1	8741 2	Y			15	19 1		23
04	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	923 1	8156 2	Y			26	20 1		29
05	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	923 1	7605 2	Y			23	21 1		31
06	8700 X	7025	-0-	-1675	-0-	790 1	6218 2	Y			15	19 1		27

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 2		RRCID -> 140211		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL		DEPTH 11900		PERF.11600 - 11684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	105 7 9	1	956	2	Y	6	11	1			10
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	90 6 9	1	904	2	Y	5					15
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	101 7 9	1	1002	2	Y	6	11	1			10
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	86 4 9	1	881	2	Y	4	11	1			3
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	101 6 9	1	964	2	Y	5					8
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	90 4 9	1	909	2	Y	4					12
GLADEWATER GU 11				WELL #: 2	RRCID -> 141626	COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL		DEPTH 11900		PERF.11544 - 11605				
01	15717 X	11238	-0-	-4479	-0-	1060 32 9	1	10146	2	Y	29	30	1			39
02	14196 X	10822	-0-	-3374	-0-	1125 34 9	1	9663	2	Y	31	29	1			41
03	12958 X	11516	-0-	-1442	-0-	1210 28 9	1	10278	2	Y	25	29	1			37
04	11520 X	10745	-0-	-775	-0-	1088 42 9	1	9615	2	Y	38	32	1			43
05	11997 X	10567	-0-	-1430	-0-	1140 42 9	1	9385	2	Y	38	32	1			49
06	11610 X	10023	-0-	-1587	-0-	1126 30 9	1	8867	2	Y	27	30	1			46
GREGSTON, C. GU1				WELL #: 2	RRCID -> 142506	COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL		DEPTH 12250		PERF.11861 - 11969				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 5				WELL #: 2	RRCID -> 144364	COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL		DEPTH 11937		PERF.11569 - 11646				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 15				WELL #: 2	RRCID -> 145229	COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.11561 - 11692				
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	152 35 9	1	2061	2	Y	32	24	1	3	8	24
02	2016 N	1692	-0-	-324	-0-	120 30 9	1	1542	2	Y	27	35	1			16
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	151 29 9	1	1921	2	Y	26	24	1			18
04	2160 N	1958	-0-	-202	-0-	135 29 9	1	1794	2	Y	26	23	1	4	8	17
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	145 32 9	1	2001	2	Y	29	22	1	3	8	21
06	2040 N	1692	-0-	-348	-0-	119 29 9	1	1544	2	Y	26	24	1	3	8	20

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC															
VICTORY, S.P. JR. ET AL															
WELL #: 3															
RRCID -> 151986															
COMPL. DATE 06/21/1994															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11406 - 11582		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-		17	1	464	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		14	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-		12	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-		10	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-		10	1	240	2	Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-										

GLADEWTR GU 10															
WELL #: 3															
RRCID -> 161876															
COMPL. DATE 12/18/1996															
TOTAL DEPTH 11952													PERF.11685 - 11836		
01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-		317	1	3039	2	Y	-0-			1
02	3108 X	3001	-0-	-107	-0-		313	1	2688	2	Y	-0-			1
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		398	1	3379	2	Y	-0-			1
04	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-		580	1	5127	2	Y	-0-			1
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-		617	1	5080	2	Y	-0-			1
*06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-		613	1	4825	2	Y	-0-			1

GLADEWATER GU 2															
WELL #: 3															
RRCID -> 165160															
COMPL. DATE 05/19/1997															
TOTAL DEPTH 11860													PERF.11512 - 11586		
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-		73	1	698	2	Y	-0-			1
02	700 N	491	-0-	-209	-0-		51	1	440	2	Y	-0-			1
03	775 N	627	-0-	-148	-0-		66	1	561	2	Y	-0-			1
04	750 N	626	-0-	-124	-0-		64	1	562	2	Y	-0-			1
05	558 N	520	-0-	-38	-0-		56	1	464	2	Y	-0-			1
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-		88	1	695	2	Y	-0-			1

GLADEWATER GU 16															
WELL #: 11															
RRCID -> 179887															
COMPL. DATE 11/24/1999															
TOTAL DEPTH 11906													PERF.11722 - 11752		
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		84	1	2354	2	Y	-0-			15
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		73	1	1710	2	Y	-0-			17
							2	9							
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		77	1	1887	2	Y	3			20
							3	9							
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		77	1	1817	2	Y	4			24
							4	9							
05	1922 N	1800	-0-	-122	-0-		74	1	1720	2	Y	5			29
							6	9							
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		85	1	2004	2	Y	9	22	1	16
							10	9							

SHEPPARD GU 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 189944															
COMPL. DATE 05/01/2002															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11562 - 11658		
01	3131 X	3019	-0-	-112	-0-		299	1	2717	2	Y	3	6	1	5
							3	9							
02	2828 X	2805	-0-	-23	-0-		253	1	2549	2	Y	3			8
							3	9							
03	3131 X	3051	-0-	-80	-0-		280	1	2769	2	Y	2	5	1	5
							2	9							
04	3030 X	2863	-0-	-167	-0-		254	1	2607	2	Y	2	5	1	2
							2	9							
05	3131 X	3090	-0-	-41	-0-		293	1	2795	2	Y	2			4
							2	9							
06	3000 X	2916	-0-	-84	-0-		261	1	2653	2	Y	2			6
							2	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WALKER, W.B. GAS UNIT														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 35134 500														
//CONT.// 263648														
WELL #: 1														
RRCID -> 220343														
COMPL. DATE 01/17/2006														
TOTAL DEPTH 11750														
PERF. 9430 - 11432														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100	N	6076	-0-	-0-	2976	2976		413	1	5619	2	N	197
02	2800	N	5384	-0-	-0-	2584	5560		44	9	4924	2	N	215
03	10330	X	4770	-0-	-0-	-5560	-0-		20	9	4251	2	N	55
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-		488	1	2735	2	N	65
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-		31	9	2012	2	N	87
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	-0-		440	1	1848	2	N	90
									15	9				
									360	1				
									29	9				
									160	1				
									9	9				
HARLETON OIL & GAS INC.														
MONEY, A. J. GAS UNIT														
357165														
WELL #: 1														
RRCID -> 106976														
COMPL. DATE 01/06/2006														
TOTAL DEPTH 9450														
PERF. 9532 - 11485														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2026														
MERIT ENERGY COMPANY														
SMART, VIDA GAS UNIT														
561136														
WELL #: 2														
RRCID -> 163197														
COMPL. DATE 12/02/1996														
TOTAL DEPTH 11999														
PERF. 11790 - 11810														
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1386	2	Y	21
02	1288	N	614	-0-	-0-	-674	-0-		67	9	548	2	Y	17
03	1612	N	792	-0-	-0-	-820	-0-		40	1	707	2	Y	9
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-		26	9	1857	2	Y	18
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1462	2	Y	10
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		34	9	1299	2	Y	17
									135	1				
									83	9				
									106	1				
									64	9				
									96	1				
									52	9				
PRUDENT RESOURCES LLC														
O'BYRNE, EVA GAS UNIT														
681827														
WELL #: 1														
RRCID -> 101746														
COMPL. DATE 02/24/1982														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF. 11554 - 11667														
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		1532	3			N	62
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-		1798	3			N	62
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	-0-		586	3			N	62
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-		1011	3			N	62
05	1984	X	-0-	-0-	-0-	-1984	-0-						N	62
06	1920	X	-0-	-0-	-0-	-1920	-0-						N	62
O'BYRNE, EVA GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 123387														
COMPL. DATE 10/23/1986														
TOTAL DEPTH 11750														
PERF. 11514 - 11594														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		444	3			N	94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94
05	372	N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-						N	94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	94

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
PRUDENT RESOURCES LLC				//CONT.//	681827												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 235745		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11931		PERF.11578 - 11656					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3063	-0-	-0-	-378	-0-	-0-		3063	3			N	-0-			140
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3741	3			N	-0-			140
03	3441 X	989	-0-	-0-	-2452	-0-	-0-		989	3			N	-0-			140
04	3300 X	465	-0-	-0-	-2835	-0-	-0-		465	3			N	-0-			140
05	4154 X	1340	-0-	-0-	-2814	-0-	-0-		1340	3			N	-0-			140
06	4020 X	467	-0-	-0-	-3553	-0-	-0-		467	3			N	-0-			140

SHEER ENERGY, LLC					772753												
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11678 - 11701					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)					35135 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
EQV OPERATING LLC					101634												
GGU 19 - WHITE, H.S.				WELL #:	1	RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10891 - 11003					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS				WELL #:	1	RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10946 - 11052					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FENTON "A"				WELL #:	4	RRCID -> 160399		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10944 - 11048					
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	114	2	Y	30			154
									33	9							
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	-0-			154
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	73	2	Y	-0-			154
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	Y	152	178	1	128
									167	9							
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	39	3	Y	-0-	91	1	37
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	284	3	Y	240	178	1	99
									264	9							

PHILLIPS "E" G U				WELL #:	4	RRCID -> 160718		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10940 - 11054					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1919

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG							
										RRCID -> 162010				COMPL. DATE 02/18/1997				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE										
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-			38 1 9			420 2 Y	1		1 8	-0-										
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-			37 1 1			473 2 Y	-0-			-0-										
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-			33 1 1			434 2 Y	2		2 8	-0-										
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-			44 1 9			454 2 Y	1		1 8	-0-										
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-			53 1 9			562 2 Y	1		1 8	-0-										
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-			61 1 9			547 2 Y	1		1 8	-0-										
GLADEWATER GAS UNIT 7										WELL #: 2				RRCID -> 165022				COMPL. DATE 08/25/1997				TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028			
01	372 N	346	-0-	-26	-0-			29 1 1			317 2 Y	-0-			-0-										
02	476 N	424	-0-	-52	-0-			30 1 1			394 2 Y	-0-			-0-										
03	434 N	348	-0-	-86	-0-			24 1 9			323 2 Y	1		1 8	-0-										
04	330 N	273	-0-	-57	-0-			24 1 1			249 2 Y	-0-			-0-										
05	465 N	326	-0-	-139	-0-			28 1 1			298 2 Y	-0-			-0-										
06	330 N	248	-0-	-82	-0-			25 1 1			223 2 Y	-0-			-0-										
SOBEY, J.H. GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 167003				COMPL. DATE 01/16/1998				TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155			
01	744 N	734	-0-	-10	-0-			61 1 1			673 2 Y	-0-			-0-										
02	840 N	673	-0-	-167	-0-			48 1 1			625 2 Y	-0-			-0-										
03	868 N	822	-0-	-46	-0-			58 1 1			764 2 Y	-0-			-0-										
04	720 N	680	-0-	-40	-0-			60 1 1			620 2 Y	-0-			-0-										
05	744 N	730	-0-	-14	-0-			64 1 1			666 2 Y	-0-			-0-										
06	810 N	693	-0-	-117	-0-			69 1 1			624 2 Y	-0-			-0-										
PHILLIPS "E" G.U.										WELL #: 3				RRCID -> 172466				COMPL. DATE 01/27/1999				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-										
GLADEWATER GU 8										WELL #: 3				RRCID -> 177739				COMPL. DATE 04/11/2000				TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008			
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			113 68 9			1242 2 Y	62		73 1	45										
02	1568 N	1448	-0-	-120	-0-			100 57 9			1291 2 Y	52		50 1	47										
03	1612 N	78	-0-	-1534	-0-			1 2			77 9 Y	70		65 1	1 8										
04	1380 N	1198	-0-	-182	-0-			99 80 9			1019 2 Y	73		66 1	1 8										
05	1612 N	1173	-0-	-439	-0-			95 76 9			1002 2 Y	69		73 1	1 8										
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-			79 64 9			712 2 Y	58		63 1	1 8										

GLADEWATER, S. (C V SAND) FAULCONER ENERGY, LLC WALKER, W.B. GAS UNIT										35138 400 263648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG			
WELL #: 1										RRCID -> 160293	COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9750 - 9760				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
HARLETON OIL & GAS INC. MONEY, A.J. GAS UNIT										357165								
WELL #: 1										RRCID -> 218540	COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9532 - 10754				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2026																		
GLENWOOD (BOSSIER) FORRESTER OIL & GAS CO. AUSTELL										35415 200 277385	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
WELL #: 1										RRCID -> 096815	COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025 - WELL PLUGGED 08/07/25																		
GLENWOOD (COTTON VALLEY) BASA RESOURCES, INC. KING, V. & A. N.										35415 300 053974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
WELL #: 34										RRCID -> 165525	COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900	PERF.10666 - 10806				
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 2			N	-0-					189		
02	28 N	5	-0-	-23	-0-		5 2			N	-0-					189		
03	11 N	7	-0-	-4	-0-		7 2			N	-0-					189		
04	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2			N	-0-					189		
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					189		
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					189		
BENT WING ENERGY, LLC JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT										100398								
WELL #: 5										RRCID -> 226403	COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11040	PERF.10710 - 10918				
01	155 N	127	-0-	-28	-0-		127 2			Y	-0-					-0-		
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-		11 1	138 2		Y	-0-					-0-		
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-		11 1	135 2		Y	-0-					-0-		
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		11 1	142 2		Y	-0-					-0-		
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-		11 1	160 2		Y	-0-					-0-		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		11 1	141 2		Y	-0-					-0-		
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 228724	COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11005	PERF.10690 - 10882			
01	2015 N	1718	-0-	-297	-0-		1718 2			Y	-0-					-0-		
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		152 1	1873 2		Y	-0-					-0-		
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		152 1	1832 2		Y	-0-					-0-		
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		152 1	1922 2		Y	-0-					-0-		
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		152 1	2166 2		Y	-0-					-0-		
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		152 1	1912 2		Y	-0-					-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
BENT WING ENERGY, LLC														
GLADEWATER-JETER														
WELL #: H 1														
RRCID -> 297333														
COMPL. DATE 04/10/2023														
TOTAL DEPTH 10720														
PERF.10969 - 14809														
CNTY: UPSHUR														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	37510 X	31222	-0-	-6288	-0-	30767	2	455	9	N	414	538	1	489
02	36688 X	36688	-0-	-0-	-0-	2671	1	33538	2	N	435	356	1	568
						479	9							
03	37696 X	35991	-0-	-1705	-0-	2671	1	32808	2	N	465	363	1	670
						512	9							
04	37564 X	37564	-0-	-0-	-0-	2671	1	34416	2	N	434	521	1	583
						477	9							
05	41867 X	41867	-0-	-0-	-0-	2671	1	38778	2	N	380	479	1	484
						418	9							
06	39300 X	37312	-0-	-1988	-0-	2671	1	34244	2	N	361	523	1	322
						397	9							

BUFFCO PRODUCTION INC.														
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL														
WELL #: 106406														
RRCID -> 156131														
COMPL. DATE 09/23/1995														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.10896 - 10972														
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-			20
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			20
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-			20
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			20
05	310 N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-			20
06	240 N	91	-0-	-149	-0-	91	2			Y	-0-			20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 156261														
COMPL. DATE 11/02/1995														
TOTAL DEPTH 11534														
PERF.10924 - 11034														
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			28
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			28
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			28
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			28
05	372 N	108	-0-	-264	-0-	108	2			Y	-0-			28
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 156285														
COMPL. DATE 11/21/1995														
TOTAL DEPTH 11280														
PERF.10952 - 11138														
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	Y	3			59
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			59
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	751	2	28	9	Y	25			84
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-			84
05	775 N	492	-0-	-283	-0-	492	2			Y	-0-			84
06	750 N	469	-0-	-281	-0-	469	2			Y	-0-			84

HARKRIDER GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 234709														
COMPL. DATE 01/15/2008														
TOTAL DEPTH 11738														
PERF.10866 - 11212														
01	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1225	2	3	9	N	3			164
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32			196
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1444	2	36	9	N	33			229
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1393	2	26	9	N	24	169	1	84
05	1519 N	969	-0-	-550	-0-	949	2	20	9	N	18			102
06	1440 N	741	-0-	-699	-0-	722	2	19	9	N	17			119

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE														
WELL #: 197689														
RRCID -> 144487														
COMPL. DATE 02/17/1993														
TOTAL DEPTH 10860														
PERF.10670 - 10768														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
FLEWELLEN, J. J. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE															
WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE															
WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE															
WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE															
WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLEWELLEN, J. J. ESTATE															
WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																	
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1 9	2258 2	Y	1	1	8	-0-				
02	2408 N	2338	-0-	-70	-0-	-0-	168 1	2170 2	Y	-0-	-0-	-0-					
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	2491 2	Y	1	1	8	-0-				
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	-0-	204 1 9	2096 2	Y	1	1	8	-0-				
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	239 1 9	2504 2	Y	1	1	8	-0-				
06	2580 N	2429	-0-	-151	-0-	-0-	243 1 9	2185 2	Y	1	1	8	-0-				
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072																	
01	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	-0-	156 1	1712 2	Y	-0-	-0-	-0-					
02	2212 N	1924	-0-	-288	-0-	-0-	138 1	1786 2	Y	-0-	-0-	-0-					
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	2115 2	Y	-0-	-0-	-0-					
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	-0-	159 1	1631 2	Y	-0-	-0-	-0-					
05	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	-0-	171 1	1789 2	Y	-0-	-0-	-0-					
06	2190 N	1848	-0-	-342	-0-	-0-	185 1	1663 2	Y	-0-	-0-	-0-					
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962																	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-					
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	170 2	Y	-0-	-0-	-0-					
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-					
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	200 2	Y	-0-	-0-	-0-					
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	216 2	Y	-0-	-0-	-0-					
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	194 2	Y	-0-	-0-	-0-					
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026																	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)												CNTY: UPSHUR				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
MILLER, J. T.																
WELL #: 1																
RRCID -> 157477																
COMPL. DATE 01/07/1996																
TOTAL DEPTH 11086																
PERF.10748 - 10934																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1445	-0-	-322	-0-	120	1	1325	2	Y	-0-					-0-
02	1820 N	1337	-0-	-483	-0-	96	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1573	-0-	-318	-0-	111	1	1461	2	Y	1	1	8			-0-
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	123	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	128	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	481	-0-	-1049	-0-	48	1	433	2	Y	-0-					-0-
BOWLES, J. F.																
WELL #: 1																
RRCID -> 157571																
COMPL. DATE 01/12/1996																
TOTAL DEPTH 10960																
PERF.10740 - 10863																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
O'BYRNE, EVA																
WELL #: 1																
RRCID -> 157572																
COMPL. DATE 01/17/1996																
TOTAL DEPTH 11153																
PERF.10767 - 10881																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 158157																
COMPL. DATE 02/19/1996																
TOTAL DEPTH 11168																
PERF.10870 - 11002																
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	42	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	82	1	743	2	Y	-0-					-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 158524																
COMPL. DATE 03/09/1996																
TOTAL DEPTH 11200																
PERF.10929 - 11068																
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	1	1	8			-0-
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	42	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	251	-0-	-319	-0-	25	1	226	2	Y	-0-					-0-
COLLINS, T. GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 159051																
COMPL. DATE 04/20/1996																
TOTAL DEPTH 11050																
PERF.10806 - 10924																
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1077	-0-	-287	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	910	-0-	-170	-0-	81	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	105	1	1103	2	Y	-0-					-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//			35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903														
HUGHES, A. L.			WELL #:			1	RRCID -> 159063			COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL	DEPTH 10975	PERF.10697	- 10854				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1		21 2	Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-			2 1		25 2	Y	-0-					-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BOWLES, J. F.						WELL #:	2	RRCID -> 159065			COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10731	- 10856			
01		248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-			17 1		190 2	Y	1		1 8			-0-	
										1 9										
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	-0-			12 1		155 2	Y	-0-					-0-	
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1		161 2	Y	2		2 8			-0-	
										2 9										
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1		212 2	Y	1		1 8			-0-	
										1 9										
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1		223 2	Y	1		1 8			-0-	
										1 9										
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1		192 2	Y	1		1 8			-0-	
										1 9										
CONTINENTAL STATE BANK						WELL #:	1	RRCID -> 159207			COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL	DEPTH 10940	PERF.10714	- 10841			
01		1457 N	1174	-0-	-283	-0-	-0-			98 1		1076 2	Y	-0-					-0-	
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-			100 1		1295 2	Y	-0-					-0-	
03		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	-0-			100 1		1320 2	Y	1		1 8			-0-	
										1 9										
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-			122 1		1258 2	Y	-0-					-0-	
05		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	-0-			115 1		1207 2	Y	-0-					-0-	
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-			138 1		1245 2	Y	-0-					-0-	
RAMEY, T. C. GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 159210			COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL	DEPTH 11175	PERF.10889	- 11060			
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-			99 1		1086 2	Y	-0-					-0-	
02		1232 N	1186	-0-	-46	-0-	-0-			85 1		1101 2	Y	-0-					-0-	
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1		1263 2	Y	1		1 8			-0-	
										1 9										
04		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	-0-			99 1		1018 2	Y	-0-					-0-	
05		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	-0-			104 1		1089 2	Y	-0-					-0-	
06		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	-0-			115 1		1033 2	Y	-0-					-0-	
LAWRENCE, H.M.						WELL #:	1	RRCID -> 159466			COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10702	- 10828			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EDWARDS, ETHEL						WELL #:	1	RRCID -> 159648			COMPL. DATE 07/06/1996			TOTAL	DEPTH 10997	PERF.10723	- 10848			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES, D. N.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID -> 159660	COMPL. DATE 06/10/1996	TOTAL	DEPTH 11192	PERF.10909	- 11045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	23 1	1 9	252	2	Y	1	1	8			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	19	1	246	2	Y	1	1	8			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	24	1	244	2	Y	1	1	8			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	251	2	Y	1	1	8			-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	25 1	1 9	222	2	Y	1	1	8			-0-
BARNES, D. N.				WELL #:	2	RRCID -> 159661	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL	DEPTH 11142	PERF.10964	- 11094					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, ALEX				WELL #:	1	RRCID -> 159760	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10732	- 10847					
01	1023 N	904	-0-	-119	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	955	-0-	-165	-0-	68	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	79	1	1045	2	Y	1	1	8			-0-
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	67	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	728	-0-	-326	-0-	63	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	826	-0-	-254	-0-	83	1	743	2	Y	-0-					-0-
EDWARDS, J.K.				WELL #:	2	RRCID -> 159774	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.10744	- 10919					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EDWARDS, J.K.				WELL #:	3	RRCID -> 160229	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL	DEPTH 10985	PERF.10682	- 10863					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHEELER, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 160232	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10765	- 10850					
01	1705 X	1470	-0-	-235	-0-	123	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1904 N	1488	-0-	-416	-0-	107	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	116	1	1534	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	125	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	127	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1150	-0-	-440	-0-	115	1	1035	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHOULTS, E. C.				//CONT.// //CONT.//	35415 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
				WELL #:	1	RRCID -> 160319	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL	DEPTH 10968	PERF.10812	-	10664		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160650	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.10775	-	10956		
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	Y	-0-			-0-	
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			-0-	
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			-0-	
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	Y	-0-			-0-	
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-	

SNAVELY HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160765	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10702	-	10774		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILSON, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 161226	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL	DEPTH 10945	PERF.10671	-	10822		
01	434	N	133	-0-	-301	-0-	11 1	122 2	Y	-0-			-0-	
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24 1	312 2	Y	-0-			-0-	
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	398 2	Y	-0-			-0-	
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	87 1	888 2	Y	-0-			-0-	
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43 1	451 2	Y	-0-			-0-	
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	38 1	342 2	Y	-0-			-0-	

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161361	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL	DEPTH 11047	PERF.10774	-	10924		
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	110 1	1207 2	Y	-0-			-0-	
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70 1	913 2	Y	-0-			-0-	
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73 1	962 2	Y	-0-	1	8	-0-	
							1 9							
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	109 1	1116 2	Y	-0-			-0-	
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	102 1	1069 2	Y	-0-			-0-	
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128 1	1156 2	Y	-0-			-0-	

ALBRIGHT, O. J.				WELL #:	1	RRCID -> 161845	COMPL. DATE 01/08/1997	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10644	-	10808		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FONVILLE, F M GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 3		35415 300 220903		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
						RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997				TOTAL DEPTH 10915		PERF.10624 - 10785					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2697 X	719	-0-	-1978	-0-	60	1	659	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	4116 X	979	-0-	-3137	-0-	70	1	909	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4557 X	964	-0-	-3593	-0-	68	1	896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1950 X	1589	-0-	-361	-0-	141	1	1448	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	141	1	1475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1050 X	663	-0-	-387	-0-	66	1	597	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

STINCHCOMB, TODD				WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997				TOTAL DEPTH 10970		PERF.10706 - 10832					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997				TOTAL DEPTH 11120		PERF.10852 - 10964					
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					Y	-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2			Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					Y	-0-					-0-	
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2					Y	-0-					-0-	

RICHEY, G. W. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997				TOTAL DEPTH 10952		PERF.10678 - 10738					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

PETTY, ROBERT H.				WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997				TOTAL DEPTH 11217		PERF.10948 - 11054					
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-	1	1					-0-	
02	112 N	16	-0-	-96	-0-	1	1	13	2	Y	2	1	1					1	
						2	9												
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1					1	
						1	9												
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	1					1	
						1	9												
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1					1	
						1	9												
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1					1	
						1	9												

WATTS G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997				TOTAL DEPTH 10928		PERF.10679 - 10776					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-							-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-							-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-							-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-							-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15										//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
										RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10820 - 10936					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	899	N	880	-0-	-19	-0-		-0-	73	1	807	2	Y	-0-					-0-		
02	672	N	651	-0-	-21	-0-		-0-	47	1	604	2	Y	-0-					-0-		
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-		-0-	50	1	658	2	Y	-0-					-0-		
04	840	N	799	-0-	-41	-0-		-0-	71	1	728	2	Y	-0-					-0-		
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-		-0-	78	1	815	2	Y	-0-					-0-		
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-		-0-	85	1	768	2	Y	-0-					-0-		
ARCO TOOKE										WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10615 - 10751			
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-		-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					-0-		
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-		-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-		
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1	874	2	Y	-0-	1		1	8	-0-		
									1	9											
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-		-0-	100	1	1029	2	Y	-0-					-0-		
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		-0-	115	1	1205	2	Y	-0-					-0-		
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		-0-	135	1	1219	2	Y	-0-					-0-		
SMITH, I. D.										WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10810 - 10956			
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		-0-	159	1	1752	2	Y	-0-					-0-		
02	1232	N	1205	-0-	-27	-0-		-0-	86	1	1119	2	Y	-0-					-0-		
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		-0-	120	1	1579	2	Y	-0-					-0-		
04	1860	N	1843	-0-	-17	-0-		-0-	164	1	1679	2	Y	-0-					-0-		
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		-0-	170	1	1789	2	Y	-0-					-0-		
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		-0-	183	1	1652	2	Y	-0-					-0-		
KIRKPATRICK R.										WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10687 - 10780			
01	496	N	454	-0-	-42	-0-		-0-	38	1	416	2	Y	-0-					-0-		
02	448	N	77	-0-	-371	-0-		-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-		
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-		-0-	45	1	593	2	Y	-0-	2		2	8	-0-		
									2	9											
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-		-0-	40	1	413	2	Y	-0-					-0-		
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	397	2	Y	-0-					-0-		
06	540	N	393	-0-	-147	-0-		-0-	39	1	354	2	Y	-0-					-0-		
INGRAM, LAURA										WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948		PERF.10654 - 10832			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
ORYX-AKIN										WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10584 - 10774			
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		-0-	84	1	925	2	Y	-0-					-0-		
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-		-0-	70	1	909	2	Y	-0-					-0-		
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-		-0-	78	1	1033	2	Y	-0-					-0-		
04	990	N	622	-0-	-368	-0-		-0-	55	1	567	2	Y	-0-					-0-		
05	1085	N	579	-0-	-506	-0-		-0-	50	1	529	2	Y	-0-					-0-		
06	1080	N	530	-0-	-550	-0-		-0-	53	1	477	2	Y	-0-					-0-		

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHEPPARD, M. O.			//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
						RRCID -> 165023			COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 X	58	-0-	-0-	-438	-0-			5 1 2 9	51 2	Y		2	2 8		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	226 2	Y		-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1 2 9	41 2	Y		2	2 8		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	178 2	Y		-0-			-0-
05	279 N	158	-0-	-0-	-121	-0-			14 1	144 2	Y		-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1	228 2	Y		-0-			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 165135			COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1			1 2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	2			1 2			Y	-0-			-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 165451			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966				
01	1581 N	1524	-0-	-0-	-57	-0-			127 1	1397 2	Y		-0-			-0-
02	1848 N	1346	-0-	-0-	-502	-0-			97 1	1249 2	Y		-0-			-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-			121 1	1591 2	Y		-0-			-0-
04	1470 N	1226	-0-	-0-	-244	-0-			109 1	1117 2	Y		-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-			163 1	1713 2	Y		-0-			-0-
06	1650 N	1487	-0-	-0-	-163	-0-			149 1	1338 2	Y		-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15			WELL #: 4			RRCID -> 165629			COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 165923			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936				
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	8 2	Y		-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			Y	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-0-	-29	-0-			2 2			Y	-0-			-0-
04	9 N	1	-0-	-0-	-8	-0-			1 2			Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-			1 2			Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-			1 2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15			WELL #: 5			RRCID -> 166026			COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15		//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
				RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL		DEPTH 11030		PERF.10824 - 10936						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 15				WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL		DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946				
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-		17	1	182	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	152	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	498	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	272	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	311	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
GLADEWATER G.U. 16				WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL		DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL		DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848				
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RAMEY, T. C. GAS UNIT				WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL		DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066				
01	682 N	474	-0-	-208	-0-	-0-		40	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	405	-0-	-211	-0-	-0-		29	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	464	-0-	-125	-0-	-0-		33	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	-0-		31	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	-0-		33	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	352	-0-	-98	-0-	-0-		35	1	317	2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER G.U. 16				WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL		DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-		2	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS, F.M. GAS UNIT												CNTY: UPSHUR			
		//CONT.//		35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		220903											
		WELL #:		1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		314 X	314	-0-	-0-	-0-	26 1	288 2	Y	-0-				-0-	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	-0-				-0-	
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	12 1	163 2	Y	-0-				-0-	
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	20 1	208 2	Y	-0-				-0-	
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	20 1	210 2	Y	-0-				-0-	
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	210 2	Y	-0-				-0-	
GLADEWATER G.U. 15												WELL #: 8			
												RRCID -> 167178			
												COMPL. DATE 02/03/1998			
												TOTAL DEPTH 11028			
												PERF.10824 - 10934			
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	40 1	439 2	Y	-0-				-0-	
02		532 N	421	-0-	-111	-0-	30 1	391 2	Y	-0-				-0-	
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	40 1	526 2	Y	-0-				-0-	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	431 2	Y	-0-				-0-	
05		465 N	354	-0-	-111	-0-	31 1	323 2	Y	-0-				-0-	
06		540 N	265	-0-	-275	-0-	26 1	239 2	Y	-0-				-0-	
RICHEY, G.W. GAS UNIT												WELL #: 5			
												RRCID -> 167383			
												COMPL. DATE 02/18/1998			
												TOTAL DEPTH 10893			
												PERF.10650 - 10790			
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	27	18 1			14	
							30 9								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	15 1			10	
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	37 2	Y	1	6 1	1 8		4	
							1 9								
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	5 2	1 9	Y	1	2 1			3	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			2	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	7	5 1			4	
							8 9								
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												WELL #: 4			
												RRCID -> 168370			
												COMPL. DATE 03/03/1998			
												TOTAL DEPTH 11060			
												PERF.10813 - 10914			
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100 1	1104 2	Y	9	11 1			7	
							10 9								
02		1400 N	1226	-0-	-174	-0-	87 1	1130 2	Y	8	8 1			7	
							9 9								
03		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	96 1	1267 2	Y	11	10 1			8	
							12 9								
04		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	93 1	953 2	Y	11	10 1			9	
							12 9								
05		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	92 1	968 2	Y	10	11 1			8	
							11 9								
06		1320 N	990	-0-	-330	-0-	98 1	882 2	Y	9	10 1			7	
							10 9								
RICHEY, G.W. GAS UNIT												WELL #: 6			
												RRCID -> 168371			
												COMPL. DATE 03/17/1998			
												TOTAL DEPTH 10943			
												PERF.10708 - 10840			
01		2170 X	1208	-0-	-962	-0-	97 1	1070 2	Y	37	44 1			27	
							41 9								
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	85 1	1100 2	Y	32	30 1			29	
							35 9								
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	119 1	1571 2	Y	43	40 1	1 8		31	
							47 9								
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	107 1	1094 2	Y	45	40 1	1 8		35	
							50 9								
05		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	108 1	1133 2	Y	42	44 1	1 8		32	
							46 9								
06		1680 N	1354	-0-	-326	-0-	131 1	1184 2	Y	35	38 1	1 8		28	
							39 9								

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1933

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEE, T.W. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 150 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID -> 168372	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL	DEPTH 10960	PERF.10704	-	10836						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-			73 31	1 9	807	2	Y	28	33	1			20
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-			60 26	1 9	770	2	Y	24	23	1			21
03	930 N	797	-0-	-133	-0-			54 35	1 9	708	2	Y	32	30	1			23
04	870 N	745	-0-	-125	-0-			63 36	1 9	646	2	Y	33	30	1			26
05	930 N	773	-0-	-157	-0-			64 34	1 9	675	2	Y	31	33	1			24
06	780 N	767	-0-	-13	-0-			74 29	1 9	664	2	Y	26	29	1			21
GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	9	RRCID -> 168503	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10836	-	10928						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 169062	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.10790	-	10909						
01	62 N	52	-0-	-10	-0-			2 31	1 9	19	2	Y	28	33	1			20
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3 26	1 9	34	2	Y	24	23	1			21
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-			3 35	1 9	34	2	Y	32	30	1			23
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-			2 36	1 9	22	2	Y	33	30	1			26
05	62 N	59	-0-	-3	-0-			2 34	1 9	23	2	Y	31	33	1			24
06	60 N	52	-0-	-8	-0-			2 29	1 9	21	2	Y	26	29	1			21
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 169072	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL	DEPTH 10880	PERF.10637	-	10742						
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-			78 31	1 9	861	2	Y	28	33	1			20
02	1036 N	937	-0-	-99	-0-			65 26	1 9	846	2	Y	24	23	1			21
03	1085 N	1033	-0-	-52	-0-			70 35	1 9	928	2	Y	32	30	1			23
04	930 N	902	-0-	-28	-0-			77 36	1 9	789	2	Y	33	30	1			26
05	1023 N	957	-0-	-66	-0-			80 34	1 9	843	2	Y	31	33	1			24
06	990 N	885	-0-	-105	-0-			86 29	1 9	770	2	Y	26	29	1			21
GLADEWATER GU 19				WELL #:	7	RRCID -> 169275	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL	DEPTH 11132	PERF.10910	-	11012						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRAWLEY			//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
						RRCID -> 169705			COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 170052			COMPL. DATE 06/30/1998			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 170234			COMPL. DATE 08/06/1998			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904		
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	21	1	235 2	Y	-0-			-0-	
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	16	1	211 2	Y	-0-			-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204 2	Y	-0-			-0-	
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	15	1	158 2	Y	-0-			-0-	
05	248 N	184	-0-	-64	-0-	16	1	168 2	Y	-0-			-0-	
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155 2	Y	-0-			-0-	
GLADEWATER GU 19			WELL #: 5			RRCID -> 170237			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SMITH, I. D.			WELL #: 2			RRCID -> 170436			COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848		
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42 2	Y	-0-			-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43 2	Y	-0-			-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50 2	Y	-0-			-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39 2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41 2	Y	-0-			-0-	
GLADEWATER G.U. 17			WELL #: 3			RRCID -> 170450			COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748		
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	97	1	1072 2	Y	-0-			-0-	
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073 2	Y	-0-			-0-	
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	100	1	1314 2	Y	-0-			-0-	
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	100	1	1026 2	Y	-0-			-0-	
05	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	102	1	1076 2	Y	-0-			-0-	
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	112	1	1008 2	Y	-0-			-0-	
GLADEWATER GU 19			WELL #: 4			RRCID -> 170972			COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL	DEPTH	11112	PERF.10838 - 10948
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	26	N		26	-0-	-0-	-0-		2	1	24	-0-
03	139	N		139	-0-	-0-	-0-		10	1	129	-0-
04	522	N		522	-0-	-0-	-0-		46	1	476	-0-
05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	32	N		32	-0-	-0-	-0-		3	1	29	-0-
FLEWELLEN, J. J.												
		WELL #:		3	RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10586 - 10740
01	687	N		687	-0-	-0-	-0-		57	1	630	-0-
02	656	N		656	-0-	-0-	-0-		47	1	609	-0-
03	766	N		766	-0-	-0-	-0-		54	1	712	-0-
04	667	N		667	-0-	-0-	-0-		59	1	608	-0-
05	713	N		681	-0-	-32	-0-		59	1	622	-0-
06	750	N		675	-0-	-75	-0-		67	1	608	-0-
GLADEWATER GU 19												
		WELL #:		6	RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL	DEPTH	11115	PERF.10874 - 10962
01	961	N		641	-0-	-320	-0-		53	1	588	-0-
02	735	N		735	-0-	-0-	-0-		53	1	682	-0-
03	691	N		691	-0-	-0-	-0-		49	1	642	-0-
04	1736	N		1736	-0-	-0-	-0-		154	1	1582	-0-
05	899	N		899	-0-	-0-	-0-		78	1	821	-0-
06	909	N		909	-0-	-0-	-0-		91	1	818	-0-
DIXON, WILLIAM L. "B"												
		WELL #:		3	RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10919 - 11034
01	9	N		3	-0-	-6	-0-		3	2		-0-
02	3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	2		-0-
03	4	N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		-0-
04	3	N		3	-0-	-0-	-0-		3	2		-0-
05	3	N		2	-0-	-1	-0-		2	2		-0-
06	26	N		26	-0-	-0-	-0-		3	1	23	-0-
ADKINS, R A GAS UNIT												
		WELL #:		2	RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL	DEPTH	11163	PERF.10842 - 10996
01	13	N		11	-0-	-2	-0-		1	1	10	-0-
02	14	N		14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	-0-
03	6	N		-0-	-0-	-6	-0-					-0-
04	11	N		6	-0-	-5	-0-		1	1	5	-0-
05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	16	N		16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT												
		WELL #:		5	RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL	DEPTH	11068	PERF.10822 - 10933
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
FLEWELLEN, J. J.												
		WELL #:		4	RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL	DEPTH	11025	PERF.10808 - 10938
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1936

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: UPSHUR							
						RRCID -> 173188	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.10760	- 10926							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	1059	2	Y		6	7	1				13
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	80 7	1 9	1039	2	Y		6	5	1				14
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	1229	2	Y		6	6	1				14
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	87 8	1 9	890	2	Y		7	6	1				15
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	92 7	1 9	971	2	Y		6	7	1				14
06	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	106 7	1 9	958	2	Y		6	6	1				14
GLADEWATER G.U. 14					WELL #:	3	RRCID -> 174307	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.10833	- 10942						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
MILLER, J. T.					WELL #:	2	RRCID -> 175989	COMPL. DATE 11/23/1999	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.10803	- 10928						
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y		-0-						-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	820	2	Y		-0-						-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	70 1	1 9	926	2	Y		1	1	8				-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	207 1	1 9	2130	2	Y		1	1	8				-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1144	2	Y		1	1	8				-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	1079	2	Y		1	1	8				-0-
GLADEWATER G.U. 14					WELL #:	2	RRCID -> 175993	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10884	- 10992						
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	25 4	1 9	272	2	Y		4	3	1		1	8	2
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	18 2	1 9	239	2	Y		2	2	1				2
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	19 4	1 9	250	2	Y		4	2	1		2	8	2
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	18 3	1 9	190	2	Y		3	2	1		1	8	2
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	18 4	1 9	194	2	Y		4	3	1		1	8	2
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	19 3	1 9	176	2	Y		3	2	1		1	8	2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SOUTH BRAWLEY GAS UNIT												CNTY: UPSHUR											
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5												NON-ASSOCIATED											
RRCID -> 175994												CAPACITY											
COMPL. DATE 01/07/2000												TOTAL DEPTH 11145											
PERF.10908 - 11038																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	837 N	820	-0-	-17	-0-			68	1	752	2	Y	-0-				-0-						
02	896 N	685	-0-	-211	-0-			49	1	636	2	Y	-0-				-0-						
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-			68	1	899	2	Y	1	1	8		-0-						
								1	9														
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-			69	1	713	2	Y	-0-				-0-						
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-			71	1	743	2	Y	-0-				-0-						
06	930 N	785	-0-	-145	-0-			78	1	707	2	Y	-0-				-0-						

BARRETT, J. C.												WELL #: 1				RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-			2	1	22	2	Y	-0-				-0-						
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-			2	1	21	2	Y	-0-				-0-						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-			2	1	33	2	Y	-0-				-0-						
04	30 N	15	-0-	-15	-0-			1	1	14	2	Y	-0-				-0-						
05	31 N	16	-0-	-15	-0-			1	1	15	2	Y	-0-				-0-						
06	30 N	10	-0-	-20	-0-			1	1	9	2	Y	-0-				-0-						

FLEWELLEN, J. J.												WELL #: 5				RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10635 - 10776	
01	93 N	59	-0-	-34	-0-			5	1	54	2	Y	-0-				-0-						
02	56 N	49	-0-	-7	-0-			4	1	45	2	Y	-0-				-0-						
03	93 N	56	-0-	-37	-0-			4	1	52	2	Y	-0-				-0-						
04	60 N	32	-0-	-28	-0-			3	1	29	2	Y	-0-				-0-						
05	62 N	33	-0-	-29	-0-			3	1	30	2	Y	-0-				-0-						
06	60 N	47	-0-	-13	-0-			5	1	42	2	Y	-0-				-0-						

FENTON, J.D. "A" GU												WELL #: 6				RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10862 - 11022	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-			65	1	720	2	Y	-0-				-0-						
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-			60	1	776	2	Y	-0-				-0-						
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-			69	1	912	2	Y	-0-				-0-						
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-			69	1	710	2	Y	-0-				-0-						
05	868 N	848	-0-	-20	-0-			74	1	774	2	Y	-0-				-0-						
06	840 N	803	-0-	-37	-0-			80	1	723	2	Y	-0-				-0-						

GLADEWATER GU 9												WELL #: 4				RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 11230		PERF.10986 - 11085	
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-			51	1	558	2	Y	-0-				-0-						
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-			47	1	609	2	Y	-0-				-0-						
03	1054 N	775	-0-	-279	-0-			55	1	720	2	Y	-0-				-0-						
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-			54	1	554	2	Y	-0-				-0-						
05	713 N	653	-0-	-60	-0-			57	1	596	2	Y	-0-				-0-						
06	750 N	573	-0-	-177	-0-			57	1	516	2	Y	-0-				-0-						

RICHEY, G.W. GAS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10636 - 10778	
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			80	1	882	2	Y	90	105	1	1 8	65						
								99	9														
02	1372 N	816	-0-	-556	-0-			52	1	679	2	Y	77	73	1		69						
								85	9														
03	1519 N	828	-0-	-691	-0-			50	1	666	2	Y	102	95	1	2 8	74						
								112	9														
04	1020 N	699	-0-	-321	-0-			52	1	529	2	Y	107	97	1	1 8	83						
								118	9														
05	899 N	601	-0-	-298	-0-			43	1	447	2	Y	101	107	1	1 8	76						
								111	9														
06	810 N	461	-0-	-349	-0-			37	1	332	2	Y	84	93	1	1 8	66						
								92	9														

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VICTORY, S.P. GU			//CONT.// //CONT.// WELL #:		35415 300 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
					RRCID -> 177743	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL	DEPTH 11024	PERF.10824	- 10921								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	66	1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	46	1			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	59	1			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	60	1			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	67	1			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1			42
GLADEWATER GU 15			WELL #:		10	RRCID -> 177744	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL	DEPTH 11029	PERF.10795	- 10910							
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	218	1	2399	2	Y	56	66	1					41
						62	9											
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	166	1	2143	2	Y	48	46	1					43
						53	9											
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2516	2	Y	63	59	1		1	8		46
						69	9											
04	2580 X	2072	-0-	-508	-0-	177	1	1821	2	Y	67	60	1		1	8		52
						74	9											
05	2666 X	2176	-0-	-490	-0-	183	1	1924	2	Y	63	66	1		1	8		48
						69	9											
06	2700 X	1971	-0-	-729	-0-	191	1	1723	2	Y	52	57	1		1	8		42
						57	9											
GLADEWATER GU 16			WELL #:		8	RRCID -> 178346	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL	DEPTH 10955	PERF.10746	- 10852							
01	1147 N	896	-0-	-251	-0-	75	1	821	2	Y	-0-							-0-
02	1456 N	40	-0-	-1416	-0-	3	1	37	2	Y	-0-							-0-
03	1333 N	31	-0-	-1302	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8					-0-
						1	9											
04	870 N	290	-0-	-580	-0-	26	1	264	2	Y	-0-							-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	107	1	1122	2	Y	-0-							-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	Y	-0-							-0-
HAMPTON, HOWARD			WELL #:		2	RRCID -> 178739	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10750	- 10874							
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	135	1	1479	2	Y	-0-							-0-
02	1596 N	1582	-0-	-14	-0-	113	1	1469	2	Y	-0-							-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	127	1	1681	2	Y	-0-							-0-
04	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	121	1	1245	2	Y	-0-							-0-
05	1767 N	1302	-0-	-465	-0-	113	1	1189	2	Y	-0-							-0-
06	1710 N	1275	-0-	-435	-0-	127	1	1148	2	Y	-0-							-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 178960	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL	DEPTH 10955	PERF.10658	- 10828							
01	961 N	590	-0-	-371	-0-	49	1	541	2	Y	-0-							-0-
02	1064 N	930	-0-	-134	-0-	67	1	863	2	Y	-0-							-0-
03	961 N	936	-0-	-25	-0-	66	1	870	2	Y	-0-							-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	686	2	Y	-0-							-0-
05	1023 N	749	-0-	-274	-0-	65	1	684	2	Y	-0-							-0-
06	900 N	643	-0-	-257	-0-	64	1	579	2	Y	-0-							-0-
RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 179124	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL	DEPTH 11140	PERF.10896	- 11024							
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-							-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	97	1	1260	2	Y	-0-							-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	-0-							-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	113	1	1162	2	Y	-0-							-0-
05	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	113	1	1191	2	Y	-0-							-0-
06	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	147	1	1323	2	Y	-0-							-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)												CNTY: UPSHUR			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
GLADEWATER GU 16															
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	2	Y	-0-		-0-		
02	308 N	243	-0-	-65	-0-	17	1	226	2	Y	-0-		-0-		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	-0-		-0-		
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	19	1	199	2	Y	-0-		-0-		
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	2	Y	-0-		-0-		
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	22	1	203	2	Y	-0-		-0-		
BARRETT, J. C.												WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782			
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-		-0-		
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	11	1	136	2	Y	-0-		-0-		
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-		
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-		-0-		
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-		-0-		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-		-0-		
RAMEY, T. C. GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025			
01	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-		-0-		
02	1568 N	1497	-0-	-71	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-		-0-		
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-		-0-		
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1224	2	Y	-0-		-0-		
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	135	1	1416	2	Y	-0-		-0-		
06	1680 N	1467	-0-	-213	-0-	147	1	1320	2	Y	-0-		-0-		
GLADEWATER GU 16												WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
RUBEY ESTATE GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237			
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	Y	9	11	1	7	
						10	9								
02	1232 N	1056	-0-	-176	-0-	75	1	972	2	Y	8	8	1	7	
						9	9								
03	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	82	1	1087	2	Y	11	10	1	8	
						12	9								
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	90	1	922	2	Y	11	10	1	9	
						12	9								
05	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	90	1	947	2	Y	11	12	1	8	
						12	9								
06	1140 N	987	-0-	-153	-0-	98	1	879	2	Y	9	10	1	7	
						10	9								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	70 1	10 9	767 2	Y	9	11 1			7
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	48 1	9 9	615 2	Y	8	8 1			7
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	47 1	12 9	624 2	Y	11	10 1			8
04	810 N	737	-0-	-73	-0-	64 1	12 9	661 2	Y	11	10 1			9
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	67 1	11 9	708 2	Y	10	11 1			8
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	77 1	10 9	690 2	Y	9	10 1			7
MACKEY, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 181784	COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746						
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	1 9	79 2	Y	1	5 1			2
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	3 9	134 2	Y	3	2 1			3
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	9 9	153 2	Y	8	6 1			5
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6 1	7 9	59 2	Y	6	6 1			5
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	6 1	12 9	64 2	Y	11	9 1			7
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	4 1	9 9	32 2	Y	8	9 1			6
BARRETT, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 181997	COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949						
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	11 2	Y	1	3 1			1
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31 1	10 9	400 2	Y	-0-	1 1			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 9	10 2	Y	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	19 2	Y	1	1 1			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			Y	-0-				-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1		5 2	Y	-0-				-0-
KEY, HOBART				WELL #: 1	RRCID -> 182990	COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822						
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	83 9	113 2	Y	75	88 1			55
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	69 9	114 2	Y	63	61 1			57
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	94 9	122 2	Y	85	79 1	1 8		62
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	97 9	98 2	Y	88	80 1	1 8		69
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	94 9	117 2	Y	85	89 1	1 8		64
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	76 9	81 2	Y	69	77 1	1 8		55
GLADEWATER G.U. 14				WELL #: 4	RRCID -> 183170	COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HAMPTON, HOWARD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID -> 183864	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL	DEPTH 11275	PERF.11036	- 11176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	59 1	650 2	Y			36	33 1	8 8			20
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	40 9	945 2	Y			24	23 1				21
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	73 1	1182 2	Y			50	30 1	18 8			23
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	26 9	929 2	Y			43	30 1	10 8			26
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	89 1	996 2	Y			42	33 1	11 8			24
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55 9	914 2	Y			36	29 1	10 8			21
FENTON, H. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 184474	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL	DEPTH 11128	PERF.10853	- 11014					
01	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	89 1	975 2	Y			11	11 1	2 8			7
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	12 9	879 2	Y			8	8 1				7
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	68 1	744 2	Y			16	10 1	5 8			8
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	9 9	1206 2	Y			14	10 1	3 8			9
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56 1	1115 2	Y			13	11 1	3 8			8
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	18 9	1002 2	Y			12	10 1	3 8			7
WILLIS, F.M. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184723	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10852	- 10988					
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	102 1	1125 2	Y			11	12 1	1 8			7
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	12 9	1111 2	Y			8	8 1				7
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	86 1	1277 2	Y			14	10 1	3 8			8
04	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	9 9	971 2	Y			13	10 1	2 8			9
05	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	97 1	1032 2	Y			12	11 1	2 8			8
06	1350 N	1082	-0-	-268	-0-	15 9	963 2	Y			11	10 1	2 8			7
PHILLIPS "E" GU				WELL #:	6	RRCID -> 185163	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL	DEPTH 11066	PERF.10868	- 10972					
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	26 1	290 2	Y			11	11 1	2 8			7
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	12 9	199 2	Y			8	8 1				7
03	403 N	169	-0-	-234	-0-	15 1	140 2	Y			16	10 1	5 8			8
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	9 9	236 2	Y			14	10 1	3 8			9
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1	574 2	Y			13	11 1	3 8			8
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 9	249 2	Y			12	10 1	3 8			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15		//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
				RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL		DEPTH 11021		PERF.10762 - 10898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		109 12 9	1201 2	Y		11		11 1	2 8			7
02	1288 N	1196	-0-	-92	-0-		85 1 9	1102 2	Y		8		8 1				7
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		95 1 18 9	1251 2	Y		16		10 1	5 8			8
04	1290 N	1146	-0-	-144	-0-		100 1 15 9	1031 2	Y		14		10 1	3 8			9
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-		111 1 14 9	1167 2	Y		13		11 1	3 8			8
06	1320 N	1150	-0-	-170	-0-		114 1 13 9	1023 2	Y		12		10 1	3 8			7
GLADEWATER GU 19				WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL		DEPTH 11133		PERF.10854 - 11024			
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		114 2 9	1248 2	Y		2		2 8				-0-
02	1400 N	1313	-0-	-87	-0-		94 1	1219 2	Y		-0-						-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		106 6 9	1396 2	Y		5		5 8				-0-
04	1320 N	1213	-0-	-107	-0-		107 3 9	1103 2	Y		3		3 8				-0-
05	1457 N	1266	-0-	-191	-0-		110 3 9	1153 2	Y		3		3 8				-0-
06	1470 N	1205	-0-	-265	-0-		120 3 9	1082 2	Y		3		3 8				-0-
GLADEWATER GU 9				WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10987 - 11082			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
MACKEY, W. C.				WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL		DEPTH 10840		PERF.10624 - 10736			
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-						-0-
02	784 N	23	-0-	-761	-0-		2 1	21 2	Y		-0-						-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
GLADEWATER GU 16				WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL		DEPTH 11015		PERF.10795 - 10878			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	27 2	Y		-0-						-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y		-0-						-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-		3 1	45 2	Y		-0-						-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-		7 1	72 2	Y		-0-						-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4 1	47 2	Y		-0-						-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		6 1	53 2	Y		-0-						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRAWLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID -> 186967	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10952	- 10825						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	37 21 9	1 1 9	409	2	Y	19	22	1			14
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	-0-	28 17 9	1 1 9	367	2	Y	15	15	1			14
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	-0-	28 24 9	1 1 9	372	2	Y	22	20	1	1	8	15
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	-0-	29 25 9	1 1 9	303	2	Y	23	20	1	1	8	17
05	465 N	340	-0-	-125	-0-	-0-	27 24 9	1 1 9	289	2	Y	22	22	1	1	8	16
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	-0-	34 20 9	1 1 9	303	2	Y	18	19	1	1	8	14
GLADEWATER GU 16				WELL #:	14	RRCID -> 188677	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL	DEPTH 10964	PERF.10827	- 10694						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 6				WELL #:	3	RRCID -> 189559	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10876	- 10978						
01	1085 N	871	-0-	-214	-0-	-0-	72 10 9	1 1 9	789	2	Y	9	11	1			7
02	1260 N	947	-0-	-313	-0-	-0-	67 9 9	1 1 9	871	2	Y	8	8	1			7
03	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	-0-	77 13 9	1 1 9	1012	2	Y	12	10	1	1	8	8
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	-0-	71 13 9	1 1 9	729	2	Y	12	10	1	1	8	9
05	1054 N	872	-0-	-182	-0-	-0-	75 12 9	1 1 9	785	2	Y	11	11	1	1	8	8
06	1080 N	738	-0-	-342	-0-	-0-	73 10 9	1 1 9	655	2	Y	9	9	1	1	8	7
EDWARDS, J.K.				WELL #:	4	RRCID -> 190362	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL	DEPTH 11030	PERF.10781	- 10904						
01	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	-0-	102	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	977	-0-	-108	-0-	-0-	69	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1364	2	Y	-0-					-0-
CHILDRESS, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 191084	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL	DEPTH 10945	PERF.10677	- 10822						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 16												CNTY: UPSHUR			
//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 16												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 192219												CAPACITY			
COMPL. DATE 10/03/2002												TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		122	1	1346	2	Y	-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		83	1	1070	2	Y	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		90	1	1190	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-		256	1	2631	2	Y	-0-			-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		134	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		146	1	1318	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 16												WELL #: 15			
RRCID -> 193399												COMPL. DATE 01/17/2003			
TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869															
01	775 N	754	-0-	-21	-0-		63	1	691	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	591	-0-	-109	-0-		42	1	549	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	458	-0-	-69	-0-		32	1	426	2	Y	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-		80	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-		78	1	820	2	Y	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-		80	1	722	2	Y	-0-			-0-
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 194356												COMPL. DATE 03/07/2003			
TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933															
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		84	1	921	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	665	-0-	-7	-0-		48	1	617	2	Y	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-		53	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-		88	1	905	2	Y	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		94	1	985	2	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		100	1	904	2	Y	-0-			-0-
LESTER, J.W. GU												WELL #: 2			
RRCID -> 194358												COMPL. DATE 02/28/2003			
TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880															
01	961 N	727	-0-	-234	-0-		56	1	620	2	Y	46	53	1	33
							51	9							
02	840 N	683	-0-	-157	-0-		46	1	595	2	Y	38	37	1	34
							42	9							
03	868 N	792	-0-	-76	-0-		52	1	682	2	Y	53	48	1	37
							58	9							
04	690 N	689	-0-	-1	-0-		56	1	572	2	Y	55	49	1	42
							61	9							
05	744 N	710	-0-	-34	-0-		57	1	597	2	Y	51	54	1	38
							56	9							
06	780 N	704	-0-	-76	-0-		66	1	591	2	Y	43	47	1	33
							47	9							
RAMEY, T. C. GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 194745												COMPL. DATE 04/25/2003			
TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019															
01	899 N	603	-0-	-296	-0-		50	1	553	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	427	-0-	-133	-0-		31	1	396	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-		31	1	415	2	Y	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-		58	1	598	2	Y	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-		66	1	696	2	Y	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-		76	1	687	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17												WELL #: 7			
RRCID -> 195610												COMPL. DATE 04/21/2003			
TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744															
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-		65	1	714	2	Y	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-		50	1	652	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-		15	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		103	1	1060	2	Y	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-		68	1	714	2	Y	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		109	1	983	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 17			//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
						RRCID -> 196568			COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		9 2	Y	-0-					-0-
WILSON, J. W.						WELL #: 2			RRCID -> 197068			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801			
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90 1		993 2	Y	-0-					-0-
02	728 N	710	-0-	-0-	-18	-0-	-0-		51 1		659 2	Y	-0-					-0-
03	868 N	771	-0-	-0-	-97	-0-	-0-		54 1		717 2	Y	-0-					-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		159 1		1631 2	Y	-0-					-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		82 1		864 2	Y	-0-					-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1		825 2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 17						WELL #: 8			RRCID -> 197070			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828			
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1		644 2	Y	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1		538 2	Y	-0-					-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1		544 2	Y	-0-					-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69 1		707 2	Y	-0-					-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1		694 2	Y	-0-					-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76 1		682 2	Y	-0-					-0-
GLADEWATER GU 17						WELL #: 9			RRCID -> 197075			COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHOULTZ, E. C.						WELL #: 2			RRCID -> 197981			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803			
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1		296 2	Y	-0-					-0-
02	308 N	252	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		18 1		234 2	Y	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-0-	-27	-0-	-0-		20 1		263 2	Y	-0-					-0-
04	300 N	227	-0-	-0-	-73	-0-	-0-		20 1		207 2	Y	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		22 1		227 2	Y	-0-					-0-
06	270 N	222	-0-	-0-	-48	-0-	-0-		22 1		200 2	Y	-0-					-0-
LEE, T.W. GAS UNIT						WELL #: 2			RRCID -> 198569			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778			
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78 1		860 2	Y	10	10	1			7
									11 9									
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1		629 2	Y	7	7	1			7
									8 9									
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1		419 2	Y	12	10	1			8
									13 9									
04	330 N	236	-0-	-0-	-94	-0-	-0-		20 1		204 2	Y	11	10	1			8
									12 9									
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1		899 2	Y	12	11	1			8
									13 9									
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		86 1		776 2	Y	9	9	1			7
									10 9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
GLADEWATER GU 17		WELL #:		14	RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10750 - 10876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 19		WELL #:		10	RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10859 - 10994			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17		WELL #:		12	RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751			
01	899 N	691	-0-	-208	-0-	58	1	632	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815			
01	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	86	1	951	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	448	-0-	-392	-0-	32	1	416	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	416	-0-	-514	-0-	29	1	387	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	426	-0-	-564	-0-	38	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	34	1	355	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	39	1	347	2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 17		WELL #:		11	RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949		PERF.10652 - 10806			
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	94	1	1039	2	Y	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	947	-0-	-14	-0-	67	1	879	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	1019	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	89	1	939	2	Y	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	Y	-0-			-0-
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10634 - 10821			
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENTON, J.D. "A" GU				//CONT.// WELL #:	35415 300 220903 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
				RRCID ->	202246	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.	10930	-	11023
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	22 1	1 8	12
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 1		12
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	20 1	2 8	13
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	20 1	1 8	15
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	22 1	1 8	14
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	19 1	1 8	12
DUNCAN				WELL #:	2	RRCID ->	202252	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL	DEPTH	11056	PERF.	10740 - 10923
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	82 1	902 2	Y	23	20 1	6 8		12
							25 9							
02	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	76 1	980 2	Y	15	14 1			13
							17 9							
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	99 1	1307 2	Y	32	18 1	13 8		14
							35 9							
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	101 1	1040 2	Y	27	18 1	7 8		16
							30 9							
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	104 1	1092 2	Y	25	20 1	7 8		14
							28 9							
06	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	113 1	1019 2	Y	23	18 1	7 8		12
							25 9							
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	202844	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL	DEPTH	10995	PERF.	10735 - 10870
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GLADEWATER GU 9				WELL #:	8	RRCID ->	203931	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	10242	PERF.	10906 - 11070
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	Y	15	11 1	6 8		7
							17 9							
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	4 1	51 2	Y	8	8 1			7
							9 9							
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	4 1	56 2	Y	24	10 1	13 8		8
							26 9							
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	4 1	42 2	Y	18	10 1	7 8		9
							20 9							
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 1	13 2	Y	18	11 1	8 8		8
							20 9							
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5 1	48 2	Y	16	10 1	7 8		7
							18 9							
GLADEWATER GU 8				WELL #:	4	RRCID ->	203932	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.	10906 - 11018
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ORYX-AKIN										//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED RRCID -> 203947										CAPACITY COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797										CNTY: UPSHUR									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE																															
01	248	N	204	-0-	-44	-0-			17	1		187	2	Y		-0-												-0-																															
02	252	N	221	-0-	-31	-0-			16	1		205	2	Y		-0-												-0-																															
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-			21	1		278	2	Y		-0-												-0-																															
04	210	N	186	-0-	-24	-0-			17	1		169	2	Y		-0-												-0-																															
05	248	N	121	-0-	-127	-0-			11	1		110	2	Y		-0-												-0-																															
06	300	N	184	-0-	-116	-0-			18	1		166	2	Y		-0-												-0-																															
TUTTLE HEIRS										WELL #: 2										RRCID -> 204126										COMPL. DATE 06/18/2004										TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729																			
01	310	N	91	-0-	-219	-0-			8	1		83	2	Y		-0-												-0-																															
02	196	N	29	-0-	-167	-0-			2	1		27	2	Y		-0-												-0-																															
03	93	N	81	-0-	-12	-0-			6	1		74	2	Y		1		1	8									-0-																															
									1	9																																																	
04	90	N	59	-0-	-31	-0-			5	1		54	2	Y		-0-												-0-																															
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-			6	1		63	2	Y		1		1	8									-0-																															
									1	9																																																	
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-			9	1		84	2	Y		1		1	8									-0-																															
									1	9																																																	
CHILDRESS, MARY										WELL #: 2										RRCID -> 204263										COMPL. DATE 07/24/2004										TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828																			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-												-0-																															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-												-0-																															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-												-0-																															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-												-0-																															
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-												-0-																															
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-												-0-																															
GLADEWATER G.U. 14										WELL #: 5										RRCID -> 204345										COMPL. DATE 07/31/2004										TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193																			
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-			19	1		206	2	Y		-0-												-0-																															
02	224	N	204	-0-	-20	-0-			15	1		189	2	Y		-0-												-0-																															
03	248	N	223	-0-	-25	-0-			16	1		207	2	Y		-0-												-0-																															
04	210	N	178	-0-	-32	-0-			16	1		162	2	Y		-0-												-0-																															
05	217	N	195	-0-	-22	-0-			17	1		178	2	Y		-0-												-0-																															
06	210	N	174	-0-	-36	-0-			17	1		157	2	Y		-0-												-0-																															
GLADEWATER GU 9										WELL #: 6										RRCID -> 204391										COMPL. DATE 08/09/2004										TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057																			
01	186	N	180	-0-	-6	-0-			15	1		159	2	Y		5		5	1									3																															
									6	9																																																	
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-			12	1		161	2	Y		5		4	1									4																															
									6	9																																																	
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-			13	1		172	2	Y		6		5	1									4																															
									7	9																																																	
04	180	N	169	-0-	-11	-0-			14	1		148	2	Y		6		5	1									4																															
									7	9																																																	
05	186	N	154	-0-	-32	-0-			13	1		134	2	Y		6		5	1									4																															
									7	9																																																	
06	180	N	101	-0-	-79	-0-			10	1		87	2	Y		4		4	1									3																															
									4	9																																																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 204440										COMPL. DATE 08/14/2004										TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962																			
01	31	N	3	-0-	-28	-0-			3	2				Y		-0-												-0-																															
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-			1	1		10	2	Y		-0-												-0-																															
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-			1	1		7	2	Y		-0-												-0-																															
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1		11	2	Y		-0-												-0-																															
05	11	N	10	-0-	-1	-0-			1	1		9	2	Y		-0-												-0-																															
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-			1	1		11	2	Y		-0-												-0-																															

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER G.U. 15				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
				RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004				TOTAL DEPTH 11075		PERF.10789 - 10944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	764	2	Y	-0-			-0-	
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	802	2	Y	-0-			-0-	
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-			-0-	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	835	2	Y	-0-			-0-	
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	Y	-0-			-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	994	2	Y	-0-			-0-	
GLADEWATER GU 8				WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004				TOTAL DEPTH 11145		PERF.10844 - 10997			
01	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	118	1	1294	2	Y	3	4	1	2	
02	1344 N	1305	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	93	1	1209	2	Y	3	3	1	2	
03	1116 N	730	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	5	3	1	3	
04	1380 N	1190	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	105	1	1081	2	Y	4	4	1	3	
05	1457 N	864	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	Y	4	4	1	3	
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	Y	3	3	1	2	
GLADEWATER GU 9				WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004				TOTAL DEPTH 11180		PERF.10862 - 11036			
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1031	2	Y	-0-			-0-	
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1271	2	Y	-0-			-0-	
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1457	2	Y	-0-			-0-	
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-			-0-	
05	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-			-0-	
06	1530 N	1193	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	119	1	1074	2	Y	-0-			-0-	
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004				TOTAL DEPTH 11680		PERF.11372 - 11500			
01	589 N	319	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	6	6	1	4	
02	672 N	247	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	4	4	1	4	
03	682 N	269	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	7	6	1	4	
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	7	5	1	5	
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	6	6	1	4	
06	270 N	133	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	6	5	1	4	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004				TOTAL DEPTH 11090		PERF.10786 - 10941			
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	Y	48	55	1	34	
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	53	9	252	2	Y	40	38	1	36	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	55	50	1	39	
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	44	9	240	2	Y	55	50	1	43	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	Y	54	56	1	40	
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	61	9	237	2	Y	44	48	1	35	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIPS "E" GU				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 9	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
					RRCID -> 206195	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL	DEPTH 11166	PERF.10891 - 10998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1 31 9	51 2	Y	28	33 1		20	
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	2 1 26 9	32 2	Y	24	23 1		21	
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1 35 9	25 2	Y	32	30 1		23	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1 36 9	50 2	Y	33	30 1		26	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1 34 9	100 2	Y	31	33 1		24	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1 29 9	49 2	Y	26	29 1		21	
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 206367	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL	DEPTH 11164	PERF.10917 - 11050				
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	7 1 31 9	78 2	Y	28	33 1		20	
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	6 1 26 9	71 2	Y	24	23 1		21	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1 35 9	117 2	Y	32	29 1	1 8	23	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1 36 9	84 2	Y	33	30 1		26	
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	7 1 35 9	69 2	Y	32	34 1		24	
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	7 1 29 9	64 2	Y	26	29 1		21	
GLADEWATER GU 17				WELL #: 13	RRCID -> 206652	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL	DEPTH 10896	PERF.10628 - 10757				
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1 25 9	32 2	Y	23	27 1		16	
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	1 1 21 9	7 2	Y	19	18 1		17	
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1 29 9	8 2	Y	26	23 1	1 8	19	
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	1 1 29 9	5 2	Y	26	24 1		21	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	25	27 1		19	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 23 9	15 2	Y	21	23 1		17	
PETTY, ROBERT H.				WELL #: 2	RRCID -> 207205	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL	DEPTH 11114	PERF.10918 - 11038				
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	63 1 25 9	697 2	Y	23	27 1		16	
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	53 1 21 9	692 2	Y	19	18 1		17	
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62 1 29 9	813 2	Y	26	23 1	1 8	19	
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	64 1 29 9	660 2	Y	26	24 1		21	
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	66 1 28 9	692 2	Y	25	27 1		19	
06	870 N	745	-0-	-125	-0-	72 1 23 9	650 2	Y	21	23 1		17	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163	
								PERF.10806 - 11002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	55 1	610 2	Y	14
02	812 N	479	-0-	-333	-0-	22 9	429 2	Y	14
03	837 N	485	-0-	-352	-0-	33 1	427 2	Y	15
04	660 N	188	-0-	-472	-0-	17 9	148 2	Y	17
05	527 N	114	-0-	-413	-0-	32 1	81 2	Y	16
06	480 N	84	-0-	-396	-0-	26 9	57 2	Y	14
						14 1			
						26 9			
						8 1			
						25 9			
						6 1			
						21 9			

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11140	
								PERF.10891 - 10998	
01	1085 X	898	-0-	-187	-0-	73 1	803 2	Y	14
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	22 9	699 2	Y	14
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	54 1	638 2	Y	15
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	17 9	782 2	Y	17
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	48 1	822 2	Y	16
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	26 9	727 2	Y	14
						76 1			
						26 9			
						78 1			
						25 9			
						81 1			
						21 9			

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11190	
								PERF.10936 - 11044	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	13
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	21 9	7 2	Y	14
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	1 1	38 2	Y	15
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	18 9	25 9	Y	17
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	15
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	24 9	20 9	Y	13
						3 2			
						23 9			
						5 2			

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170	
								PERF.10879 - 10987	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	17
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	23 9	33 9	Y	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	19
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIPS "E" GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
						RRCID ->	208954	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	10870 - 10982				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-			3 21	1 9	31	2	Y	19	22	1	1	8	13
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-			2 18	1 9	19	2	Y	16	15	1			14
03	62 N	45	-0-	-17	-0-			1 26	1 9	18	2	Y	24	20	1	3	8	15
04	60 N	50	-0-	-10	-0-			2 26	1 9	22	2	Y	24	20	1	2	8	17
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-			2 25	1 9	17	2	Y	23	22	1	2	8	16
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-			7 21	1 9	64	2	Y	19	19	1	2	8	14

GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	8	RRCID ->	208955	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.	10898 - 11014				
01	93 N	83	-0-	-10	-0-			5 22	1 9	56	2	Y	20	22	1	1	8	14
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3 17	1 9	43	2	Y	15	15	1			14
03	62 N	52	-0-	-10	-0-			2 24	1 9	26	2	Y	22	19	1	2	8	15
04	90 N	57	-0-	-33	-0-			3 25	1 9	29	2	Y	23	20	1	1	8	17
05	62 N	54	-0-	-8	-0-			3 24	1 9	27	2	Y	22	22	1	1	8	16
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-			5 20	1 9	49	2	Y	18	19	1	1	8	14

RICHEY, G.W. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	209811	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	10662 - 10785				
01	31 N	2	-0-	-29	-0-			1	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-			1 10	1 9	12	2	Y	9	5	1			5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	14	12	1			7
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	13	11	1	1	8	8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	14	13	1	1	8	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	11	11	1	1	8	7

PHILLIPS "E" GU				WELL #:	7	RRCID ->	209924	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10938 - 11043				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19				WELL #:	9	RRCID ->	212179	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.	10810 - 10944				
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-			72	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-			41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	659	-0-	-85	-0-			46	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	818	-0-	-22	-0-			73	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-			79	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-			82	1	739	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 6												CNTY: UPSHUR															
//CONT.// 35415 300 WELL #: 6												NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 220903 WELL #: 6												RRCID -> 212181				COMPL. DATE 05/14/2005				TOTAL DEPTH 11092				PERF.10876 - 11024			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	46	1	501	2	Y	-0-					-0-											
02	784 N	465	-0-	-319	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-											
03	744 N	555	-0-	-189	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					-0-											
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	42	1	426	2	Y	-0-					-0-											
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	43	1	449	2	Y	-0-					-0-											
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	53	1	475	2	Y	-0-					-0-											
PETTY, ROBERT H.					WELL #: 3	RRCID -> 212223				COMPL. DATE 05/21/2005				TOTAL DEPTH 11146				PERF.10906 - 11018									
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-											
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-											
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-											
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-											
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-											
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-											
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 213462				COMPL. DATE 06/25/2005				TOTAL DEPTH 11040				PERF.10762 - 10892									
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	74	1	811	2	Y	-0-					-0-											
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67	1	873	2	Y	-0-					-0-											
03	682 N	541	-0-	-141	-0-	38	1	503	2	Y	-0-					-0-											
04	870 N	453	-0-	-417	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					-0-											
05	1054 N	439	-0-	-615	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					-0-											
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	43	1	392	2	Y	-0-					-0-											
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 213665				COMPL. DATE 04/09/2005				TOTAL DEPTH 11143				PERF.10846 - 10981									
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	2	2	8			-0-											
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-											
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	13	2	Y	5	5	8			-0-											
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	6	9			Y	3	3	8			-0-											
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	3	8			-0-											
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	14	2	Y	3	3	8			-0-											
RUBEY ESTATE GAS UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 214066				COMPL. DATE 07/16/2005				TOTAL DEPTH 11445				PERF.11175 - 11319									
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-											
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					-0-											
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-											
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-											
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	25	1	268	2	Y	-0-					-0-											
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-											
PETTY, ROBERT H.					WELL #: 4	RRCID -> 214801				COMPL. DATE 08/12/2005				TOTAL DEPTH 11290				PERF.11006 - 11134									
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-											
02	896 N	794	-0-	-102	-0-	57	1	737	2	Y	-0-					-0-											
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	62	1	818	2	Y	-0-					-0-											
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	64	1	661	2	Y	-0-					-0-											
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	74	1	776	2	Y	-0-					-0-											
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	Y	-0-					-0-											

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS. F.M. GAS UNIT													CNTY: UPSHUR												
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 220903																									
WELL #: 4													RRCID -> 215254					COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL		DEPTH 10982		PERF.10649 - 10802	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01		923 N	923	-0-	-0-	-0-	77	1	846	2	Y	-0-					-0-								
02		588 N	474	-0-	-114	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					-0-								
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-								
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					-0-								
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	-0-					-0-								
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	68	1	609	2	Y	-0-					-0-								
LESTER, J.W. GU													WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL		DEPTH 11028		PERF.10778 - 10896		
01		341 N	204	-0-	-137	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-								
02		252 N	130	-0-	-122	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-								
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-								
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-								
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-								
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	Y	-0-					-0-								
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL		DEPTH 11142		PERF.10923 - 11018		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL		DEPTH 11162		PERF.10931 - 11032		
01		682 N	598	-0-	-84	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					-0-								
02		588 N	512	-0-	-76	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-								
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	45	1	596	2	Y	-0-					-0-								
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	2	Y	-0-					-0-								
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-					-0-								
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	Y	-0-					-0-								
VICTORY, S.P. GU													WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL		DEPTH 11053		PERF.10704 - 10873		
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	92	1	1010	2	Y	-0-					-0-								
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	Y	-0-					-0-								
03		961 N	828	-0-	-133	-0-	58	1	770	2	Y	-0-					-0-								
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	Y	-0-					-0-								
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1107	2	Y	-0-					-0-								
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	2	Y	-0-					-0-								
COLLINS, T. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL		DEPTH 11167		PERF.10881 - 10998		
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	-0-					-0-								
02		1148 N	999	-0-	-149	-0-	72	1	927	2	Y	-0-					-0-								
03		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	82	1	1077	2	Y	-0-					-0-								
04		1020 N	940	-0-	-80	-0-	83	1	857	2	Y	-0-					-0-								
05		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	88	1	928	2	Y	-0-					-0-								
06		1110 N	960	-0-	-150	-0-	96	1	864	2	Y	-0-					-0-								
GLADEWATER GU 9													WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL		DEPTH 11227		PERF.10979 - 11084		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FENTON, J.D. GU										//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED RRCID -> 221097		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208		CNTY: UPSHUR PERF.10954 - 11068	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	1147 N	907	-0-	-240	-0-	76	1	831	2	Y	-0-			-0-					
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	2	Y	-0-			-0-					
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	2	Y	-0-			-0-					
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	-0-			-0-					
05	1116 N	881	-0-	-235	-0-	77	1	804	2	Y	-0-			-0-					
06	1110 N	696	-0-	-414	-0-	70	1	626	2	Y	-0-			-0-					
FENTON, J.D. GU				WELL #: 5	RRCID -> 221099	COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10984 - 11099									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
FENTON, J.D. "A" GU				WELL #: 9	RRCID -> 221102	COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10898 - 11030									
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-			-0-					
02	1232 N	1175	-0-	-57	-0-	84	1	1091	2	Y	-0-			-0-					
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	98	1	1292	2	Y	-0-			-0-					
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	-0-			-0-					
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	118	1	1239	2	Y	-0-			-0-					
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	153	1	1376	2	Y	-0-			-0-					
BRAWLEY				WELL #: 5	RRCID -> 221328	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10856 - 10985									
01	589 X	476	-0-	-113	-0-	40	1	436	2	Y	-0-			-0-					
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-			-0-					
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	22	1	285	2	Y	-0-			-0-					
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	Y	-0-			-0-					
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	2	Y	-0-			-0-					
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	Y	-0-			-0-					
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 221426	COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10896 - 11044									
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-					
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-					
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-					
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-					
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-					
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-					
GLADEWATER G.U. 16				WELL #: 17	RRCID -> 221552	COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10637 - 10782									
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	2	Y	-0-			-0-					
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-					
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-					
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-			-0-					
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	Y	-0-			-0-					
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-					
GLADEWATER GU 6				WELL #: 5	RRCID -> 222074	COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10796 - 10942									
01	2635 X	2115	-0-	-520	-0-	176	1	1939	2	Y	-0-			-0-					
02	2296 X	1998	-0-	-298	-0-	143	1	1855	2	Y	-0-			-0-					
03	2294 X	1755	-0-	-539	-0-	124	1	1631	2	Y	-0-			-0-					
04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	192	1	1967	2	Y	-0-			-0-					
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	204	1	2144	2	Y	-0-			-0-					
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	217	1	1959	2	Y	-0-			-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VICTORY, S.P. GU				//CONT.// //CONT.//	35415 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
				WELL #:	6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	11048	PERF.10756	-	10883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	89	-0-	-128	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	21	-0-	-579	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16				WELL #:	19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.10760	-	10882		
01	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	-0-	110	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	-0-	107	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1242	-0-	-198	-0-	-0-	124	1	1118	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.10812	-	10998		
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY				WELL #:	4	RRCID ->	224455	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.10799	-	10972		
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

GLADEWATER GU 17				WELL #:	15	RRCID ->	224652	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.10752	-	10585		
01	1271 N	673	-0-	-598	-0-	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	599	-0-	-269	-0-	-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	-0-	48	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	225224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.10761	-	10925		
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	-0-	135	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1254	-0-	-426	-0-	-0-	125	1	1129	2	Y	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1957

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR									
						RRCID ->	225883	COMPL.	DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.10770	-	10933					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WHITE, FRANK GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	225886	COMPL.	DATE	10/26/2006	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.10745	-	10896				
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-							-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	Y	-0-							-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-							-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	Y	-0-							-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-							-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	Y	-0-							-0-
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	227358	COMPL.	DATE	11/21/2006	TOTAL	DEPTH	11090	PERF.10804	-	10965				
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-							-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
BRAWLEY					WELL #:	8	RRCID ->	227359	COMPL.	DATE	12/07/2006	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.10837	-	10962				
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-							-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-							-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-							-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-							-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-							-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-							-0-
BRAWLEY					WELL #:	7	RRCID ->	227671	COMPL.	DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.10944	-	10985				
01	341	N	183	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-							-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-							-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-							-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	-0-							-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	-0-							-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-							-0-
BRAWLEY					WELL #:	9	RRCID ->	228345	COMPL.	DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.10772	-	10990				
01	651	X	350	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	Y	1		1	8				-0-
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-							-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	3		3	8				-0-
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	1		1	8				-0-
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	1		1	8				-0-
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1		1	8				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1958

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GLADEWATER GU 8				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 228347		CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL	DEPTH 11195	CNTY: UPSHUR PERF.10934 - 11054				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1596 N	1373	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	115	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	125	1	1307	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	134	1	1202	2	Y	-0-					-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 229257	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL	DEPTH 11192	PERF.10954 - 11036								
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	333	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	414	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					-0-
COLLINS, T. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 230843	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL	DEPTH 11141	PERF.10842 - 10892								
01	651 N	188	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	117	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	97	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
FENTON, J.D. "A" GU				WELL #:	8	RRCID -> 231940	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL	DEPTH 11197	PERF.10965 - 11048								
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	775	2	Y	-0-					-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	898	2	Y	-0-					-0-
TAYLOR, J. N. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 231941	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL	DEPTH 11240	PERF.10936 - 11056								
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 231942	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL	DEPTH 11193	PERF.10928 - 11029								
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
04	870 N	737	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	65	1	671	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	755	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	Y	-0-	1	1	8		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRAWLEY														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
//CONT.// 220903														
WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	442	2	Y	51	59	1	103
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	56	9	304	2	Y	43	41	1	105
03	403 N	265	-0-	-138	-0-	24	1	187	2	Y	58	54	1	108
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	47	9	299	2	Y	60	54	1	113
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	14	1	299	2	Y	57	60	1	109
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	64	9	277	2	Y	47	52	1	103
						29	1							
						66	9							
						29	1							
						63	9							
						31	1							
						52	9							
BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028														
01	589 N	426	-0-	-163	-0-	36	1	390	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	283	-0-	-165	-0-	20	1	263	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	241	-0-	-224	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	179	-0-	-241	-0-	16	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	182	-0-	-128	-0-	16	1	166	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	18	1	161	2	Y	-0-			-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985														
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-			-0-
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001														
01	868 N	704	-0-	-164	-0-	59	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	1204 N	192	-0-	-1012	-0-	14	1	178	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	267	-0-	-787	-0-	19	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	221	-0-	-469	-0-	20	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838														
01	2294 X	2042	-0-	-252	-0-	170	1	1872	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2043	-0-	-141	-0-	146	1	1897	2	Y	-0-			-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	171	1	1754	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2026	-0-	-237	-0-	176	1	1850	2	Y	-0-			-0-
06	2220 N	1929	-0-	-291	-0-	193	1	1736	2	Y	-0-			-0-
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817														
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	60	1	655	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	36	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	397	-0-	-192	-0-	28	1	369	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	523	-0-	-167	-0-	46	1	477	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	48	1	504	2	Y	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DUNCAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
						RRCID ->	232887	COMPL.	DATE 05/25/2007	TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10651	-	10770					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341	X	193	-0-	-148	-0-		-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-		-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-		-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-		-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-		-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-		-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	232888	COMPL.	DATE 06/21/2007	TOTAL	DEPTH 11078	PERF.10836	-	10974				
01	775	X	222	-0-	-553	-0-		-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-		-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-		-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-		-0-	20	1	185	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	232894	COMPL.	DATE 07/08/2007	TOTAL	DEPTH 11010	PERF.10728	-	10902				
01	744	N	678	-0-	-66	-0-		-0-	57	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-		-0-	43	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-		-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-		-0-	58	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-		-0-	63	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-		-0-	70	1	629	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K.					WELL #:	5	RRCID ->	232896	COMPL.	DATE 07/20/2007	TOTAL	DEPTH 11015	PERF.10787	-	10916				
01	1550	N	1426	-0-	-124	-0-		-0-	119	1	1307	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-		-0-	83	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1380	-0-	-263	-0-		-0-	97	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1201	-0-	-179	-0-		-0-	107	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		-0-	115	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1160	-0-	-190	-0-		-0-	116	1	1044	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU					WELL #:	13	RRCID ->	233058	COMPL.	DATE 07/30/2007	TOTAL	DEPTH 11080	PERF.10781	-	10945				
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-		-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-		-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU					WELL #:	4	RRCID ->	233712	COMPL.	DATE 08/31/2007	TOTAL	DEPTH 11015	PERF.10693	-	10923				
01	682	X	665	-0-	-17	-0-		-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		-0-	73	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		-0-	113	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		-0-	134	1	1205	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19					WELL #:	13	RRCID ->	234342	COMPL.	DATE 10/11/2007	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10756	-	10978				
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-		-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-		-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-		-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-		-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1961

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADKINS, R A GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	35415 300 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: UPSHUR					
						RRCID ->	234344	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL	DEPTH	11026	PERF.	10794	-	10944		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	496 N	471	-0-	-25	-0-			39	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-			32	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-			44	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-			54	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-			51	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-			63	1	563	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19				WELL #:	12	RRCID ->	234535	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	10825	-	10934		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU				WELL #:	9	RRCID ->	234537	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	10598	-	10865		
01	124 N	115	-0-	-9	-0-			10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-			5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-			6	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-			11	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-			10	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-			13	1	119	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	234752	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	10904	-	11004		
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-			39	1	433	2	Y	6	7	1			4
02	476 N	428	-0-	-48	-0-			30	1	392	2	Y	5	5	1			4
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-			34	1	455	2	Y	8	6	1	1	8	5
04	450 N	412	-0-	-38	-0-			36	1	368	2	Y	7	6	1	1	8	5
05	465 N	434	-0-	-31	-0-			37	1	388	2	Y	8	7	1	1	8	5
06	480 N	406	-0-	-74	-0-			40	1	359	2	Y	6	6	1	1	8	4

RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	235305	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.	10855	-	11006		
01	372 X	328	-0-	-44	-0-			26	1	281	2	Y	19	22	1			14
02	308 N	241	-0-	-67	-0-			21	9	208	2	Y	15	15	1			14
03	279 N	253	-0-	-26	-0-			16	1	214	2	Y	21	20	1			15
04	330 N	296	-0-	-34	-0-			24	1	248	2	Y	22	20	1			17
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-			24	1	255	2	Y	21	22	1			16
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-			26	1	238	2	Y	17	19	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MASON, TOMMIE J. GAS UNIT				//CONT.// 35415 300 //CONT.// 220903 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
				RRCID -> 235340	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	80 1 21 9	874 2	Y	19	22 1			14
02	1176 N	948	-0-	-228	-0-	67 1 17 9	864 2	Y	15	15 1			14
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	80 1 24 9	1054 2	Y	22	20 1	1 8		15
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	83 1 24 9	849 2	Y	22	19 1	1 8		17
05	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	86 1 24 9	898 2	Y	22	22 1	1 8		16
06	1110 N	949	-0-	-161	-0-	93 1 20 9	836 2	Y	18	19 1	1 8		14

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 235510	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10780	- 10918			
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	11 1 13 9	119 2	Y	12	13 1	1 8		8
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9	95 2	Y	10	9 1			9
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	7 1 14 9	90 2	Y	13	12 1	1 8		9
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	9 1 15 9	94 2	Y	14	12 1	1 8		10
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1 15 9	103 2	Y	14	13 1	1 8		10
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9	131 2	Y	10	11 1	1 8		8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 237678	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10726	- 10872			
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	94 1 11 9	1029 2	Y	10	12 1			7
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	60 1 9 9	775 2	Y	8	8 1			7
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	57 1 13 9	747 2	Y	12	10 1	1 8		8
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	94 1 13 9	966 2	Y	12	10 1	1 8		9
05	930 N	780	-0-	-150	-0-	67 1 12 9	701 2	Y	11	11 1	1 8		8
06	780 N	641	-0-	-139	-0-	63 1 10 9	568 2	Y	9	9 1	1 8		7

GLADEWATER G.U. 14				WELL #: 13	RRCID -> 238273	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10767	- 10928			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILLER, J. T.				//CONT.// WELL #:	35415 300 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
						RRCID ->	238274	COMPL. DATE	08/14/2007		TOTAL	DEPTH	11010	PERF.10717 - 10894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-		22 10	1 9	242	2	Y	9	11	1			7
02	280 N	234	-0-	-46	-0-		16 9	1 9	209	2	Y	8	8	1			7
03	279 N	273	-0-	-6	-0-		18 12	1 9	243	2	Y	11	10	1			8
04	270 N	239	-0-	-31	-0-		20 12	1 9	207	2	Y	11	10	1			9
05	248 N	241	-0-	-7	-0-		20 11	1 9	210	2	Y	10	11	1			8
06	270 N	223	-0-	-47	-0-		21 10	1 9	192	2	Y	9	10	1			7

GLADEWATER GU 17				WELL #:	21	RRCID ->	240445	COMPL. DATE	08/15/2008		TOTAL	DEPTH	10915	PERF.10614 - 10812			
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-		4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-		3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-		3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16				WELL #:	18	RRCID ->	244706	COMPL. DATE	08/29/2008		TOTAL	DEPTH	11280	PERF.10944 - 11154			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELMS OIL COMPANY TOOKE, A.				250120 WELL #:	21	RRCID ->	164310	COMPL. DATE	06/02/1997		TOTAL	DEPTH	10925	PERF. 9918 - 10824			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. PORTER, B. J. JR.				277385 WELL #:	1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982		TOTAL	DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793						N	NO RPT					324

HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005		TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					341

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2025

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC														
HAYNES, J. M.														
WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2179	-0-	-921	-0-	2173	2	6	9	Y	5			214
02	2800 X	2095	-0-	-705	-0-	2092	2	3	9	Y	3			217
03	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2717	2	25	9	Y	23			240
04	2700 X	2001	-0-	-699	-0-	1999	2	2	9	Y	2			242
05	2511 X	1853	-0-	-658	-0-	1850	2	3	9	Y	3			245
06	2250 X	1842	-0-	-408	-0-	1840	2	2	9	Y	2			247
HAYNES, J. M.														
WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824														
01	1209 N	663	-0-	-546	-0-	657	2	6	9	Y	5			226
02	1120 N	680	-0-	-440	-0-	677	2	3	9	Y	3			229
03	1178 N	797	-0-	-381	-0-	772	2	25	9	Y	23			252
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1001	2	2	9	Y	2			254
05	1209 N	903	-0-	-306	-0-	900	2	3	9	Y	3			257
06	990 N	892	-0-	-98	-0-	890	2	2	9	Y	2			259
HAYNES, J. M.														
WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818														
01	899 N	433	-0-	-466	-0-	427	2	6	9	Y	5			222
02	756 N	449	-0-	-307	-0-	446	2	3	9	Y	3			225
03	713 N	527	-0-	-186	-0-	502	2	25	9	Y	23			248
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	660	2	2	9	Y	2			250
05	744 N	603	-0-	-141	-0-	600	2	3	9	Y	3			253
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	590	2	2	9	Y	2			255
MERIT ENERGY COMPANY														
BRAWLEY														
WELL #: 561136 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885														
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	139 30 9	1896 2	Y	27 27 0	9
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	125 29 9	1724 2	Y	26 17 0	18
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	137 30 9	1898 2	Y	27 37 0	8
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	131 26 9	1801 2	Y	24 26 0	6
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	134 26 9	1850 2	Y	24 26 0	4
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	129 24 9	1756 2	Y	22 18 0	8
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079		
01	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	87 11 9	1192 2	Y	10 10 0	4
02	1176 N	1153	-0-	-23	-0-	77 10 9	1066 2	Y	9 6 0	7
03	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	84 11 9	1166 2	Y	10 14 0	3
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	86 10 9	1179 2	Y	9 10 0	2
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	87 11 9	1203 2	Y	10 10 0	2
06	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	74 8 9	1006 2	Y	7 6 0	3
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155222		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976		
01	1674 N	973	-0-	-701	-0-	66 6 9	901 2	Y	5 6 0	2
02	1512 N	874	-0-	-638	-0-	59 4 9	811 2	Y	4 3 0	3
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	140 12 9	1946 2	Y	11 11 0	3
04	930 N	921	-0-	-9	-0-	62 4 9	855 2	Y	4 6 0	1
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	129 9 9	1786 2	Y	8 8 0	1
06	1980 N	1711	-0-	-269	-0-	117 9 9	1585 2	Y	8 6 0	3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	68 1	930 2	Y			14	13 0		5
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	15 9	1106 2	Y			16	9 0		12
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	80 1	1166 2	Y			16	23 0		5
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	18 9	1095 2	Y			14	16 0		3
05	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	84 1	1180 2	Y			16	16 0		3
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	79 1	1243 2	Y			14	12 0		5
						15 9								
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794														
01	868 N	199	-0-	-669	-0-	14 1	185 2	Y			-0-			-0-
02	504 N	186	-0-	-318	-0-	13 1	173 2	Y			-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y			-0-			-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	8 1	110 2	Y			-0-			-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	12 1	170 2	Y			-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	Y			-0-			-0-
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977														
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	54 1	734 2	Y			17	17 0		6
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	19 9	726 2	Y			17	11 0		12
03	899 N	797	-0-	-102	-0-	53 1	726 2	Y			17	24 0		5
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	19 9	710 2	Y			16	17 0		4
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	52 1	841 2	Y			17	18 0		3
06	780 N	624	-0-	-156	-0-	18 9	570 2	Y			11	10 0		4
						61 1								
						19 9								
						42 1								
						12 9								
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851														
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	Y			-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y			-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y			-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	7 1	93 2	Y			-0-			-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	78 2	Y			-0-			-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	5 1	65 2	Y			-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	13 7	1 9	181	2	Y	6	6	0		2
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	12 6	1 9	171	2	Y	5	3	0		4
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	14 7	1 9	188	2	Y	6	8	0		2
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	177	2	Y	4	5	0		1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	240	2	Y	7	7	0		1
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	14 6	1 9	189	2	Y	5	4	0		2
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839															
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	21 3	1 9	283	2	Y	3	3	0		1
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	19 3	1 9	267	2	Y	3	2	0		2
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	20 3	1 9	284	2	Y	3	4	0		1
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	19 3	1 9	266	2	Y	3	3	0		1
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	304	2	Y	2	3	0		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	281	2	Y	3	2	0		1
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008															
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	38 9	1 9	516	2	Y	8	8	0		3
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	33 8	1 9	452	2	Y	7	5	0		5
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	36 9	1 9	495	2	Y	8	11	0		2
04	540 N	481	-0-	-59	-0-	32 8	1 9	441	2	Y	7	7	0		2
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	534	2	Y	7	8	0		1
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	486	2	Y	7	6	0		2
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2026

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	112 1	1527 2	Y			13	13 0			4
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	14 9	1383 2	Y			12	8 0			8
03	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	100 1	1540 2	Y			13	17 0			4
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	13 9	1522 2	Y			12	13 0			3
05	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	111 1	1460 2	Y			11	12 0			2
06	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	12 9	1437 2	Y			10	8 0			4
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035															
01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	89 1	1209 2	Y			7	7 0			2
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	8 9	1032 2	Y			6	4 0			4
03	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	75 1	1214 2	Y			7	9 0			2
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	7 9	1221 2	Y			6	7 0			1
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	89 1	1234 2	Y			7	7 0			1
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	8 9	1179 2	Y			5	4 0			2
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060															
01	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	113 1	1548 2	Y			41	42 0			14
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	45 9	1424 2	Y			40	26 0			28
03	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	103 1	1608 2	Y			42	57 0			13
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	44 9	1662 2	Y			41	44 0			10
05	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	116 1	1403 2	Y			34	38 0			6
06	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	46 9	1416 2	Y			32	26 0			12
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794															
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y			-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y			-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-				-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y			-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY																
SMART, VIDA GAS UNIT																
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 561136																
WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	113 15 9	1	1536	2	Y	14	13	0			5
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	101 13 9	1	1391	2	Y	12	8	0			9
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	110 14 9	1	1521	2	Y	13	18	0			4
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	107 13 9	1	1475	2	Y	12	13	0			3
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	109 13 9	1	1511	2	Y	12	13	0			2
06	1560 N	1515	-0-	-45	-0-	103 12 9	1	1400	2	Y	11	9	0			4
CHEVRON USA INC. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810		
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	11 1 9	1	146	2	Y	1	1	0			-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	10 1 9	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	10 1 9	1	136	2	Y	1	1	0			-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1 9	1	141	2	Y	1	1	0			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	10 1 9	1	133	2	Y	-0-					-0-
SMART, VIDA GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998		
01	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	90 46 9	1	1233	2	Y	42	42	0			14
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	104 57 9	1	1434	2	Y	52	30	0			36
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	105 54 9	1	1455	2	Y	49	70	0			15
04	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	81 39 9	1	1114	2	Y	35	42	0			8
05	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	89 42 9	1	1229	2	Y	38	40	0			6
06	1530 N	1224	-0-	-306	-0-	82 36 9	1	1106	2	Y	33	27	0			12
BOZMAN, J. H. LEASE														WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817		
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	69 14 9	1	940	2	Y	13	13	0			4
02	1036 N	909	-0-	-127	-0-	61 13 9	1	835	2	Y	12	8	0			8
03	1054 N	984	-0-	-70	-0-	65 14 9	1	905	2	Y	13	17	0			4
04	990 N	934	-0-	-56	-0-	62 12 9	1	860	2	Y	11	12	0			3
05	992 N	842	-0-	-150	-0-	56 11 9	1	775	2	Y	10	11	0			2
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	63 11 9	1	852	2	Y	10	8	0			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
SMART, VIDA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	111 9	1 9	1510	2	Y	8	8 0		3
02	1484 N	1417	-0-	-67	-0-	95 8	1 9	1314	2	Y	7	5 0		5
03	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	109 8	1 9	1516	2	Y	7	10 0		2
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	107 9	1 9	1472	2	Y	8	8 0		2
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	113 8	1 9	1560	2	Y	7	8 0		1
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	110 7	1 9	1496	2	Y	6	5 0		2
SMART, VIDA GAS UNIT														
WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045														
01	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	72 15	1 9	986	2	Y	14	14 0		5
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	65 14	1 9	891	2	Y	13	9 0		9
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	71 15	1 9	981	2	Y	14	19 0		4
04	1050 N	995	-0-	-55	-0-	66 14	1 9	915	2	Y	13	14 0		3
05	1085 N	978	-0-	-107	-0-	65 13	1 9	900	2	Y	12	13 0		2
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	65 12	1 9	882	2	Y	11	9 0		4
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140														
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	209	2	Y	8	8 0		3
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	8 4	1 9	108	2	Y	4	4 0		3
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	289	2	Y	10	10 0		3
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	189	2	Y	6	8 0		1
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	137	2	Y	5	5 0		1
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	158	2	Y	5	4 0		2

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11060 - 11184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	149 1	2029 2	Y	26	26 0			9
						29 9							
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	133 1	1837 2	Y	24	16 0			17
						26 9							
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	143 1	1992 2	Y	26	35 0			8
						29 9							
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	146 1	2017 2	Y	24	26 0			6
						26 9							
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	152 1	2099 2	Y	24	26 0			4
						26 9							
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	144 1	1955 2	Y	22	18 0			8
						24 9							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127		PERF.10856 - 10982		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10820 - 10938		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10868 - 10996		
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	45 1	611 2	Y	14	15 0			5
						15 9							
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	44 1	603 2	Y	14	9 0			10
						15 9							
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	48 1	672 2	Y	16	21 0			5
						18 9							
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50 1	689 2	Y	15	16 0			4
						17 9							
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	47 1	653 2	Y	13	15 0			2
						14 9							
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	48 1	653 2	Y	14	11 0			5
						15 9							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10698 - 10806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
SMART, VIDA GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 159980	COMPL. DATE 07/03/1996				TOTAL DEPTH 11160	PERF.10912		- 11022						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"					WELL #:	4	RRCID -> 159982	COMPL. DATE 08/22/1996				TOTAL DEPTH 11231	PERF.10983		- 11101						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
ROBERTS, C.H. GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 160085	COMPL. DATE 09/05/1996				TOTAL DEPTH 11184	PERF.10914		- 11063						
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1841	2	Y	67	64	0					23	
								74	9												
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1713	2	Y	65	42	0					46	
								72	9												
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1608	2	Y	58	86	0					18	
								64	9												
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1641	2	Y	55	60	0					13	
								61	9												
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1745	2	Y	58	61	0					10	
								64	9												
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1553	2	Y	47	40	0					17	
								52	9												
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM					WELL #:	1	RRCID -> 160188	COMPL. DATE 04/12/1996				TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3820		- 3880						
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 160352	COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11025	PERF.10754		- 10863						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136														
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160953	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL	DEPTH	11166	PERF.10906	-	11028				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	162632	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.10875	-	11006				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DIXON, WILLIAM L. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163742	COMPL. DATE	04/26/1997	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.10810	-	11014				
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1787	2	Y	23	23	0				8	
							25	9											
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1609	2	Y	23	15	0				16	
							25	9											
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1615	2	Y	20	30	0				6	
							22	9											
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1697	2	Y	21	22	0				5	
							23	9											
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1644	2	Y	19	21	0				3	
							21	9											
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1633	2	Y	19	15	0				7	
							21	9											

ROBERTS, C. H. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	164175	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.10835	-	11080				
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1598	2	Y	20	19	0				7	
							22	9											
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1371	2	Y	17	12	0				12	
							19	9											
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1585	2	Y	19	25	0				6	
							21	9											
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1373	2	Y	15	17	0				4	
							17	9											
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1465	2	Y	16	17	0				3	
							18	9											
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1405	2	Y	14	12	0				5	
							15	9											

HIATT, LENA R. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	168688	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.10958	-	11082				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	108 1	1468 2	Y	13	13	0			5
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	14 9	101 1	1394 2	Y	13	9	0		9
03	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	14 9	106 1	1478 2	Y	14	19	0		4
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	15 9	109 1	1506 2	Y	13	14	0		3
05	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	14 9	111 1	1532 2	Y	13	14	0		2
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	12 9	109 1	1481 2	Y	11	9	0		4
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068														
01	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	78 1	1060 2	Y	12	12	0			4
02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	13 9	69 1	949 2	Y	12	8	0		8
03	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	13 9	74 1	1030 2	Y	12	16	0		4
04	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	13 9	72 1	987 2	Y	10	11	0		3
05	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	11 9	75 1	1035 2	Y	10	11	0		2
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	10 9	73 1	995 2	Y	9	8	0		3
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988														
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	174 1	2370 2	Y	23	23	0			8
02	2016 N	2005	-0-	-11	-0-	25 9	134 1	1849 2	Y	20	14	0		14
03	2294 N	2056	-0-	-238	-0-	22 9	137 1	1898 2	Y	19	27	0		6
04	2220 N	1836	-0-	-384	-0-	21 9	123 1	1695 2	Y	16	18	0		4
05	2232 N	1817	-0-	-415	-0-	18 9	121 1	1678 2	Y	16	17	0		3
06	1980 N	1754	-0-	-226	-0-	15 9	119 1	1620 2	Y	14	12	0		5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	2	Y	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-		-0-
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185													
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	37	1	507	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	36	1	493	2	Y	6	4 0	4
						7	9						
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	38	1	521	2	Y	6	8 0	2
						7	9						
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	5	6 0	1
						6	9						
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	736	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	776	2	Y	8	6 0	3
						9	9						
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	126 1	1716 2	Y	2	2	0			1
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	129 1	1777 2	Y	3	2	0			2
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	147 1	2040 2	Y	3	4	0			1
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	133 1	1832 2	Y	3	3	0			1
05	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	137 1	1895 2	Y	2	3	0			-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	140 1	1899 2	Y	3	2	0			1
						3 9								
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047														
01	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	142 1	1944 2	Y	17	17	0			6
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	149 1	2046 2	Y	18	11	0			13
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	160 1	2217 2	Y	19	26	0			6
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	153 1	2111 2	Y	16	18	0			4
05	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	153 1	2110 2	Y	17	18	0			3
06	2310 N	2160	-0-	-150	-0-	147 1	1998 2	Y	14	12	0			5
						15 9								
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073														
01	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	117 1	1592 2	Y	17	17	0			6
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	117 1	1607 2	Y	17	11	0			12
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	127 1	1764 2	Y	18	25	0			5
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	125 1	1719 2	Y	17	18	0			4
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	133 1	1839 2	Y	17	18	0			3
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	130 1	1762 2	Y	16	13	0			6
						18 9								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														//CONT.// 35415 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY														//CONT.// 561136																	
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 215489				COMPL. DATE 08/13/2005				TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-												
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"														WELL #: 6H				RRCID -> 266920				COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493					
01	6231 X	5907	-0-	-324	-0-	402 17 9	5488 2	Y	15	15 0									5												
02	5600 X	5412	-0-	-188	-0-	365 15 9	5032 2	Y	14	9 0									10												
03	6138 X	5919	-0-	-219	-0-	396 18 9	5505 2	Y	16	21 0									5												
04	5910 X	5627	-0-	-283	-0-	380 14 9	5233 2	Y	13	15 0									3												
05	6107 X	5743	-0-	-364	-0-	387 14 9	5342 2	Y	13	14 0									2												
06	5790 X	5511	-0-	-279	-0-	378 13 9	5120 2	Y	12	10 0									4												
MIKEN OIL, INC. BARKSDALE, JOHN GAS UNIT														566783 WELL #: 2				RRCID -> 163010				COMPL. DATE 04/02/1997				TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
FLEWELLEN, J. J.														WELL #: 2				RRCID -> 170050				COMPL. DATE 07/15/1998				TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT														WELL #: 5				RRCID -> 173110				COMPL. DATE 03/24/1999				TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 174305				COMPL. DATE 07/20/1999				TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												

GLENWOOD (COTTON VALLEY)														
MIKEN OIL, INC.														
FLEWELLEN, J. J.														
WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PRUDENT RESOURCES LLC														
O'BYRNE, EVA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3				N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
R2Q OPERATING LLC														
FREE, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148														
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-		149
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		149
03	DLQ G-10	3	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-		149
04	260 N	257	-0-	-3	-0-	257	3				Y	-0-		149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		149
FREE, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016														
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3				Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
03	DLQ G-10	51	-0-	-51	-0-	51	3	48	9		Y	44		59
04	258 N	207	-0-	-51	-0-	170	3	37	9		Y	34		93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		93
BRAWLEY, G H														
WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878														
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				Y	-0-		8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8
03	DLQ G-10	5	-0-	-5	-0-	5	3	2	9		Y	2		10
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3				Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
WHITEHURST, H.F.														
WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804														
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				Y	-0-		243
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		243
03	DLQ G-10	3	-0-	-3	-0-	3	3				Y	-0-		243
04	68 N	65	-0-	-3	-0-	65	3				Y	-0-		243
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		243

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//	687719								
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10862 - 11001	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3					42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						42
03	DLQ G-10	22	-0-	22	22	3 3	19 9				59
04	323 N	301	-0-	-22	-0-	264 3	37 9				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						93
SIGNAL OIL COMPANY, LLC			780323								
LESTER ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10872 - 10751	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
SYDRI OPERATING, LLC			833597								
WEBB		WELL #:	2	RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10828 - 11030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
GOOCH (PETTIT)			35730 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 6744 - 6748	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KING OPERATING CORPORATION			465296								
BROWN, L.D.		WELL #:	6A	RRCID -> 294066		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6818 - 6950	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 1980

G00CH (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RESCH, FRANK				35730 600 220903	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HARRISON				
				WELL #:	1	RRCID -> 098069	COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6826	-	6921	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	2716	-0-	-1190	-0-	61 42	1 9	2613	2	N	38					145
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	225 50	1 9	3330	2	N	45					190
03	3906 X	3794	-0-	-112	-0-	3779	2	15	9	N	14	176	1			28
04	3780 X	3563	-0-	-217	-0-	348 24	1 9	3191	2	N	22					50
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	248 48	1 9	3696	2	N	44					94
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	355 36	1 9	3400	2	N	33					127

KING OPERATING CORPORATION				465296					
CORDE, MARY J.				WELL #:	1 L	RRCID -> 071190	COMPL. DATE 02/04/1977	TOTAL DEPTH 7678	PERF. 7169 - 7184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

G00CH-GANT (RODESSA)					35733 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903					
GANT ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 295437	COMPL. DATE 05/25/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6132 - 6138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		52

KING OPERATING CORPORATION				465296					
CORDE, MARY J.				WELL #:	1 U	RRCID -> 124216	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL DEPTH	7678 PERF. 6137 - 6141
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)					35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903							
HARLETON COMPANY					WELL #:	1	RRCID -> 125989	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6982	-	7214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
GANT ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6901 - 6971	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						68
KING OPERATING CORPORATION				465296								
BROWN, L.D.		WELL #:		2A	RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7190 - 7310	
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
BROWN, L.D.		WELL #:		4A	RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8190 - 8198	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID -> 250267		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID -> 250719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID -> 251597		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222	
01	14B2 EXT	44	-0-	44	2092	44	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	2112	20	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	80	-0-	80	2192	80	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2192				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	33	-0-	33	2225	33	2		N	-0-		-0-
06	2237 X	12	-0-	-2225	-0-	12	2		N	-0-		-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)		35800 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		833597								
BULLARD		WELL #: 1		RRCID -> 185690		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOOD SPRINGS (PETTIT)		35800 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #: 1		RRCID -> 295203		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
MCKEETHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH		
FLINT PIPELINE COMPANY		273921								
BEARD, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			26
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			26
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			26
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			26
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			26
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			26
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
LOGGINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658		
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	278	2	3 9	N	28
02	420 N	168	-0-	-252	-0-	164	2	4 9	N	28
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8 9	N	28
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	745	2	24 9	N	47
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1 9	N	47
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1 9	N	47

GRAPELAND (RODESSA) ATROPOS EXPLORATION COMPANY WARNER GAS UNIT										36430 200 036618	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON				
WELL #:										1	RRCID -> 053903	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9985 - 9993		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3100 X	2663	-0-	-437	-0-		2663	2			N	-0-			142		
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	2			N	-0-			142		
03	3038 X	2815	-0-	-223	-0-		2815	2			N	-0-			142		
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		2911	2			N	-0-			142		
05	3162 X	3129	-0-	-33	-0-		3129	2			N	-0-			142		
06	3060 X	2708	-0-	-352	-0-		2708	2			N	-0-			142		
HIBBARD ENERGY, LP HEROD-FINCH-JONES										383757	RRCID -> 050883	COMPL. DATE 07/14/1971	TOTAL	DEPTH 11193	PERF. 9955 - 9975		
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	2			N	-0-			61		
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-			61		
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2			N	-0-			61		
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711	2			N	-0-			61		
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2			N	-0-			61		
*06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2			N	-0-			61		
H-F-J											RRCID -> 052395	COMPL. DATE 12/23/1971	TOTAL	DEPTH 11220	PERF. 9959 - 9967		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2			N	-0-			-0-		
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-			-0-		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-			-0-		
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			-0-		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-			-0-		
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-			-0-		
DAILEY-PRIDGEN											RRCID -> 054299	COMPL. DATE 03/18/1972	TOTAL	DEPTH 11303	PERF. 9977 - 9985		
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-			60		
02	504 N	61	-0-	-443	-0-		61	2			N	-0-			60		
03	372 N	112	-0-	-260	-0-		112	2			N	-0-			60		
04	900 N	207	-0-	-693	-0-		207	2			N	-0-			60		
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-			60		
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-			60		
STREETMAN											RRCID -> 055139	COMPL. DATE 04/12/1973	TOTAL	DEPTH 11183	PERF. 9971 - 9989		
01	279 N	251	-0-	-28	-0-		251	2			N	-0-			79		
02	280 N	260	-0-	-20	-0-		260	2			N	-0-			79		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2			N	-0-			79		
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			N	-0-			79		
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			N	-0-			79		
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-			79		
WARNER GAS UNIT											RRCID -> 060079	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 10046 - 10060		
01	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		2974	2			N	-0-			76		
02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		2581	2			N	-0-			76		
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2519	2			N	-0-			76		
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		2732	2			N	-0-			76		
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251	2			N	-0-			76		
*06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2462	2			N	-0-			76		

GRAPELAND (WILCOX) BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC DAILEY, R.S.			36430 400 069342			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOUSTON								
			WELL #: 9B			RRCID -> 298482			COMPL. DATE 09/18/2023			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT			36663 684 704776			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION								
			WELL #: 2302			RRCID -> 093397			COMPL. DATE 04/22/1981			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT			WELL #: 3103			RRCID -> 169240			COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
GROGAN-VEACH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 223021			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092								
01	1643 N	1082	-0-	-561	-0-	372 29 9	1	681	2	N	26	177	1						74	
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	336 14 9	1	944	2	N	13								87	
03	1209 N	806	-0-	-403	-0-	252 64 9	1	490	2	N	58								145	
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	264 63 9	1	505	2	N	-0-								145	
05	1426 N	832	-0-	-594	-0-	264 63 9	1	505	2	N	57								202	
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	245 43 9	1	610	2	N	39								241	
GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT			36665 600 849732			ASSOCIATED			49B			CNTY: MARION								
			WELL #: 849732			RRCID -> 125894			COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174	
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017																				

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
 TEXLA OPERATING COMPANY 849732
 HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017															

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	Y	-0-				-0-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	2	Y	-0-				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	2	Y	-0-				-0-
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	876	2	Y	-0-				-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	83	1	793	2	Y	-0-				-0-

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 3714

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT					-0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 MONTARE OPERATING, LTD. 577015
 WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1178 #	525	-0-	-653	-0-	525	3		N	-0-					27
02	700 N	476	-0-	-224	-0-	476	3		N	-0-					27
03	682 N	439	-0-	-243	-0-	439	3		N	-0-					27
04	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	3		N	-0-					27
05	527 N	141	-0-	-386	-0-	141	3		N	-0-					27
06	420 N	138	-0-	-282	-0-	138	3		N	-0-					27

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 MONTARE OPERATING, LTD. 577015
 YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					145
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	N	4	122	1		27
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					27
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-					27
05	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-					27
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-					27

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
SABINE ENERGY INC.		103925																	
REAL		WELL #: 1		RRCID -> 198095		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 5850											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136																	
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211837		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754											
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLSVILLE, N(HOSSTON-COTTON VAL)		38290 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON											
EQV OPERATING LLC		101634																	
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 238010		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10142 - 10348											
01	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						89
02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	89	7				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	67 N		-0-	-0-	-0-	-0-			67	3		N	-0-						-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON											
TGNR EAST TEXAS II LLC		102211																	
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 214297		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972											
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 2		RRCID -> 214298		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994											
01	14B2 EXT		46	-0-	46	92	5	1	41	2	Y	-0-							-0-
02	156 X		64	-0-	-92	-0-	6	1	58	2	Y	-0-							-0-
03	49 X		49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-							-0-
04	51 X		51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-							-0-
05	63 X		63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-							-0-
06	60 X		46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-							-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211															
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	305	-0-	305	596	35	1	270	2	Y	-0-			-0-
02		710 N	114	-0-	-596	-0-	11	1	103	2	Y	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	45	-0-	-255	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140															
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	177	1	1374	2	Y	-0-			159
02		2156 N	1841	-0-	-315	-0-	179	1	1662	2	Y	-0-			159
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	201	1	1229	2	Y	-0-			159
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	199	1	1466	2	Y	-0-			159
05		2046 N	2044	-0-	-2	-0-	205	1	1839	2	Y	-0-			159
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	200	1	1620	2	Y	-0-			159
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		11
SABINE ENERGY INC. 103925														
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410														
01	3813 X	1068	-0-	-2745	-0-	1067	2	1 9	N		1	1 8		-0-
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2485	2	4 9	N		4	4 8		-0-
03	2542 X	775	-0-	-1767	-0-	768	2	7 9	N		6	6 8		-0-
04	1860 X	224	-0-	-1636	-0-	224	2		N		-0-			-0-
05	2759 X	263	-0-	-2496	-0-	263	2		N		-0-			-0-
06	2670 X	1761	-0-	-909	-0-	1760	2	1 9	N		1	1 8		-0-
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396														
01	899 X	668	-0-	-231	-0-	41	1	614	2	N	12	1 8		95
						13	9							
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	8	1	121	2	N	5			100
						6	9							
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	N	21	4 8		117
						23	9							
04	660 N	306	-0-	-354	-0-	7	1	286	2	N	12			129
						13	9							
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	15	110 1		34
						17	9							
06	390 N	182	-0-	-208	-0-	7	1	175	2	N	-0-			34
MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868														
01	1178 X	446	-0-	-732	-0-	28	1	417	2	N	1	1 8		117
						1	9							
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	N	-0-			117
03	837 N	664	-0-	-173	-0-	19	1	641	2	N	4	4 8		117
						4	9							
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	551	2	N	22			139
						24	9							
05	868 N	742	-0-	-126	-0-	24	1	698	2	N	18	130 1		27
						20	9							
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	N	-0-			27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)				//CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SABINE ENERGY INC.				//CONT.// 103925													
LOCKHART				WELL #: 2		RRCID -> 236018		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9004 - 10390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2139 X	765	-0-	-1374	-0-	47 1	19 9	699 2	N		17	2 8				30	
02	1008 N	466	-0-	-542	-0-	29 1	1 9	436 2	N		1	1 8				30	
03	868 N	241	-0-	-627	-0-	7 1	1 9	233 2	N		1	1 8				30	
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					30	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30	
MCELROY, VAN				WELL #: 2		RRCID -> 236124		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 8916 - 10312					
01	155 N	49	-0-	-106	-0-	3 1	5 1	46 2	N		-0-					70	
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	44 9	2 1	69 2	N		40	1 8				109	
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	2 1	2 1	66 2	N		-0-					109	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	2 1	77 2	N		-0-					109	
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	2 1	2 1	54 2	N		19	69 1				59	
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	21 9	1 1	17 2	N		-0-					59	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
GLADYS DAVIS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 210012		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8542 - 9202					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CAMP, ALICE				WELL #: 1		RRCID -> 210013		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9622 - 9852					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
WILLIAMS, ERNEST				WELL #: 1		RRCID -> 211846		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 8586 - 9986					
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2				N	-0-					77	
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2				N	-0-					77	
03	2914 N	1953	-0-	-961	-0-	1953 2				N	-0-					77	
04	1980 N	1870	-0-	-110	-0-	1856 2		14 9	N		13					90	
05	2666 N	1816	-0-	-850	-0-	1808 2		8 9	N		7					97	
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2				N	-0-					97	
GLADYS DAVIS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 211977		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9606 - 9958					
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-					64	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2				N	-0-					64	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				N	-0-					64	
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2				N	-0-					64	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2				N	-0-					64	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-					64	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216657	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9611	-	9959							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					11
02	2156 N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2			Y	-0-					11
03	2480 N	2087	-0-	-393	-0-	2087	2			Y	-0-					11
04	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	2065	2			Y	-0-					11
05	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			Y	-0-					11
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					11
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216660	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 10138	PERF. 9636	-	9984							
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					12
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					12
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					12
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					12
05	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	2			Y	-0-					12
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-					12
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221132	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 10136	PERF. 9637	-	9986							
01	806 N	211	-0-	-595	-0-	211	2			Y	-0-					15
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					15
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2			Y	-0-					15
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	-3					18
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					18
06	690 N	553	-0-	-137	-0-	551	2	2	9	Y	-2					20
WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 2		RRCID -> 221771	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9710	-	9959							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCGEE		WELL #: 1		RRCID -> 221773	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8616	-	10008							
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					7
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	541	2	12	9	N	-11					18
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	-2					20
*04	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					20
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					20
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					20
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221775	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9749	-	10006							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222370	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 9716	-	9965							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	33
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	33
03	806 N	431	-0-	-375	-0-	431	2	N	33
04	1350 N	476	-0-	-874	-0-	476	2	N	33
05	651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2	N	33
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	33
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984									
01	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2	N	10
02	1288 N	966	-0-	-322	-0-	966	2	N	10
03	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2	N	10
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	10
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	948	2	2 9 N	12
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	12
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901									
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	1	N	23
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	23
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1	N	23
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	1	2 9 N	25
*05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	1	N	25
*06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1	N	25
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866									
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	2
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2	N	2
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	2
04	1590 N	1073	-0-	-517	-0-	1072	2	1 9 N	3
05	1178 N	920	-0-	-258	-0-	910	2	10 9 N	12
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1 9 N	13
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960									
01	775 X	280	-0-	-495	-0-	279	1	1 2 N	-0-
02	700 X	273	-0-	-427	-0-	249	1	24 2 N	-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	153	1	785 2 N	2
						2	9		
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	18	1	1771 2 N	7
						6	9		
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	7
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12 9 N	18
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966									
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	17
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1 9 N	18
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	2	19 9 N	35
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	35
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2	N	35
06	1080 N	957	-0-	-123	-0-	955	2	2 9 N	37

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2294 X	1961	-0-	-333	-0-	135	1	1826	2	N	-0-		5
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	206	1	2126	2	N	-0-		5
03	2387 N	2099	-0-	-288	-0-	263	1	1836	2	N	-0-		5
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	213	1	2302	2	N	-0-		5
05	2573 N	2403	-0-	-170	-0-	187	1	2216	2	N	-0-		5
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2394	2	13	9	N	-0-		17
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154													
01	5704 X	5051	-0-	-653	-0-	191	1	4823	2	Y	34	22 0	12 1 5
02	5068 X	4677	-0-	-391	-0-	178	1	4471	2	Y	25	18 0	9 1 3
03	5580 X	5275	-0-	-305	-0-	203	1	5035	2	Y	34	19 0	10 1 8
04	5400 X	5183	-0-	-217	-0-	193	1	4954	2	Y	33	24 0	12 1 5
05	5518 X	5214	-0-	-304	-0-	183	1	4994	2	Y	34	22 0	11 1 6
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	160	1	4968	2	Y	29	20 0	9 1 6
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157													
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	328	1	8266	2	Y	79	51 0	28 1 11
02	7896 X	7671	-0-	-225	-0-	291	1	7316	2	Y	58	41 0	21 1 7
03	8742 X	7260	-0-	-1482	-0-	278	1	6909	2	Y	66	38 0	20 1 15
04	8460 X	6709	-0-	-1751	-0-	249	1	6396	2	Y	58	43 0	21 1 9
05	8680 X	6749	-0-	-1931	-0-	236	1	6447	2	Y	60	39 0	20 1 10
06	8400 X	6970	-0-	-1430	-0-	215	1	6693	2	Y	56	38 0	17 1 11
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739													
01	7905 X	7463	-0-	-442	-0-	282	1	7116	2	Y	59	38 0	21 1 9
02	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	263	1	6626	2	Y	46	32 0	17 1 6
03	7595 X	7469	-0-	-126	-0-	287	1	7119	2	Y	57	33 0	17 1 13
04	7230 X	7222	-0-	-8	-0-	268	1	6893	2	Y	55	40 0	19 1 9
05	7688 X	7637	-0-	-51	-0-	267	1	7305	2	Y	59	38 0	20 1 10
06	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	234	1	7288	2	Y	53	36 0	16 1 11

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	8044	-0-	-853	-0-	301 158 9	7585 2	N			144	93 0	52 1			21
02	7980 X	7299	-0-	-681	-0-	274 121 9	6904 2	N			110	78 0	40 1			13
03	8773 X	8084	-0-	-689	-0-	307 160 9	7617 2	N			145	82 0	43 1			33
04	8490 X	7852	-0-	-638	-0-	289 150 9	7413 2	N			136	99 0	48 1			22
05	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	294 164 9	8031 2	N			149	96 0	50 1			25
06	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	262 150 9	8133 2	N			136	92 0	41 1			28
HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764																
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
RUDMAN & GENECHOV														
WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8 1	21 3	Y	-0-				18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65 1	170 3	Y	-0-				18
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	118 1	292 3	Y	-0-				18
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83 1	206 3	Y	-0-				18
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	91 1	241 3	Y	-0-				18
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	118 1	313 3	Y	-0-				18
HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)														
HARLETON OIL & GAS INC.														
GEISLER														
WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535														
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154 3		Y	-0-				-0-
02	1540	N	637	-0-	-903	-0-	637 3		Y	-0-				-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		Y	-0-				-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		Y	-0-				-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		Y	-0-				-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		Y	-0-				-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
RUDMAN & GENECHOV														
WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
JORDAN														
WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HARDWOOD (COTTON VALLEY)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
BROWN														
WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051														
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3 1	588 2	Y	-0-				26
02	DLQ G-10		757	-0-	757	757	4 1	753 2	Y	-0-				26
03	DLQ G-10		429	-0-	429	1186	2 1	427 2	Y	-0-				26
04	1667	N	481	-0-	-1186	-0-	2 1	479 2	Y	-0-				26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2 1	469 2	Y	-0-				26
FOGLE														
WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106														
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				21
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	1 1	157 2	Y	-0-				21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-				21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-				21
05	158	N	-0-	-0-	-158	-0-			Y	-0-				21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 39026 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.// 097353															
BROWN			WELL #: 2			RRCID -> 235857			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOGLE GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 239296			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092						
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2				Y	-0-					46
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	-0-	76	2				Y	-0-					46
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					46
04	76	N	-0-	-0-	-76	-0-						Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
FOGLE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 239872			COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOGLE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 239958			COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906						
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	1	1	156	2		Y	-0-					41
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	-0-	20	2				Y	-0-					41
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					41
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-						Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					41
GIBSON			WELL #: 1			RRCID -> 240165			COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094						
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	8	1	1656	2		Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1590	-0-	1590	-0-	7	1	1583	2		Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	-0-	8	1	1798	2		Y	-0-					4
04	3000	N	1554	-0-	-1446	-0-	6	1	1548	2		Y	-0-					4
05	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-						Y	-0-					4
06	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	7	1	1540	2		Y	-0-					-0-
BROWN			WELL #: 4			RRCID -> 242876			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110						
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				Y	-0-					35
02	DLQ	G-10	599	-0-	599	-0-	3	1	596	2		Y	-0-					35
03	DLQ	G-10	753	-0-	753	-0-	3	1	750	2		Y	-0-					35
04	2691	N	1339	-0-	-1352	-0-	4	1	1335	2		Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
06	720	N	146	-0-	-574	-0-	1	1	145	2		Y	-0-					35
GIBSON GAS UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 257339			COMPL. DATE 10/02/2011			TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777						
01	5053	X	4209	-0-	-844	-0-	21	1	4188	2		N	-0-					46
02	4424	X	3956	-0-	-468	-0-	18	1	3938	2		N	-0-					46
03	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	18	1	4135	2		N	-0-					46
04	4410	X	3797	-0-	-613	-0-	13	1	3784	2		N	-0-					46
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-					46
06	4230	X	3868	-0-	-362	-0-	16	1	3852	2		N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.															
FOGLE GAS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	N	-0-				170
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	2	N	-0-				170
03	3100 N	16045	-0-	12945	12945	70	1	15955	2	N	18				188
04	3000 N	9579	-0-	6579	19524	20	9								
05	19524 X	-0-	-0-	-19524	-0-	33	1	9544	2	N	2				190
06	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	2	9								
						136	1	4825	2	N	92	177	1		105
											-0-				53
BROWN GAS UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413															
01	28379 X	6322	-0-	-22057	-0-	30	1	6292	2	N	-0-				155
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	19	1	4288	2	N	-0-				155
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	19	1	4255	2	N	-0-				155
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	11	1	3189	2	N	-0-				155
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				155
06	960 X	634	-0-	-326	-0-	3	1	632	2	N	-0-				155
EQV OPERATING LLC															
PROPS GAS UNIT															
WELL #: 101634 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112															
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				70
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	83	3	19	9	N	-0-				87
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				87
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				87
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	205	3	57	9	N	52	52	1		87
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				87
SABINE ENERGY INC.															
WILLOUGHBY, CLARA															
WELL #: 103925 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986															
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	463	2	24	9	N	22	63	1		27
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1				28
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2				30
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2				32
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3				35
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2				37
WILLOUGHBY, CLARA															
WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAINS GU1															
WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094															
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-				25
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				25
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				25
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				25
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-				25
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-				25

HARDWOOD (COTTON VALLEY)										//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE ENERGY INC.										//CONT.// 103925									
MOSELEY GU										WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9766 - 10070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARSHALL POTTERY										WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9730 - 10032	
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-					26	
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2				N	-0-					26	
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2				N	-0-					26	
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					26	
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2				N	-0-					26	
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2				N	-0-					26	
LAMBERT										WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9740 - 10021	
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2				N	-0-					26	
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					26	
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2				N	-0-					26	
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2				N	-0-					26	
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-					26	
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-					26	
WELLS GU										WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8672 - 10066	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYNN										WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9776 - 10064	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOSELEY GU										WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9758 - 10050	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAINS GU1										WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9788 - 10042	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) SABINE ENERGY INC. WELLS GU			//CONT.// //CONT.// WELL #:		39026 200 103925 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
						RRCID ->	264793	COMPL.	DATE	01/09/2012	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10165 - 14518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11718 X	10767	-0-	-0-	-951	-0-	10715	2	52	9	N	47	2	8			172
02	10416 X	9681	-0-	-0-	-735	-0-	9598	2	83	9	N	75	178	1			69
03	10881 X	10709	-0-	-0-	-172	-0-	10653	2	56	9	N	51	1	8			119
04	10530 X	9116	-0-	-0-	-1414	-0-	9072	2	44	9	N	40					159
05	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	-0-	10810	2	22	9	N	20	110	1			69
06	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	-0-	10502	2	45	9	N	41					110

MOSELEY GU			WELL #:		4H	RRCID ->	275721	COMPL.	DATE	01/26/2017	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	10300 - 16540		
01	21173 X	20809	-0-	-0-	-364	-0-	20698	2	111	9	N	101	168	1	5	8	25
02	19068 X	18747	-0-	-0-	-321	-0-	18649	2	98	9	N	89					114
03	20584 X	20545	-0-	-0-	-39	-0-	20455	2	90	9	N	82	149	1	2	8	45
04	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	-0-	20063	2	101	9	N	92					137
05	20801 X	19784	-0-	-0-	-1017	-0-	19695	2	89	9	N	81	169	1			49
06	20130 X	18940	-0-	-0-	-1190	-0-	18854	2	86	9	N	78					127

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	279735	COMPL.	DATE	04/04/2017	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	10412 - 15190		
01	12028 X	11042	-0-	-0-	-986	-0-	10966	2	76	9	N	69	118	1	4	8	67
02	10864 X	10134	-0-	-0-	-730	-0-	10062	2	72	9	N	65					132
03	11222 X	11189	-0-	-0-	-33	-0-	11091	2	98	9	N	89	153	1	1	8	67
04	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	-0-	10952	2	69	9	N	63					130
05	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	-0-	11185	2	46	9	N	42					172
06	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	-0-	10819	2	45	9	N	41	159	1			54

BUFFCO PRODUCTION INC. BELL, CHARLIE			106406 WELL #:		1	RRCID ->	218056	COMPL.	DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	8608 - 9936		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2046					Y	-0-					96
02	2046 X	-0-	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					96
03	1426 X	1141	-0-	-0-	-285	-0-	1122	3	19	9	Y	17					113
04	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	79	9	Y	72					185
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	3	53	9	Y	48					233
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	3	53	9	Y	48					281

BELL, CHARLIE			WELL #:		2	RRCID ->	221967	COMPL.	DATE	04/06/2006	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	8573 - 9902		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CHARLIE			WELL #:		4	RRCID ->	223551	COMPL.	DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	8624 - 9378		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
BELL, CHARLIE		WELL #:		5	RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL	DEPTH 10155	PERF. 8662	- 9933
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		50
06	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	3		N	-0-		50
BELL, CHARLIE												
		WELL #:		7	RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL	DEPTH 10082	PERF. 8816	- 9900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92		92
05	14B2 EXT	1045	-0-	1045	1045	1045	2		N	-0-		92
06	14B2 EXT	802	-0-	802	1847	802	2		N	-0-		92
BELL, CHARLIE												
		WELL #:		6H	RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL	DEPTH 9772	PERF. 9801	- 13540
01	3100 N	4319	-0-	1219	1219	4225	3	94 9	N	85		288
02	2800 N	4564	-0-	1764	2983	4514	3	50 9	N	45		333
03	3100 N	3195	-0-	95	3078	3120	3	75 9	N	68	168 1	233
04	6376 X	3298	-0-	-3078	-0-	3041	3	257 9	N	234	168 1	299
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		299
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		299
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
GIBSON SWD		WELL #:		170038 1D	RRCID -> 266066		COMPL. DATE 10/24/2024		TOTAL	DEPTH 8250	PERF. 7596	- 7922
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CRATON OPERATING LLC												
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		186717 1	RRCID -> 215183		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL	DEPTH 10220	PERF. 8706	- 10052
01	3069 X	72	-0-	-2997	-0-	8	2	64 9	N	58		113
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		113
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		113
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1803	2	53 9	N	48	65 1	96
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-		96
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1994	2	66 9	N	60		156
CAYCE												
		WELL #:		1	RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL	DEPTH 10277	PERF. 9861	- 10140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

HARDWOOD (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: HARRISON											
CRATON OPERATING LLC																											
EPPS, HUGH GAS UNIT																											
WELL #: 1												RRCID -> 231782				COMPL. DATE 01/19/2014				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62					118									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	62					180									

D'ASTO												WELL #: 1				RRCID -> 233279				COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981			
01	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1651	2	11	9	Y	10	3	8				27									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2140	2	42	9	Y	38						65									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-						65									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1026	2	26	9	Y	24	62	1				27									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2304	2	52	9	Y	47						74									
06	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	1540	2	6	9	Y	5						79									

D'ASTO												WELL #: 2				RRCID -> 234863				COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962			
01	2232	X	2213	-0-	-19	-0-	2202	2	11	9	Y	10						33									
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-						33									
03	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-						33									
04	1890	X	917	-0-	-973	-0-	891	2	26	9	Y	24	51	1				6									
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-						6									
06	2220	X	1353	-0-	-867	-0-	1353	2			Y	-0-						6									

D'ASTO												WELL #: 3				RRCID -> 249428				COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903															
STURGES GU												WELL #: 1				RRCID -> 210212				COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									

STURGES GU												WELL #: 2				RRCID -> 213044				COMPL. DATE 10/04/2006				TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029			
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-						-0-									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-						-0-									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-						-0-									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-						-0-									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-						-0-									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-						-0-									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU			//CONT.// //CONT.//			39026 200 220903	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
			WELL #:			1	RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL		DEPTH 10220		PERF. 9762		- 9990		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STURGES GU			WELL #:			4	RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL		DEPTH 10219		PERF. 9796		- 9993		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BARNES GU			WELL #:			2	RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL		DEPTH 10280		PERF. 9816		- 10035		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STURGES GU			WELL #:			3	RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL		DEPTH 10215		PERF. 9812		- 10002		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BARNES GU			WELL #:			3	RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL		DEPTH 10230		PERF. 9798		- 10031		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RUTLAND			WELL #:			1	RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL		DEPTH 10228		PERF. 9776		- 10047		
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-			303	2		Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60	2		Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77	2		Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-			53	2		Y	-0-					-0-
BARNES GU			WELL #:			4	RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL		DEPTH 10215		PERF. 9778		- 10032		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARNES GU										//CONT.// 39026 200 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARRISON									
										WELL #: 5										RRCID -> 226446										COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
STURGES GU										WELL #: 10										RRCID -> 229782										COMPL. DATE 07/12/2007										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983									
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	-0-			1	2					Y	-0-									-0-																							
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1		48	2		Y	-0-									-0-																							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV										252992 WELL #: 2										RRCID -> 236120										COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									96																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									96																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									96																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									96																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									96																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									96																							
BENNETT										WELL #: 1										RRCID -> 242542										COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									120																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									120																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									120																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									120																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									120																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									120																							
FAULCONER ENERGY, LLC BLOCKER, VEF UNIT 2										263648 WELL #: 1 T										RRCID -> 221573										COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																							
FORTUNE RESOURCES LLC MARSHALL, JEFFREY										278755 WELL #: 1										RRCID -> 219302										COMPL. DATE 01/17/2006										TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108									
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-			2406	2					N	-0-									59																							
02	1652	X	908	-0-	-744	-0-	-0-			908	2					N	-0-									59																							
03	1829	X	669	-0-	-1160	-0-	-0-			669	2					N	-0-									59																							
04	1770	X	1362	-0-	-408	-0-	-0-			1362	2					N	-0-									59																							
05	1829	X	1135	-0-	-694	-0-	-0-			1135	2					N	-0-									59																							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									59																							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: HARRISON																													
FORTUNE RESOURCES LLC										//CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED																																							
SEALEY HEIRS										//CONT.// 278755																																							
WELL #: 1										RRCID -> 220470										COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																															
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																	
01	1891 X	883	-0-	-1008	-0-	883	2			Y	-0-						39																																
02	1708 X	676	-0-	-1032	-0-	676	2			Y	-0-						39																																
03	899 X	384	-0-	-515	-0-	380	2		4 9	Y	4						43																																
04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-						43																																
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	889	2		146 9	Y	133		155 1		1 8		20																																
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT						20																																
ALLEN, WALTER										WELL #: 2										RRCID -> 222372										COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH 10244 PERF. 10054 - 10104									
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-						50																																
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-						50																																
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-						50																																
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-						50																																
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-						50																																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50																																
MARSHALL, JEFFREY										WELL #: 2										RRCID -> 229282										COMPL. DATE 04/03/2007										TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127									
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-						81																																
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						81																																
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-						81																																
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-						81																																
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-						81																																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						81																																
SPILLER NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 232777										COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069									
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-						122																																
02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-						122																																
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-						122																																
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2590	2		2 9	N	2		2 8				122																																
05	1860 X	496	-0-	-1364	-0-	496	2			N	-0-						122																																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						122																																
SEALEY HEIRS										WELL #: 3										RRCID -> 236061										COMPL. DATE 11/17/2007										TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10064 - 10123									
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-						16																																
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-						16																																
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2		1 9	Y	1						17																																
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-						17																																
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	812	2		6 9	Y	5						22																																
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						22																																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										650201																																							
MAHON, ELIZABETH										WELL #: 1										RRCID -> 120643										COMPL. DATE 05/24/1992										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92																																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92																																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92																																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92																																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92																																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92																																

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
RFE OPERATING, LLC				704776													
DEUTSCH		WELL #:		2		RRCID -> 242883		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
COOK		WELL #:		1		RRCID -> 245076		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670							
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					104
02		588 N	379	-0-	-209	-0-	379	2			N	-0-					104
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					104
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					104
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					104
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	482	2	105	9	N	95	147	1			52
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		801112		WELL #:		1		RRCID -> 215137		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146					
HARRIS, JAMES F.																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLEN, WALTER		WELL #:		1		RRCID -> 216170		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1		RRCID -> 216248		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 11/14/2025		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 8756							
01		623 X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//			39026 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC			//CONT.//			801112														
MAYFIELD, J.B.			WELL #:			1	RRCID -> 221130			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SEALEY HEIRS			WELL #:			2	RRCID -> 222295			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						14
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 222369			COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110							
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2				N	-0-						104
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2				N	-0-						104
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2				N	-0-						104
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2				N	-0-						104
05	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2				N	-0-						104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						104
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 223197			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 10236 PERF. 10055 - 10097							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 223422			COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 223423			COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HARRIS, JAMES F.			WELL #:			2	RRCID -> 232615			COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC		//CONT.// 801112														
HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BELL, GRACIE CV GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336		PERF. 8798 - 10052				
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					97
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					97
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					97
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
OSBORNE HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264		PERF.10044 - 10088				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
BELL, GRACIE CV GAS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989		PERF.10959 - 12574				
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	81	-0-	-115	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSBORNE HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9929 - 10095				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)				39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
MMGL EAST TEXAS II, LLC				102229												
HFU G				WELL #: 9614		RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842		PERF. 570 - 577				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229														
HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229														
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234														
01	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
02	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-			-0-
03	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-			-0-
04	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
05	8184 X	6283	-0-	-1901	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
06	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) II, LLC										CNTY: WOOD									
MMGL EAST TEXAS II, LLC																			
HAWKINS GU 3																			
WELL #: 1										RRCID -> 032013									
COMPL. DATE 12/27/1963										TOTAL DEPTH 8530									
PERF. 7632 - 7642																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	3100 N	4252	-0-	1152	7001	4252	2			N	-0-					-0-			
02	12973 X	5972	-0-	-7001	-0-	5972	2			N	-0-					-0-			
03	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-			
04	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-			
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-			
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-			
HAWKINS GU 5										WELL #: 1									
RRCID -> 033093										COMPL. DATE 04/11/1964									
TOTAL DEPTH 7700										PERF. 6795 - 6805									
01	41802 X	41802	-0-	-0-	-0-	39606	2	2196	9	N	1996	1849	0			187			
02	39905 X	39905	-0-	-0-	-0-	37459	2	2446	9	N	2224	2203	0			208			
03	42984 X	42984	-0-	-0-	-0-	40249	2	2735	9	N	2486	2496	0			198			
04	40199 X	40199	-0-	-0-	-0-	37655	2	2544	9	N	2313	2325	0			186			
05	39230 X	39230	-0-	-0-	-0-	36636	2	2594	9	N	2358	2365	0			179			
06	39224 X	39224	-0-	-0-	-0-	36593	2	2631	9	N	2392	2393	0			178			
HAWKINS GU 9										WELL #: 1									
RRCID -> 035300										COMPL. DATE 02/05/1965									
TOTAL DEPTH 8410										PERF. 8240 - 8311									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HAWKINS GU 4										WELL #: 2 A									
RRCID -> 042768										COMPL. DATE 10/06/2005									
TOTAL DEPTH 8415										PERF. 8246 - 8276									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HAWKINS GU 16A										WELL #: 1									
RRCID -> 052812										COMPL. DATE 04/07/1972									
TOTAL DEPTH 8004										PERF. 7810 - 7840									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HAWKINS GU 11										WELL #: 2 M									
RRCID -> 224562										COMPL. DATE 09/14/2006									
TOTAL DEPTH 8150										PERF. 7686 - 7714									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)			39724 751	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
MMGL EAST TEXAS II, LLC			102229								
HFU L			WELL #: 3204	RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HFU Q			WELL #: 9109	RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDERSON (COTTON VALLEY)			40353 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.			828082								
PERRY ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)			40353 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE ENERGY INC.			103925								
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 285652		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	2	305	9		25
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						25
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130								
ELLIS ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267			
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	374
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	377
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	379
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	N	382
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	384
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	387
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC			527861								
BENNETT, T. V. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254			
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	550	2	58	9	N	97
02	616 X	616	-0-	-0-	-0-	558	2	58	9	N	150
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	638	2	124	9	N	133
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	575	2	64	9	N	191
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	191
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	191

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)													CAPACITY					CNTY: RUSK													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC													40353 710 ASSOCIATED																		
HOWARD -A-													501130																		
WELL #: 1 T													RRCID -> 016131					COMPL. DATE 06/10/1958					TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
01	0 W		-0-	-0-	-0-	10298						N	-0-					-0-													
02	0 W		-0-	-0-	-0-	10298						N	-0-					-0-													
03	0 W		-0-	-0-	-0-	10298						N	-0-					-0-													
04	0 W		-0-	-0-	-0-	10298						N	-0-					-0-													
05	0 W		-0-	-0-	-0-	10298						N	-0-					-0-													
06	0 W		-0-	-0-	-0-	10298						N	-0-					-0-													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)													40356 200 NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: RUSK									
BOWLES ENERGY, INC.													084097																		
GRAY													WELL #: 1					RRCID -> 210770					COMPL. DATE 03/23/2005					TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35													
DOUTHIT													WELL #: 1					RRCID -> 213527					COMPL. DATE 05/07/2005					TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735			
01	1240	N	874	-0-	-366	-0-	210	1	664	2	N	-0-						93													
02	1120	N	696	-0-	-424	-0-	198	1	498	2	N	-0-						93													
03	1240	N	966	-0-	-274	-0-	517	1	435	2	N	13	75	1				31													
							14	9																							
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	770	1	285	2	N	-0-						31													
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	667	1	210	2	N	-0-						31													
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	831	1	267	2	N	-0-						31													
HARRELL GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 221605					COMPL. DATE 04/17/2006					TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757			
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	180	1	569	2	N	-0-						128													
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	138	1	349	2	N	-0-						128													
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	364	1	308	2	N	-0-	50	1				78													
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	754	1	278	2	N	-0-						78													
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	829	1	261	2	N	-0-						78													
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1003	1	321	2	N	-0-						78													
GREEN, C.B.													WELL #: 1					RRCID -> 222645					COMPL. DATE 07/08/2006					TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410			
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2				N	-0-					68													
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2				N	-0-					68													
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2				N	-0-	30	1			38													
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2				N	-0-					38													
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	329	2	2	9		N	2					40													
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					40													

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
EQV OPERATING LLC 101634															
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	25	3	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082															
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-				-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	589 X	229	-0-	-360	-0-	227	3	2	9	Y	2				2
06	570 X	42	-0-	-528	-0-	42	3			Y	-0-				2
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634											
PONE		WELL #: 4		RRCID -> 225266		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FROST-WATKINS					WELL #: 1	RRCID -> 225329	COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILER HEIRS					WELL #: 1	RRCID -> 225442	COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781				
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8	-0-

RAYFORD, BESS GU					WELL #: 3	RRCID -> 232923	COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722				
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	153 19 9	1443 3	Y	17			32
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	159 1	1769 3	Y	-0-	31 1		1
03	3100	N	5832	-0-	2732	2732	174 1 21 9	5637 2	Y	19			20
04	3000	N	1703	-0-	-1297	1435	172 1 6 9	1525 3	Y	5			25
05	3100	N	1748	-0-	-1352	83	187 1 10 9	1551 3	Y	9			34
06	1728	N	1645	-0-	-83	-0-	169 1 24 9	1452 3	Y	22	39 1		17

SILER HEIRS					WELL #: 4	RRCID -> 234213	COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT					WELL #: 2	RRCID -> 234435	COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634															
PONE		WELL #: 5		RRCID -> 234627		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PONE, E.M. GU		WELL #: 3		RRCID -> 234733		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 235052		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAYFORD, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 235114		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751									
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	3	1	31	3	Y	-0-						-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-						-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-						-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-						-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-						-0-
SILER HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 235346		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 235581		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 238661		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634													
SILER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 241279		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 7		RRCID -> 242432		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAYFORD, BESS GU		WELL #: 5		RRCID -> 242436		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810							
01	124	X	12	-0-	-112	-0-	1	1	10	3	Y	1			1
							1	9							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	14B2	EXT	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	24	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	30	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 6		RRCID -> 242554		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROGERS, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 243293		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 244544		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	1	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	69	49	1	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	9	1	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	6	1	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	4	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			1
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255														
01	4526 X	3732	-0-	-794	-0-	491	1	3241	3	Y	-0-			-0-
02	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	4368	1	5708	3	Y	-0-			-0-
03	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	2861	1	10419	2	Y	-0-			-0-
04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	2330	1	4357	3	Y	-0-			-0-
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	2009	1	2977	3	Y	-0-			-0-
06	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	2350	1	3794	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5363 X	4421	-0-	-942	-0-	600 24	1 9	3797	3	Y	22	24	1		32
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	190	120	1		102
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1955	1	7120	3	Y	-0-				102
04	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	2296 11	1 9	4294	3	Y	10	59	1		53
05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	2789 58	1 9	4133	3	Y	53	58	1		48
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	2271 11	1 9	3666	3	Y	10				58
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058															
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	17	1	36	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	Y	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	54	1	100	3	Y	-0-				-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	3	Y	-0-				-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	3	Y	-0-				-0-
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A															
01	8680 X	6613	-0-	-2067	-0-	624 58	1 9	5931	3	Y	53				123
02	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	625	1	6939	3	Y	-0-	107	1	11 7	5
03	23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	688 58	1 9	22264	3	Y	53				58
04	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	657 14	1 9	5824	3	Y	13				71
05	6603 X	6260	-0-	-343	-0-	672 30	1 9	5558	3	Y	27				98
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	666 75	1 9	5715	3	Y	68	115	1		51
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109															
01	4867 X	3496	-0-	-1371	-0-	3492	3	4	9	Y	4	24	1		15
02	3948 X	3156	-0-	-792	-0-	3156	3			Y	-0-	9	1		6
03	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-				6
04	3930 X	3891	-0-	-39	-0-	3891	3			Y	-0-	3	1		3
05	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	3662	3	1	9	Y	1	2	1		2
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-				2
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969															
01	8122 X	7460	-0-	-662	-0-	889 118	1 9	6453	3	Y	107	122	1		159
02	7868 X	6269	-0-	-1599	-0-	6269	3			Y	-0-	86	1		73
03	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	3			Y	-0-				73
04	8430 X	7492	-0-	-938	-0-	7369	3	123	9	Y	112	97	1		88
05	8587 X	6043	-0-	-2544	-0-	5828	3	215	9	Y	195	155	1		128
06	7230 X	6240	-0-	-990	-0-	6183	3	57	9	Y	52				180
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5394 X	4076	-0-	-1318	-0-	515	1	3561	3	Y	-0-			104
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	119	61	1	162
03	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7422	3	70	9	Y	64			226
04	4710 X	3999	-0-	-711	-0-	3999	3			Y	-0-	113	1	113
05	4216 X	4093	-0-	-123	-0-	4093	3			Y	-0-			113
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-			113
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639														
01	8246 X	4795	-0-	-3451	-0-	563	1	4219	3	Y	12	24	1	11
						13	9							
02	7196 X	2224	-0-	-4972	-0-	2221	3	3	9	Y	3	10	1	4
03	7967 X	3915	-0-	-4052	-0-	3884	3	31	9	Y	28	14	1	18
04	7020 X	6934	-0-	-86	-0-	6901	3	33	9	Y	30	25	1	23
05	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7183	3	42	9	Y	38	45	1	16
*06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5725	3	30	9	Y	27	8	1	35
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543														
01	868 X	229	-0-	-639	-0-	27	1	171	3	Y	28	28	1	25
						31	9							
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	3			Y	-0-	15	1	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1	5
04	3000 N	3629	-0-	629	629	3545	3	84	9	Y	76	42	1	39
05	3100 N	4461	-0-	1361	1990	4383	3	78	9	Y	71	81	1	29
06	2902 N	912	-0-	-1990	-0-	851	3	61	9	Y	55	15	1	69
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	666	1	2964	3	Y	288	138	1	223
						317	9							
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-			223
03	4929 X	1935	-0-	-2994	-0-	1935	3			Y	-0-			223
04	4920 X	2804	-0-	-2116	-0-	2804	3			Y	-0-			223
05	5084 X	3165	-0-	-1919	-0-	3062	3	103	9	Y	94	153	1	164
06	3810 X	2869	-0-	-941	-0-	2706	3	163	9	Y	148	168	1	144
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275														
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	974	1	4425	3	Y	20	25	1	18
						22	9							
02	4284 X	995	-0-	-3289	-0-	966	3	29	9	Y	26	31	1	13
03	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5032	3	37	9	Y	34	20	1	27
04	4230 X	4026	-0-	-204	-0-	3991	3	35	9	Y	32	31	1	28
05	5425 X	3884	-0-	-1541	-0-	3853	3	31	9	Y	28	41	1	15
*06	5250 X	3276	-0-	-1974	-0-	3255	3	21	9	Y	19	6	1	28
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762														
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	992	1	4010	3	Y	-0-			-0-
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			Y	-0-			-0-
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-			-0-
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			Y	-0-			-0-
05	4991 X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3			Y	-0-			-0-
*06	4830 X	2717	-0-	-2113	-0-	2717	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3968 X	3491	-0-	-477	-0-	758 29	1 9	2704	3	Y	26	31	1		24
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	32	40	1		16
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	7	10	1		13
04	4500 X	50	-0-	-4450	-0-	30	3	20	9	Y	18	16	1		15
05	4650 X	67	-0-	-4583	-0-	24	3	43	9	Y	39	40	1		14
06	3390 X	42	-0-	-3348	-0-	13	3	29	9	Y	26	7	1		33
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103															
01	3813 X	2457	-0-	-1356	-0-	706 14	1 9	1737	3	Y	13	13	1		12
02	4704 X	1309	-0-	-3395	-0-	1307	3	2	9	Y	2	10	1		4
03	5208 X	170	-0-	-5038	-0-	151	3	19	9	Y	17	9	1		12
04	5040 X	760	-0-	-4280	-0-	739	3	21	9	Y	19	16	1		15
*05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3284	3	26	9	Y	24	29	1		10
*06	2370 X	1834	-0-	-536	-0-	1812	3	22	9	Y	20	5	1		25
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722															
01	5859 X	5183	-0-	-676	-0-	973 20	1 9	4190	3	Y	18	23	1		17
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	22	28	1		11
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	18	13	1		16
04	5190 X	4486	-0-	-704	-0-	4462	3	24	9	Y	22	20	1		18
05	5363 X	4287	-0-	-1076	-0-	4257	3	30	9	Y	27	33	1		12
06	5010 X	4007	-0-	-1003	-0-	3988	3	19	9	Y	17	5	1		24
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138															
01	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1057 19	1 9	3998	3	Y	17	21	1		16
02	4508 X	2480	-0-	-2028	-0-	2451	3	29	9	Y	26	30	1		12
03	4991 X	4114	-0-	-877	-0-	4077	3	37	9	Y	34	20	1		26
04	4200 X	4078	-0-	-122	-0-	4043	3	35	9	Y	32	30	1		28
05	5084 X	2133	-0-	-2951	-0-	2102	3	31	9	Y	28	41	1		15
*06	4920 X	1634	-0-	-3286	-0-	1613	3	21	9	Y	19	6	1		28
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272															
01	5611 X	764	-0-	-4847	-0-	128 26	1 9	610	3	Y	24	43	1		22
02	5992 X	3720	-0-	-2272	-0-	3654	3	66	9	Y	60	58	1		24
03	6634 X	4858	-0-	-1776	-0-	4785	3	73	9	Y	66	39	1		51
04	6420 X	5628	-0-	-792	-0-	5577	3	51	9	Y	46	51	1		46
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7039	3	65	9	Y	59	77	1		28
06	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5583	3	45	9	Y	41	12	1		57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																			
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	4532	-0-	-1141	-0-	730 34	1 9		3768	3	Y		31		39	1		29	
02	5488 X	4285	-0-	-1203	-0-	4241	3		44	9	Y		40		49	1		20	
03	6076 X	5863	-0-	-213	-0-	5802	3		61	9	Y		55		33	1		42	
04	5880 X	5307	-0-	-573	-0-	5251	3		56	9	Y		51		49	1		44	
05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5971	3		48	9	Y		44		65	1		23	
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5351	3		34	9	Y		31		10	1		44	
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422																			
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9		32	3	Y		2					2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		5		5	1		2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		1	1		1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		1	1		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619																			
01	3100 X	1093	-0-	-2007	-0-	327 29	1 9		737	3	Y		26		14	1		24	
02	2800 X	765	-0-	-2035	-0-	765	3				Y		-0-					24	
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						Y		-0-					24	
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3				Y		-0-					24	
05	1085 X	186	-0-	-899	-0-	117	3		69	9	Y		63		64	1		23	
06	1050 X	93	-0-	-957	-0-	58	3		35	9	Y		32		10	1		45	
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792																			
01	8990 X	8658	-0-	-332	-0-	1328 32	1 9		7298	3	Y		29		37	1		27	
02	9156 X	7009	-0-	-2147	-0-	354	1		6655	3	Y		-0-		19	1		8	
03	9920 X	7061	-0-	-2859	-0-	7004	3		57	9	Y		52		26	1		34	
04	9540 X	8696	-0-	-844	-0-	8643	3		53	9	Y		48		43	1		39	
05	9362 X	7882	-0-	-1480	-0-	7837	3		45	9	Y		41		59	1		21	
*06	8370 X	8082	-0-	-288	-0-	8049	3		33	9	Y		30		9	1		42	
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105																			
01	6479 X	2311	-0-	-4168	-0-	439 211	1 9		1661	3	Y		192		104	1		149	
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3				Y		-0-					149	
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3				Y		-0-					149	
04	4860 X	4553	-0-	-307	-0-	4553	3				Y		-0-					149	
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4730	3		300	9	Y		273		204	1		218	
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3343	3		146	9	Y		133		189	1		162	
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257																			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		3		2	1		1	
03	T. A.	2167	-0-	2167	2167	2114	3		53	9	Y		48		21	1		28	
04	T. A.	6978	-0-	6978	9145	6839	3		139	9	Y		126		81	1		73	
05	T. A.	6020	-0-	6020	15165	5837	3		183	9	Y		166		176	1		63	
06	T. A.	4464	-0-	4464	19629	4341	3		123	9	Y		112		31	1		144	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
01	13268 X	9391	-0-	-3877	-0-	1010	1	8334	3	Y	43	48	1	63
						47	9							
02	11984 X	10160	-0-	-1824	-0-	904	1	9256	3	Y	-0-	34	1	29
03	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	3			Y	-0-			29
04	11310 X	10802	-0-	-508	-0-	10752	3	50	9	Y	45	39	1	35
05	11687 X	10099	-0-	-1588	-0-	10013	3	86	9	Y	78	62	1	51
06	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10199	3	24	9	Y	22			73
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														
01	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	833	1	4666	3	Y	13	25	1	12
						14	9							
02	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	3			Y	-0-	7	1	3
03	5332 X	5229	-0-	-103	-0-	5214	3	15	9	Y	14	7	1	10
04	8490 X	5520	-0-	-2970	-0-	5499	3	21	9	Y	19	15	1	14
05	8773 X	4380	-0-	-4393	-0-	4359	3	21	9	Y	19	24	1	9
06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6459	3	22	9	Y	20	5	1	24
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														
01	5611 X	4262	-0-	-1349	-0-	695	1	3546	3	Y	19	25	1	18
						21	9							
02	5040 X	3001	-0-	-2039	-0-	2971	3	30	9	Y	27	32	1	13
03	5580 X	4137	-0-	-1443	-0-	4098	3	39	9	Y	35	21	1	27
04	5520 X	4032	-0-	-1488	-0-	3999	3	33	9	Y	30	30	1	27
05	5704 X	5008	-0-	-696	-0-	4976	3	32	9	Y	29	41	1	15
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	66	1	4187	3	Y	20	6	1	29
						22	9							
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764														
01	7285 X	7248	-0-	-37	-0-	733	1	6448	3	Y	61	62	1	87
						67	9							
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	411	1	8504	3	Y	2	48	1	41
						2	9							
03	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			Y	-0-			41
04	6720 X	5020	-0-	-1700	-0-	4970	3	50	9	Y	45	45	1	41
05	7254 X	5867	-0-	-1387	-0-	5758	3	109	9	Y	99	77	1	63
06	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7184	3	35	9	Y	32			95
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647														
01	12090 X	7391	-0-	-4699	-0-	927	1	6442	3	Y	20	29	1	19
						22	9							
02	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11290	3	1	9	Y	1	14	1	6
03	10199 X	6694	-0-	-3505	-0-	6647	3	47	9	Y	43	21	1	28
04	9000 X	7374	-0-	-1626	-0-	7329	3	45	9	Y	41	36	1	33
05	8649 X	7762	-0-	-887	-0-	7722	3	40	9	Y	36	51	1	18
*06	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7603	3	29	9	Y	26	8	1	36
SABINE ENERGY INC. 103925														
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-			27
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			27
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-			27
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-			27
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-			27
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-			27
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799														
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			35
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-			35
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			35
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	19	1	16
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			16
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			16
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925												
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	212491	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10809 - 11017					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	213667	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10741 - 10985					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	213668	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11227	PERF.10822 - 11030					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	214590	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	11148	PERF.10794 - 10869					
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-				25
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9		N	10				35
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	41	2	28	9		N	25				60
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2				N	-0-				60
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	35	2	21	9		N	19				79
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2				N	-0-				79
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	214924	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10864 - 11045					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARDY, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	214976	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10478 - 10828					
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-				6
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-				6
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	215677	COMPL. DATE	08/01/2024	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 6600 - 6644					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925														
HARDY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 215797		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1953 X	171	-0-	-1782	-0-	171 2			Y	-0-					172
02		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			Y	-0-					172
03		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6054 2		9 9	Y	8	8 8				172
04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5128 2		10 9	Y	9	95 1		9 8		77
05		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4469 2		4 9	Y	4	4 8				77
06		5850 X	4672	-0-	-1178	-0-	4670 2		2 9	Y	2	2 8				77

REDWINE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 216343		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, J GU				WELL #: 3		RRCID -> 216512		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 217190		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950						
01		279 N	201	-0-	-78	-0-	201 2			N	-0-					39
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-					39
03		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2			N	-0-					39
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-					39
05		248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2			N	-0-					39
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 217571		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970						
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-					25
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-					25
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-					25
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-					25
05		589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2			N	-0-					25
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 218020		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARDY, JOHN				WELL #: 6		RRCID -> 218058		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.			//CONT.// 103925														
GILSON GU			WELL #: 1		RRCID -> 218394		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 218551		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER-REDWINE			WELL #: 1		RRCID -> 218927		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 219036		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 219283		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219587		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890								
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925														
HARDY, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 220613		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT		GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 221096		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 221452		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026																

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 221813		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 222251		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222529		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HURLEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222758		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925												
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 223607		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 224790		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10730 - 10904						
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 225027		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10744 - 10956						
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 225185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10652 - 10812						
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
PRUITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226196		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10556 - 10775						
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 226648		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10084 - 10970						
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									
HUFF, G. J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 228916		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897						
01	02	03	04	05	06									
01	02	03	04	05	06									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925											
HUFF, G. J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 230622	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL	DEPTH 11030	PERF.10708	- 10921				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

HUFF, G. J. GU		WELL #: 5		RRCID -> 232948	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL	DEPTH 11093	PERF.10644	- 10852				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 232972	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.10707	- 10890				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233168	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL	DEPTH 11285	PERF.10865	- 11043				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRUITT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234737	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL	DEPTH 10985	PERF.10586	- 10844				
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-		25
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-		25
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		25
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-		25
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-		25
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-		25

GILSON GU		WELL #: 4		RRCID -> 235901	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10182	- 10698				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026													

HARDY, JOHN		WELL #: 7		RRCID -> 235928	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL	DEPTH 10960	PERF.10620	- 10821				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925												
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 236023		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOLLAR GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 236024		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILSON GU				WELL #: 5		RRCID -> 236110		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708				
01	930	N	563	-0-	-367	-0-	39	1	524	2	N	-0-		25
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	740	2	N	-0-		25
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-		25
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	141	1	1319	2	N	-0-	2 8	25
							2	9						
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	130	1	1215	2	N	-0-		25
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	53	1	858	2	N	-0-		25
HARMON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 236228		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1				WELL #: 10		RRCID -> 236592		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HINSON GAS UNIT 1				WELL #: 12		RRCID -> 236594		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925										
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236659	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	11237 PERF. 9708 - 9938				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236680	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11275 PERF.10967 - 11030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	236681	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11025 - 11059				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	236698	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11360 PERF.11013 - 11045				
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-			23
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-			23
03	589 N	197	-0-	-392	-0-	197	2			N	-0-			23
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			23
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			23
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	739	2	4	9	N	4	4	8	23
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	237167	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11225 PERF.10863 - 11034				
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2	2	8	27
02	560 N	459	-0-	-101	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8	27
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8	27
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			27
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	534	2	112	9	N	102	2	8	127
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2	64	1 8	62
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	237194	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10855 - 11034				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 237202		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237721		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 237841		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 237843		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237847		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237848		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HURLEY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 237873		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.//		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE ENERGY INC.										//CONT.//		103925							
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 237916		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 238204		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 238205		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				165			
02	119	N	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				165			
03	124	N	-0-	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				165			
04	95	N	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				165			
05	124	N	-0-	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				165			
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				165			
HARMON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 238206		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
WHITE, GALAN GAS UNIT										WELL #:		8H		RRCID -> 238218		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
STROUD GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 238241		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3 1	130			
LAKE GAS UNIT 1										WELL #:		10		RRCID -> 240163		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925													
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 241856		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL	DEPTH 11140	PERF.10890	- 11071					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2				N	-0-					69
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	277 2				N	-0-					69
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	276 2		1 9		N	1	1 8				69
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 2		2 9		N	2	2 8				69
05		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2				N	-0-					69
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2				N	-0-					69
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 242696		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL	DEPTH 11226	PERF.10888	- 11068					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 243459		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10770	- 11694					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARDY, JOHN		WELL #:		8	RRCID -> 244142		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL	DEPTH 10960	PERF.10490	- 10770					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 244248		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL	DEPTH 11211	PERF.10075	- 11033					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 245830		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10915	- 11062					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 245858		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10882	- 11031					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822														
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			35
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			35
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			35
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-			35
05	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-			35
06	480 N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-			35
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738														
01	2201 N	1133	-0-	-1068	-0-	6	1	1095	2	N	29	2	8	77
						32	9							
02	1792 N	1022	-0-	-770	-0-	999	2	23	9	N	21	1	8	97
03	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1243	2	7	9	N	6	79	1	24
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	N	70			94
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1341	2	50	9	N	45	117	1	22
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1218	2	50	9	N	45			67
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724														
01	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8020	2	2	9	N	2	2	8	27
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	2	1	9	N	1	1	8	27
03	7781 X	6610	-0-	-1171	-0-	6609	2	1	9	N	1	1	8	27
04	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11723	2	2	9	N	2	2	8	27
05	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10496	2	4	9	N	4	4	8	27
06	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-			27
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	13702 X	13043	-0-	-659	-0-	784	1	12178	2	N	74	179	1	13	41
02	12208 X	12106	-0-	-102	-0-	81	9								
03	13609 X	12167	-0-	-1442	-0-	728	1	11074	2	N	276	185	1	7	125
04	13170 X	11764	-0-	-1406	-0-	304	9								
05	13609 X	12617	-0-	-992	-0-	803	1	11155	2	N	190	184	1	6	125
06	12960 X	11201	-0-	-1759	-0-	209	9								
						679	1	10911	2	N	158	183	1	8	92
						174	9								
						767	1	11608	2	N	220	177	1	8	127
						242	9								
						728	1	10223	2	N	227	153	1	9	192
						250	9								
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827															
01	3007 X	1755	-0-	-1252	-0-	1711	2	44	9	N	40				69
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8		69
03	2604 X	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-				69
04	2490 X	1800	-0-	-690	-0-	1701	2	99	9	N	90	2	8		157
05	2666 X	1359	-0-	-1307	-0-	1359	2			N	-0-				157
06	2580 X	1202	-0-	-1378	-0-	1202	2			N	-0-				157
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652															
01	3937 X	2412	-0-	-1525	-0-	2409	2	3	9	N	3	3	8		26
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	N	7	7	8		26
03	5146 X	3787	-0-	-1359	-0-	3720	2	67	9	N	61	2	8		85
04	4980 X	3211	-0-	-1769	-0-	3207	2	4	9	N	4	4	8		85
05	5146 X	3370	-0-	-1776	-0-	3367	2	3	9	N	3	3	8		85
06	4080 X	3927	-0-	-153	-0-	3915	2	12	9	N	11	11	8		85
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442															
01	3968 X	3121	-0-	-847	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8		57
02	3360 X	2761	-0-	-599	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8		57
03	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	3341	2	99	9	N	90	5	8		142
04	3360 X	2708	-0-	-652	-0-	2704	2	4	9	N	4	4	8		142
05	3472 X	2705	-0-	-767	-0-	2701	2	4	9	N	4	4	8		142
06	3330 X	3224	-0-	-106	-0-	3210	2	14	9	N	13	13	8		142
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742															
01	3906 X	3609	-0-	-297	-0-	3606	2	3	9	N	3	3	8		25
02	3528 X	3431	-0-	-97	-0-	3423	2	8	9	N	7	7	8		25
03	3906 X	3742	-0-	-164	-0-	3738	2	4	9	N	4	4	8		25
04	3600 X	3570	-0-	-30	-0-	3563	2	7	9	N	6	6	8		25
05	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3768	2	7	9	N	6	6	8		25
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3713	2	10	9	N	9	9	8		25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925							
GILSON GU		WELL #: 6H		RRCID -> 266158		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 10748	
								PERF.10705 - 15273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9331 X	7218	-0-	-2113	-0-	495 1	54	5 8	85
						59 9			
02	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	728 1	103	1 8	187
						113 9			
03	8215 X	7755	-0-	-460	-0-	701 1	27	185 1	27
						30 9		2 8	
04	7950 X	7854	-0-	-96	-0-	759 1	4	4 8	27
						4 9			
05	8587 X	8258	-0-	-329	-0-	799 1	4	4 8	27
						4 9			
06	8310 X	8085	-0-	-225	-0-	463 1	85	7 8	105
						94 9			

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266979		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 10937	
								PERF.11354 - 12834	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267165		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10989	
								PERF.11146 - 13762	
01	8246 X	6533	-0-	-1713	-0-	6362 2	155	10 8	165
02	6748 X	6673	-0-	-75	-0-	6572 2	92	166 1	77
03	7285 X	7123	-0-	-162	-0-	6965 2	144	184 1	27
04	6960 X	6689	-0-	-271	-0-	6581 2	98	15 8	110
05	7378 X	7184	-0-	-194	-0-	7029 2	141	186 1	47
06	7140 X	6695	-0-	-445	-0-	6533 2	147	151 1	25

LAKE-HINSON		WELL #: 2H		RRCID -> 267374		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 10737	
								PERF.11100 - 13502	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	27
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

BULLARD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267723		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11063	
								PERF.11234 - 13602	
01	4185 X	3103	-0-	-1082	-0-	3038 2	59	2 8	81
02	3528 X	3499	-0-	-29	-0-	3498 2	1	1 8	81
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3629 2	115	169 1	25
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3527 2	68	6 8	87
05	3875 X	3689	-0-	-186	-0-	3680 2	8	8 8	87
06	3750 X	3411	-0-	-339	-0-	3403 2	7	7 8	87

FISCHER-LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 267838		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 10914	
								PERF.11200 - 13602	
01	5642 X	4675	-0-	-967	-0-	4666 2	8	8 8	23
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4822 2	6	6 8	23
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5057 2	114	6 8	131
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4802 2	10	10 8	131
05	5332 X	5070	-0-	-262	-0-	5004 2	60	10 8	181
06	5160 X	4434	-0-	-726	-0-	4424 2	9	156 1	27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3109	-0-	-1107	-0-	3103	2	6	9	N	5	5	8	25
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3559	2	91	9	N	83	4	8	104
03	3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3762	2	4	9	N	4	4	8	104
04	3570 X	3519	-0-	-51	-0-	3515	2	4	9	N	4	4	8	104
05	4030 X	3709	-0-	-321	-0-	3629	2	80	9	N	73	6	8	171
06	3900 X	3595	-0-	-305	-0-	3587	2	8	9	N	7	7	8	171
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252														
01	5704 X	3237	-0-	-2467	-0-	3227	2	10	9	N	9	9	8	42
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5688	2	11	9	N	10	10	8	42
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5171	2	12	9	N	11	11	8	42
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4899	2	13	9	N	12	12	8	42
05	6138 X	5073	-0-	-1065	-0-	5062	2	11	9	N	10	10	8	42
06	5940 X	4924	-0-	-1016	-0-	4906	2	18	9	N	16	16	8	42
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175														
01	3782 X	3357	-0-	-425	-0-	3348	2	9	9	N	8	8	8	24
02	3164 X	3063	-0-	-101	-0-	3054	2	9	9	N	8	8	8	24
03	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	3369	2	6	9	N	5	5	8	24
04	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	3220	2	9	9	N	8	8	8	24
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3349	2	72	9	N	65	8	8	81
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3278	2	11	9	N	10	10	8	81
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			27
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			27
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			27
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			27
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			27
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			27
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
01	5766 X	4924	-0-	-842	-0-	4918	2	6	9	N	5	5	8	25
02	5012 X	4796	-0-	-216	-0-	4706	2	90	9	N	82	3	8	104
03	5270 X	5175	-0-	-95	-0-	5086	2	89	9	N	81	4	8	181
04	5040 X	4937	-0-	-103	-0-	4848	2	89	9	N	81	167	1	89
05	5301 X	5073	-0-	-228	-0-	5066	2	7	9	N	6	6	8	89
06	5130 X	5003	-0-	-127	-0-	4993	2	10	9	N	9	9	8	89
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
01	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	4012	2	6	9	N	5	5	8	23
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3874	2	47	9	N	43	6	8	60
03	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	4191	2	4	9	N	4	4	8	60
04	4200 X	3955	-0-	-245	-0-	3946	2	9	9	N	8	8	8	60
05	4340 X	4020	-0-	-320	-0-	4016	2	4	9	N	4	4	8	60
06	4200 X	3925	-0-	-275	-0-	3899	2	26	9	N	24	48	1	32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				137
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				137
03	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2		N	-0-				137
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	1 9	N	1	1 8			137
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	203	2	73 9	N	66	177 1	1 8		25
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				25
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
01	2604 X	1722	-0-	-882	-0-	1720	2	2 9	N	2	2 8			25
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1 9	N	1	1 8			25
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2364	2	91 9	N	83	4 8			104
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2237	2	4 9	N	4	4 8			104
05	2821 N	1856	-0-	-965	-0-	1852	2	4 9	N	4	4 8			104
06	2370 N	1010	-0-	-1360	-0-	1008	2	2 9	N	2	2 8			104
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
01	6045 X	4164	-0-	-1881	-0-	4161	2	3 9	N	3	3 8			22
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5477	2	105 9	N	95	3 8			114
03	5580 X	5540	-0-	-40	-0-	5430	2	110 9	N	100	173 1	4 8		37
04	5250 X	5029	-0-	-221	-0-	5027	2	2 9	N	2	2 8			37
05	6169 X	5306	-0-	-863	-0-	5299	2	7 9	N	6	6 8			37
06	5970 X	5230	-0-	-740	-0-	5107	2	123 9	N	112	4 8			145
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	787	2	65 9	N	59	2 8			107
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8 9	N	7				114
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23 9	N	21	1 8			134
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11 9	N	10	2 8			142
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10 9	N	9				151
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	812	2	19 9	N	17	2 8			166
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807														
01	4743 X	3811	-0-	-932	-0-	3645	2	166 9	N	151	2 8			186
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4042	2	221 9	N	201	343 1			44
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4200	2	182 9	N	165	163 1	2 8		44
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4019	2	107 9	N	97	2 8			139
05	4712 X	4249	-0-	-463	-0-	4140	2	109 9	N	99	154 1			84
06	4560 X	4301	-0-	-259	-0-	4099	2	202 9	N	184	177 1	2 8		89
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731														
01	6448 X	5394	-0-	-1054	-0-	5392	2	2 9	N	2	2 8			27
02	5376 X	5053	-0-	-323	-0-	5053	2		N	-0-				27
03	5766 X	5406	-0-	-360	-0-	5405	2	1 9	N	1	1 8			27
04	5580 X	5149	-0-	-431	-0-	5147	2	2 9	N	2	2 8			27
05	5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5308	2	2 9	N	2	2 8			27
06	5400 X	5166	-0-	-234	-0-	5164	2	2 9	N	2	2 8			27
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
01	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	14158	2	94 9	N	85	174 1	25 8		55
02	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13325	2	32 9	N	29	29 8			55
03	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	14093	2	367 9	N	334	178 1	24 8		187
04	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	13085	2	89 9	N	81	174 1	34 8		60
05	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	13349	2	140 9	N	127	41 8			146
06	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12746	2	43 9	N	39	117 1	39 8		29

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE	
01	4805 X	4155	-0-	-650	-0-	4028	2	127	9	N	115	160	1	2	8	60
02	4340 X	2673	-0-	-1667	-0-	2673	2			N	-0-					60
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4795	2	1	9	N	1	1	8			60
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4465	2	255	9	N	232	180	1	6	8	106
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4405	2	4	9	N	4	4	8			106
06	4650 X	4322	-0-	-328	-0-	4153	2	169	9	N	154	166	1	3	8	91
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513																
01	6882 X	5394	-0-	-1488	-0-	5392	2	2	9	N	2	2	8			25
02	5712 X	5261	-0-	-451	-0-	5259	2	2	9	N	2	2	8			25
03	6293 X	5829	-0-	-464	-0-	5645	2	184	9	N	167	161	1	1	8	30
04	5880 X	5362	-0-	-518	-0-	5314	2	48	9	N	44	4	8			70
05	6076 X	5419	-0-	-657	-0-	5415	2	4	9	N	4	4	8			70
06	5640 X	5569	-0-	-71	-0-	5478	2	91	9	N	83	122	1	4	8	27
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155																
01	6386 X	5585	-0-	-801	-0-	5568	2	17	9	N	15	15	8			44
02	6020 X	4896	-0-	-1124	-0-	4887	2	9	9	N	8	8	8			44
03	6789 X	5263	-0-	-1526	-0-	5252	2	11	9	N	10	10	8			44
04	6570 X	5041	-0-	-1529	-0-	5022	2	19	9	N	17	17	8			44
05	6789 X	5393	-0-	-1396	-0-	5203	2	190	9	N	173	172	1	18	8	27
06	5400 X	5100	-0-	-300	-0-	5076	2	24	9	N	22	22	8			27
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980																
01	8029 X	6704	-0-	-1325	-0-	6697	2	7	9	N	6	6	8			94
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6615	2	118	9	N	107	171	1	5	8	25
03	7440 X	7269	-0-	-171	-0-	7147	2	122	9	N	111	5	8			131
04	7200 X	6972	-0-	-228	-0-	6841	2	131	9	N	119	154	1	2	8	94
05	7440 X	7217	-0-	-223	-0-	7156	2	61	9	N	55	115	1	7	8	27
06	7200 X	7091	-0-	-109	-0-	7028	2	63	9	N	57	10	8			74
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672																
01	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	15858	2	11	9	N	10	3	8			271
02	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	17369	2	7	9	N	6	172	1	6	8	99
03	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	17411	2	2	9	N	2	2	8			99
04	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	16727	2	100	9	N	91	6	8			184
05	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17389	2	65	9	N	59	167	1	6	8	70
06	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	16354	2	41	9	N	37	2	8			105
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910																
01	11284 X	9599	-0-	-1685	-0-	9448	2	151	9	N	137	14	8			149
02	9548 X	9464	-0-	-84	-0-	9387	2	77	9	N	70	172	1	14	8	33
03	10323 X	10099	-0-	-224	-0-	9924	2	175	9	N	159	8	8			184
04	9570 X	9555	-0-	-15	-0-	9449	2	106	9	N	96	177	1	14	8	89
05	10478 X	9880	-0-	-598	-0-	9778	2	102	9	N	93	18	8			164
06	10140 X	9600	-0-	-540	-0-	9423	2	177	9	N	161	171	1	18	8	136
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073																
01	9517 X	6626	-0-	-2891	-0-	6617	2	9	9	N	8	8	8			29
02	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8267	2	9	9	N	8	8	8			29
03	8742 X	8232	-0-	-510	-0-	8224	2	8	9	N	7	7	8			29
04	8190 X	7799	-0-	-391	-0-	7786	2	13	9	N	12	12	8			29
05	9176 X	7924	-0-	-1252	-0-	7913	2	11	9	N	10	10	8			29
06	8880 X	7756	-0-	-1124	-0-	7744	2	12	9	N	11	11	8			29

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8804 X	7383	-0-	-1421	-0-	7371	2	12	9	N	11	11	8		54
02	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	2	187	9	N	170	8	8		216
03	8060 X	7667	-0-	-393	-0-	7658	2	9	9	N	8	8	8		216
04	7650 X	7281	-0-	-369	-0-	7238	2	43	9	N	39	184	1	14 8	57
05	8153 X	7505	-0-	-648	-0-	7492	2	13	9	N	12	12	8		57
06	7890 X	7283	-0-	-607	-0-	7271	2	12	9	N	11	11	8		57

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687															
01	7099 X	5647	-0-	-1452	-0-	5534	2	113	9	N	103	3	8		245
02	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6526	2	195	9	N	177	353	1	4 8	65
03	7099 X	3954	-0-	-3145	-0-	3954	2			N	-0-				65
04	6420 X	5743	-0-	-677	-0-	5482	2	261	9	N	237	2	8		300
05	7316 X	6450	-0-	-866	-0-	6338	2	112	9	N	102	356	1	2 8	44
06	7080 X	5293	-0-	-1787	-0-	5119	2	174	9	N	158	172	1	4 8	26

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624															
01	12710 X	10414	-0-	-2296	-0-	10408	2	6	9	N	5	5	8		54
02	11480 X	10379	-0-	-1101	-0-	10029	2	350	9	N	318	179	1	4 8	189
03	12214 X	12048	-0-	-166	-0-	11864	2	184	9	N	167	176	1	3 8	177
04	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11482	2	281	9	N	255	353	1	4 8	75
05	12090 X	11697	-0-	-393	-0-	11566	2	131	9	N	119	5	8		189
06	11670 X	11618	-0-	-52	-0-	11458	2	160	9	N	145	137	1	5 8	192

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053															
01	7781 X	5617	-0-	-2164	-0-	5610	2	7	9	N	6	6	8		25
02	6496 X	6407	-0-	-89	-0-	6399	2	8	9	N	7	7	8		25
03	6975 X	6758	-0-	-217	-0-	6750	2	8	9	N	7	7	8		25
04	6540 X	6478	-0-	-62	-0-	6466	2	12	9	N	11	11	8		25
05	7099 X	6720	-0-	-379	-0-	6709	2	11	9	N	10	10	8		25
06	6870 X	6564	-0-	-306	-0-	6552	2	12	9	N	11	11	8		25

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863															
01	12121 X	10020	-0-	-2101	-0-	9969	2	51	9	N	46	9	8		67
02	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10004	2	50	9	N	45	13	8		99
03	11005 X	10845	-0-	-160	-0-	10813	2	32	9	N	29	8	8		120
04	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10205	2	43	9	N	39	12	8		147
05	11129 X	10630	-0-	-499	-0-	10587	2	43	9	N	39	10	8		176
06	10770 X	10269	-0-	-501	-0-	10232	2	37	9	N	34	16	8		194

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622															
01	7719 X	5868	-0-	-1851	-0-	5793	2	75	9	N	68	6	8		234
02	6132 X	5790	-0-	-342	-0-	5783	2	7	9	N	6	6	8		234
03	6789 X	6516	-0-	-273	-0-	6490	2	26	9	N	24	177	1	5 8	76
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6326	2	66	9	N	60	12	8		124
05	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6510	2	75	9	N	68	12	8		180
06	6300 X	5954	-0-	-346	-0-	5900	2	54	9	N	49	178	1	9 8	42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11129 X	8673	-0-	-2456	-0-	8561	2	112	9	N	102	8	8		220
02	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9936	2	64	9	N	58	177	1	7 8	94
03	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10399	2	95	9	N	86	6	8		174
04	9960 X	9869	-0-	-91	-0-	9781	2	88	9	N	80	178	1	12 8	64
05	11067 X	10094	-0-	-973	-0-	10008	2	86	9	N	78	8	8		134
06	10710 X	9895	-0-	-815	-0-	9833	2	62	9	N	56	11	8		179
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670															
01	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-				47
02	14140 X	-0-	-0-	-14140	-0-					N	40				87
03	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	18818	2	75	9	N	68	25	8		130
04	16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	16174	2	80	9	N	73	60	1	28 8	115
05	16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	16554	2	70	9	N	64	37	8		142
06	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15827	2	74	9	N	67	30	8		179
FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876															
01	5425 X	4002	-0-	-1423	-0-	3914	2	88	9	N	80	8	8		124
02	4536 X	4520	-0-	-16	-0-	4425	2	95	9	N	86	6	8		204
03	4960 X	4833	-0-	-127	-0-	4803	2	30	9	N	27	170	1	7 8	54
04	4740 X	4624	-0-	-116	-0-	4538	2	86	9	N	78	8	8		124
05	4991 X	4782	-0-	-209	-0-	4677	2	105	9	N	95	10	8		209
06	4830 X	4591	-0-	-239	-0-	4555	2	36	9	N	33	164	1	11 8	67
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	59	1		62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141															
01	28830 X	22299	-0-	-6531	-0-	22231	2	68	9	N	62	155	1	15 8	27
02	24108 X	23288	-0-	-820	-0-	23193	2	95	9	N	86	13	8		100
03	25978 X	24189	-0-	-1789	-0-	24080	2	109	9	N	99	80	1	12 8	107
04	24120 X	22590	-0-	-1530	-0-	22488	2	102	9	N	93	151	1	24 8	25
05	25792 X	23316	-0-	-2476	-0-	23247	2	69	9	N	63	19	8		69
06	24960 X	22530	-0-	-2430	-0-	22418	2	112	9	N	102	58	1	23 8	90
GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316															
01	34317 X	29637	-0-	-4680	-0-	29615	2	22	9	Y	20	4	1	15 8	1
02	30296 X	26500	-0-	-3796	-0-	26470	2	30	9	Y	27	12	1	14 8	2
03	33015 X	29274	-0-	-3741	-0-	28	1	29215	2	Y	28	17	1	12 8	1
						31	9								
04	31140 X	28022	-0-	-3118	-0-	6	1	27980	2	Y	33	9	1	25 8	-0-
						36	9								
05	31403 X	28464	-0-	-2939	-0-	28422	2	42	9	Y	38	7	1	30 8	1
06	28680 X	26690	-0-	-1990	-0-	14	1	26631	2	Y	41	9	1	30 8	3
						45	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK										
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																				
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		22506 X	22459	-0-	-47	-0-	22204	2	255	9	Y	232	201	1	14	8	32			
02		19824 X	19503	-0-	-321	-0-	19247	2	256	9	Y	233	221	1	13	8	31			
03		22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	21	1	22047	2	Y	152	161	1	11	8	11			
							167	9												
04		21720 X	21057	-0-	-663	-0-	5	1	20962	2	Y	82	67	1	23	8	3			
							90	9												
05		22444 X	21969	-0-	-475	-0-	21915	2	54	9	Y	49	22	1	28	8	2			
06		22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	11	1	22323	2	Y	83	42	1	29	8	14			
							91	9												
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125																				
01		27621 X	23330	-0-	-4291	-0-	23101	2	229	9	Y	208	196	1	6	8	96			
02		32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	497	1	31318	2	Y	189	193	1	17	8	75			
							208	9												
03		35042 X	35042	-0-	-0-	-0-	517	1	34302	2	Y	203	186	1	16	8	76			
							223	9												
04		35336 X	35336	-0-	-0-	-0-	511	1	34643	2	Y	165	169	1	18	8	54			
							182	9												
05		35154 X	34996	-0-	-158	-0-	518	1	34303	2	Y	159	90	1	20	8	103			
							175	9												
06		34020 X	32985	-0-	-1035	-0-	500	1	32325	2	Y	145	174	1	21	8	53			
							160	9												
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767																				
01		27280 X	24169	-0-	-3111	-0-	23964	2	205	9	Y	186	159	1	6	8	85			
02		28769 X	28769	-0-	-0-	-0-	447	1	28158	2	Y	149	158	1	19	8	57			
							164	9												
03		34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	512	1	33976	2	Y	189	159	1	17	8	70			
							208	9												
04		34774 X	34774	-0-	-0-	-0-	503	1	34108	2	Y	148	151	1	20	8	47			
							163	9												
05		35387 X	35387	-0-	-0-	-0-	524	1	34700	2	Y	148	80	1	22	8	93			
							163	9												
06		33570 X	33078	-0-	-492	-0-	502	1	32431	2	Y	132	156	1	23	8	46			
							145	9												
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491																				
01		36642 X	27514	-0-	-9128	-0-	27248	2	266	9	Y	242	194	1	29	8	31			
02		32368 X	29456	-0-	-2912	-0-	29183	2	273	9	Y	248	219	1	29	8	31			
03		34131 X	30729	-0-	-3402	-0-	29	1	30483	2	Y	197	193	1	22	8	13			
							217	9												
04		33030 X	28558	-0-	-4472	-0-	6	1	28293	2	Y	235	200	1	37	8	11			
							259	9												
05		32612 X	29117	-0-	-3495	-0-	28897	2	220	9	Y	200	151	1	43	8	17			
06		31560 X	27033	-0-	-4527	-0-	14	1	26799	2	Y	200	134	1	41	8	42			
							220	9												

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023											TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11465	- 20960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	42780 X	36476	-0-	-6304	-0-	36100	2	376	9	Y	342	280	1	38	8	44
02	37436 X	32702	-0-	-4734	-0-	32383	2	319	9	Y	290	264	1	34	8	36
03	40021 X	35162	-0-	-4859	-0-	33	1	34834	2	Y	268	261	1	25	8	18
						295	9									
04	38730 X	32714	-0-	-6016	-0-	7	1	32399	2	Y	280	244	1	41	8	13
						308	9									
05	38812 X	33021	-0-	-5791	-0-	32767	2	254	9	Y	231	177	1	47	8	20
06	35310 X	31327	-0-	-3983	-0-	16	1	31030	2	Y	255	172	1	48	8	55
						281	9									
LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024											TOTAL	DEPTH	11146	PERF.11568	- 19440	
01	169074 X	116147	-0-	-52927	-0-	115879	2	268	9	Y	244	197	1	54	8	76
02	142100 X	73868	-0-	-68232	-0-	73683	2	185	9	Y	168	178	1	22	8	44
03	138322 X	97654	-0-	-40668	-0-	93	1	97341	2	Y	200	135	1	30	8	79
						220	9									
04	124710 X	86656	-0-	-38054	-0-	19	1	86400	2	Y	215	183	1	48	8	63
						237	9									
05	128867 X	85827	-0-	-43040	-0-	85577	2	250	9	Y	227	136	1	55	8	99
06	112410 X	79368	-0-	-33042	-0-	40	1	79088	2	Y	218	190	1	58	8	69
						240	9									
LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024											TOTAL	DEPTH	11156	PERF.11459	- 22477	
01	164455 X	112436	-0-	-52019	-0-	111965	2	471	9	Y	428	326	1	107	8	129
02	138824 X	81000	-0-	-57824	-0-	80669	2	331	9	Y	301	296	1	62	8	72
03	135005 X	86822	-0-	-48183	-0-	82	1	86364	2	Y	342	211	1	83	8	120
						376	9									
04	125700 X	90900	-0-	-34800	-0-	20	1	90431	2	Y	408	287	1	141	8	100
						449	9									
05	120869 X	82119	-0-	-38750	-0-	81683	2	436	9	Y	396	214	1	128	8	154
06	108810 X	83741	-0-	-25069	-0-	42	1	83201	2	Y	453	310	1	180	8	117
						498	9									
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016											TOTAL	DEPTH	10730	PERF. 9272	- 10626	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					85
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10					95
03	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					95
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	N	3					98
05	682 N	407	-0-	-275	-0-	405	2	2	9	N	2					100
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					100
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005											TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10522	- 10792	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008											TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10541	- 10751	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					201
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					201
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					201
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7					208
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					210
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					212

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																								
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																								
WILLOW LAKE CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300141 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11405 - 19065																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	272498 X	272498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		271467	3	1031	9	N		937		703	1	115	8	475			
02	282019 X	282019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		280697	3	1322	9	N		1202		1244	1			433			
03	271126 X	256817	-0-	-0-	-14309	-0-	-0-		255619	3	1198	9	N		1089		1031	1			491			
04	262380 X	206240	-0-	-0-	-56140	-0-	-0-		205077	3	1163	9	N		1057		974	1			574			
05	271126 X	230882	-0-	-0-	-40244	-0-	-0-		229925	3	957	9	N		870		1054	1			390			
06	262380 X	214509	-0-	-0-	-47871	-0-	-0-		213444	3	1065	9	N		968		887	1	3	8	468			
CRATON OPERATING LLC 186717																								
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888																								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																								
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767																								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						72			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						72			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						72			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						72			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						72			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						72			
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809																								
01	1829 X	1040	-0-	-0-	-789	-0-	-0-		1040	2			N		-0-						8			
02	1400 N	1161	-0-	-0-	-239	-0-	-0-		1155	2	6	9	N		5						13			
03	3100 N	3879	-0-	-0-	779	-0-	-0-		3869	2	10	9	N		9						22			
04	3000 N	2416	-0-	-0-	-584	-0-	195		2410	2	6	9	N		5						27			
05	2335 N	2140	-0-	-0-	-195	-0-	-0-		2131	2	9	9	N		8		3	8			32			
06	2130 X	59	-0-	-0-	-2071	-0-	-0-		58	2	1	9	N		1						33			
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809																								
01	1364 N	1249	-0-	-0-	-115	-0-	-0-		1249	2			N		-0-						42			
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1411	2	1	9	N		1						43			
03	1240 N	968	-0-	-0-	-272	-0-	-0-		968	2			N		-0-						43			
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	2			N		-0-						43			
05	1550 N	1107	-0-	-0-	-443	-0-	-0-		1107	2			N		-0-						43			
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		951	2	4	9	N		4						47			
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747																								
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1124	2	4	9	Y		4						15			
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1148	2			Y		-0-						15			
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1036	2			Y		-0-						15			
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1291	2	6	9	Y		5						20			
05	1271 N	1213	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		1201	2	12	9	Y		11		3	8			28			
06	990 N	14	-0-	-0-	-976	-0-	-0-		13	2	1	9	Y		1						29			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728														
01	1178 N	767	-0-	-411	-0-	765	2	2	9	Y	2			9
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			9
03	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-			9
04	750 N	688	-0-	-62	-0-	685	2	3	9	Y	3			12
05	837 N	587	-0-	-250	-0-	580	2	7	9	Y	6			18
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2			20
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768														
01	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	N	3			75
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5			80
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8	80
04	1650 N	1155	-0-	-495	-0-	1147	2	8	9	N	7			87
05	1488 N	753	-0-	-735	-0-	747	2	6	9	N	5			92
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3			95
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922														
01	1023 N	922	-0-	-101	-0-	106	1	814	2	N	2			43
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	N	3			46
03	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	110	1	950	2	N	8	6	8	48
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	113	1	1001	2	N	13	1	8	60
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	116	1	1004	2	N	6	6	8	60
06	1020 N	857	-0-	-163	-0-	88	1	760	2	N	8	1	8	67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648									
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
02	28 N	-0- 7	-0-	-21	-0-		7 2		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
04	68 N	-0- 68	-0-	-0-	-0-		68 2		75
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258									
01	63 N	-0- 63	-0-	-0-	-0-		7 1	56 2	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
03	8 N	-0- 8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 2	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
05	8 N	-0- 8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 2	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808									
01	14136 X	12882	-0-	-1254	-0-	12837	2	45 9	56
02	12796 X	11995	-0-	-801	-0-	11952	2	43 9	95
03	14167 X	12659	-0-	-1508	-0-	12591	2	68 9	144
04	13620 X	12183	-0-	-1437	-0-	12114	2	69 9	198
05	13609 X	12418	-0-	-1191	-0-	12339	2	79 9	244
06	12840 X	11900	-0-	-940	-0-	11870	2	30 9	81
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604									
01	6820 X	6235	-0-	-585	-0-	714	1	5482 2	113
02	6160 X	5643	-0-	-517	-0-	39	9	5059 2	127
03	6820 X	6425	-0-	-395	-0-	15	9	5644 2	57
04	6600 X	5493	-0-	-1107	-0-	653	1	4887 2	105
05	6820 X	5476	-0-	-1344	-0-	128	9	4878 2	131
06	6210 X	6086	-0-	-124	-0-	550	1	5401 2	182
						56	9		
						563	1		
						35	9		
						626	1		
						59	9		
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721									
01	12059 X	11113	-0-	-946	-0-	1274	1	9776 2	124
02	10892 X	10079	-0-	-813	-0-	63	9	9033 2	151
03	12648 X	10974	-0-	-1674	-0-	1016	1	9797 2	182
04	12240 X	10597	-0-	-1643	-0-	30	9	9475 2	224
05	12648 X	10954	-0-	-1694	-0-	1133	1	9771 2	257
06	10800 X	10430	-0-	-370	-0-	44	9	9318 2	279
						1067	1		
						55	9		
						1128	1		
						55	9		
						1080	1		
						32	9		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648 MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	4855	-0-	-1376	-0-	558 13 9	4284 2	N			12			82
02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	626 64 9	5564 2	N			58			140
03	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	743 77 9	6420 2	N			70	15 8		195
04	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	660 37 9	5865 2	N			34			229
05	6913 X	6080	-0-	-833	-0-	626 30 9	5424 2	N			27	23 8		233
06	7020 X	5949	-0-	-1071	-0-	613 50 9	5286 2	N			45	6 8		272
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071														
01	6386 X	3862	-0-	-2524	-0-	440 47 9	3375 2	N			43			317
02	5768 X	4643	-0-	-1125	-0-	465 44 9	4134 2	N			40	180 1		177
03	6293 X	4511	-0-	-1782	-0-	461 64 9	3986 2	N			58	172 1	7 8	56
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	601 59 9	5340 2	N			54	7 8		103
05	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	591 61 9	5115 2	N			55	9 8		149
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	593 67 9	5113 2	N			61	7 8		203
FORTUNE RESOURCES LLC RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 278755 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760														
01	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N			-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N			-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N			-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N			-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N			-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939														
01	93 X	74	-0-	-19	-0-	74 2		N			-0-			145
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N			-0-			145
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N			-0-			145
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N			-0-			145
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N			-0-			145
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			145
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745														
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N			-0-			48
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N			-0-			48
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N			-0-			48
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N			-0-			48
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N			-0-			48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2										RRCID -> 224768		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11147		PERF.10663 - 10857	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
CHEVALLIER					WELL #: 3		RRCID -> 229124		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10705 - 10740				
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					20
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
CHEVALLIER					WELL #: 4		RRCID -> 232697		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10818 - 11034				
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHEVALLIER					WELL #: 6		RRCID -> 236027		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF.10298 - 11016				
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					18
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					18
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
CHEVALLIER					WELL #: 7H		RRCID -> 253547		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10990 - 13460				
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					240
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	Y	12					252
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	Y	7					259
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					259
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	183	2	9	9	Y	8					267
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					267
CHEVALLIER					WELL #: 8H		RRCID -> 272506		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 10983		PERF.11140 - 14720				
01		8370 X	7431	-0-	-939	-0-	7381	2	50	9	N	45					104
02		7560 X	6855	-0-	-705	-0-	6794	2	61	9	N	55					159
03		7750 X	7444	-0-	-306	-0-	7399	2	45	9	N	41					200
04		7500 X	6374	-0-	-1126	-0-	6333	2	41	9	N	37	177	1			60
05		7595 X	5494	-0-	-2101	-0-	5466	2	28	9	N	25					85
06		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					85
CHEVALLIER					WELL #: 5		RRCID -> 276333		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 11133		PERF.10839 - 11053				
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					44
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					44
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5208 X	4989	-0-	-219	-0-	4965	2	24	9	N	22			187
02		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	3			190
03		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-			190
04		4920 X	4866	-0-	-54	-0-	4866	2			N	-0-			190
05		5084 X	4840	-0-	-244	-0-	4838	2	2	9	N	2			192
06		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			192
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781															
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554															
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			38
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			38
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			38
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			38
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			38
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			38
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK							
PERMIAN NATURAL RESOURCES				//CONT.//	655818																
WESSON GU				WELL #:	12	RRCID -> 234699		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10618		- 10786							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SYDRI OPERATING, LLC					833597																
CAGLE					WELL #:	1	RRCID -> 209884		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10464		- 10806						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CAGLE					WELL #:	2	RRCID -> 211653		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10932		PERF.10442		- 10837						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87	
STROUD, COTTON "A"					WELL #:	1	RRCID -> 212149		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10587		- 10809						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89	
MANCK "A"					WELL #:	1	RRCID -> 212304		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10612		- 10813						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						170	
MURPHY					WELL #:	1	RRCID -> 215301		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10396		- 10410						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5				43	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5				38	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597							
GREEN, HOMER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 216180		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
GREEN, HOMER "B"										WELL #: 3		RRCID -> 216181		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		38		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		33		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		28		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		23		
BALLENGER										WELL #: 1		RRCID -> 217115		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-	5	5		5		
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	5	5		-0-		
03	20	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-		
STROUD, COTTON "B"										WELL #: 2		RRCID -> 217337		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800	
01	14B2	EXT	855	-0-	855	3554	855	2		N	-0-				40		
02	4311	X	757	-0-	-3554	-0-	757	2		N	-0-				40		
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2		N	-0-	5	5		35		
04	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	2		N	-0-	5	5		30		
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-	5	5		25		
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	5	5		20		
BALLENGER "B"										WELL #: 3		RRCID -> 219565		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		8		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		3		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	5		-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
GREEN, HOMER "D"										WELL #: 4		RRCID -> 220315		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
BALLENGER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 220316		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
HASKINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 220731		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HOUSTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 220732		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HASKINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220995		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							38
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							38
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							33
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							28
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							28
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							23
HOUSTON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							8
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							3
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
GREEN, HOMER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124							107
02	124 X		-0-	-0-	-124	-0-							107
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							107
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							107
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							107
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							107
BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							109
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							109
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							109
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							109
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							109
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							109
HOUSTON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221178		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
HOUSTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 221179		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 221180		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
HASKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221351		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5		15
HOUSTON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 221357		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SMITH, WALTER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 221427		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
HOUSTON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222148		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
NICHOLS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 223546		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)										40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597							
THEDFORD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 227094		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NICHOLS "G"										WELL #: 8		RRCID -> 228324		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
HOUSTON "L"										WELL #: 13		RRCID -> 229385		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NICHOLS "E"										WELL #: 5		RRCID -> 229396		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
GREEN, HOMER "F"										WELL #: 6		RRCID -> 234160		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804	
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					223
02		560 N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					223
03		620 N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					223
04		600 N	253	-0-	-347	-0-	253	2			N	-0-					223
05		465 N	343	-0-	-122	-0-	290	2	53	9	N	48					271
06		330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-	125	1			146
NICHOLS "I"										WELL #: 9		RRCID -> 234161		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOYERS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 234721		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//	833597						
RAS REDWINE		WELL #:	4	RRCID ->	238162	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11030 PERF.10747 - 10936
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITEHEAD		WELL #:	1	RRCID ->	239479	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	11258 PERF.10294 - 11100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
RAS REDWINE		WELL #:	3	RRCID ->	243454	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11050 PERF.10797 - 10956
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WHITEHEAD		WELL #:	3	RRCID ->	247780	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11255 PERF.10952 - 11124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ROBERTS		WELL #:	2	RRCID ->	264489	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	11225 PERF.10880 - 11077
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BYRON		WELL #:	1	RRCID ->	268381	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10772 - 10932
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS LLC REDWINE GAS UNIT				//CONT.// 40356 200 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK									
WELL #:				2	RRCID ->	219713	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	10833	-	11007				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAKE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	245052	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	7639	PERF.	10765	-	10913			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HENDERSON, NORTH (PETTIT) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ELLIS ESTATE				40358 333 501130	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK									
WELL #:					RRCID ->	166082	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL	DEPTH	7590	PERF.	7239	-	7273				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/13/2013															
HENDERSON, SOUTH (PETTIT) AXTEL ENERGY, INC. RAYFORD, JACK UNIT 1				40361 125 039461	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK									
WELL #:					RRCID ->	096333	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL	DEPTH	7950	PERF.	7421	-	7426				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/08/2000															
DOWDEN, T. L. KANGERGA BROS.				227545		RRCID ->	016164	COMPL. DATE	09/06/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7430	-	7437			
WELL #:																			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/09/2019															

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) STROUD PETROLEUM, INC. FLETCHER															40361 500 828082		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
															WELL #:	1	RRCID ->	235135	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7748	-	7780
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							6			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							6			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							6			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							6			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							6			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							6			

HENDERSON, S. (TRANS) JANDAR EXPLORATION, L. C. KANGERGA, M. ET AL															40361 600 429781		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
															WELL #:	1	RRCID ->	094014	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL	DEPTH	7711	PERF.	7335	-	7342
01		2697 N	2015	-0-	-682	-0-	1910	2	105	9	N	95	170	1										80			
02		2156 N	2018	-0-	-138	-0-	1911	2	107	9	N	97												177			
03		2294 N	1954	-0-	-340	-0-	1846	2	108	9	N	98	177	1										98			
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1986	2	107	9	N	97												195			
05		2232 N	1917	-0-	-315	-0-	1827	2	90	9	N	82	170	1										107			
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1873	2	80	9	N	73												180			

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) PETRO ENGINEERING INC. DODD, RAY															40361 875 660052		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
															WELL #:		RRCID ->	115432	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL	DEPTH	7681	PERF.	7486	-	7493
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												73			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												73			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												73			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												73			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												73			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												73			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993																											

HILL (TRAVIS PEAK) MORGAN CASING CREW LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.															41445 500 584552		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
															WELL #:		RRCID ->	101091	COMPL. DATE	04/23/1982	TOTAL	DEPTH	8118	PERF.	8035	-	8043
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												82			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												82			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												82			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												82			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												82			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT												82			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023																											

HOLLEYTREE (STRAY SAND) RICHEY PROPERTIES, INC. ALLEN, R.H. ESTATE															42197 900 709685		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH						
															WELL #:	1	RRCID ->	234820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8083	-	8088
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2												21			
02		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	2	3	9	N	3												24			
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1												25			
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1												26			
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1												27			
06		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT												27			

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH										
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465																
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11391 - 11401										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472										
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
SM OPERATING COMPANY LLC		788993																
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771										
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	205 1	1034 2	N	-0-									12
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	N	-0-			3 1						9
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	205 1	711 2	N	51			51 1						9
						56 9												
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	205 1	1338 2	N	-0-									9
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	205 1	800 2	N	46			52 1						3
						51 9												
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	205 1	898 2	N	-0-									3
ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765										
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-									9
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	205 1	1510 2	N	3									12
						3 9												
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	13			13 1						12
						14 9												
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	N	-0-									12
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	12			12 1						12
						13 9												
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-									12
COOK, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966		TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767										
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N	-0-									9
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	-0-									9
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	N	51			51 1						9
						56 9												
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-									9
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	22 2	N	52			52 1						9
						57 9												
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-									9

HUXLEY (FREDRICKSBURG)														
ADAMAS ENERGY LLC														
PEBBLES														
WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
BEDROCK														
WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
WILMA														
WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRED														
WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453														
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-			12
04	T. A.	2	-0-	2	3		2 3			Y	-0-			12
05	T. A.	1	-0-	1	4		1 3			Y	-0-			12
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			12
SLATE, GEORGE														
WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
GRAND POOBAH														
WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			242
BAM BAM														
WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)			//CONT.// 43940 350			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY								
ADAMAS ENERGY LLC			//CONT.// 103913																	
BAM BAM			WELL #: 1H			RRCID -> 272564			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DINO			WELL #: 1H			RRCID -> 272598			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MILDRED			WELL #: 1H			RRCID -> 285065			COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ELLORA ENERGY INC.			250597																	
MCMAHON FEDERAL (C)			WELL #: 3FH			RRCID -> 217390			COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824								
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCMAHON FEDERAL (D)			WELL #: 4FH			RRCID -> 217395			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574								
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LYNCH WHIDDON			WELL #: 3FH			RRCID -> 266935			COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HUXLEY (FREDRICKSBURG)			//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.//		250597												
LYNCH WHIDDON			WELL #:		1FH	RRCID ->	270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3669 -	7410		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SABINE ALLEN "S"			WELL #:		2FH	RRCID ->	278366	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL	DEPTH	3148	PERF.	3640 -	6000		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SABINE ALLEN "N"			WELL #:		5FH	RRCID ->	279014	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	3709	PERF.	3550 -	6234		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
SHULL			WELL #:		1FH	RRCID ->	298261	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	3228	PERF.	3739 -	7736		
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	121	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	145	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1680	-0-	-1350	-0-	72	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2109	-0-	-1394	-0-	91	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1626	-0-	-1764	-0-	70	1	1556	2	N	-0-					-0-
HUXLEY (PETTIT)			43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY							
ADAMAS ENERGY LLC			103913														
U.S.A.			WELL #:		1	RRCID ->	132766	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL	DEPTH	7400	PERF.	6635 -	6664		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
HUXLEY (TRAVIS PEAK)			43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY							
XTO ENERGY INC.			945936														
GEORGE			WELL #:		1	RRCID ->	245741	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	7890 -	9502		
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					121
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					121
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					121
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-					121
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	2	N	-0-					121
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100)										43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308						
GREER										WELL #:	1H	RRCID -> 242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827 PERF. 6417 - 11100
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
AMRWR, LLC										102699						
SABINE LESLIE										WELL #:	1H	RRCID -> 190123	COMPL. DATE 07/03/2002	N/A	TOTAL DEPTH	PERF. 5641 - 11980
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING III										103732						
GENE, AUBREY										WELL #:	1H	RRCID -> 182384	COMPL. DATE 01/13/2001	N/A	TOTAL DEPTH	PERF. 7121 - 11265
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-				5
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			N	-0-		5 7		-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	3853	-0-	853	-0-	853	2			N	-0-				-0-
05	1780	N	927	-0-	-853	-0-	927	2			N	-0-				-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
WAYNE										WELL #:	1H	RRCID -> 188557	COMPL. DATE 10/16/2001	N/A	TOTAL DEPTH	PERF. 6668 - 11686
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-				5
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	744	2			N	-0-		5 7		-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-				-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-				-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
ADAMAS ENERGY LLC										103913						
METCALF-HENDRICKS										WELL #:	1	RRCID -> 094567	COMPL. DATE 12/31/1980	N/A	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 6126 - 6137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FURLOW, A. B.										WELL #:	1	RRCID -> 108067	COMPL. DATE 07/13/1982	N/A	TOTAL DEPTH	6288 PERF. 6053 - 6164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ADAMAS ENERGY LLC		//CONT.//		103913									
METCALF, J.		WELL #:		1	RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6062 - 6149		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
FURLOW, A. B.													
		WELL #:		2	RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH	6068	PERF. 6350 - 13300		
01		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-		45
02		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3		Y	-0-		45
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	10 7	35
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		35
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		35
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		35
FURLOW, A. B.													
		WELL #:		3	RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6280 - 11784		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
USA 'A'													
		WELL #:		1H	RRCID -> 184985		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6452 - 11090		
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-		73
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2		N	-0-		73
03	1860	N	80	-0-	-1780	-0-	80	2		N	-0-	3 7	70
04	1740	N	124	-0-	-1616	-0-	124	2		N	-0-		70
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-		70
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		70
METCALF, J.													
		WELL #:		2	RRCID -> 188547		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6302 - 11969		
01	17701	X	3868	-0-	-13833	-0-	156	1	3712 3	Y	-0-		20
02	9912	X	3513	-0-	-6399	-0-	129	1	3384 3	Y	-0-		20
03	10974	X	6947	-0-	-4027	-0-	339	1	6608 3	Y	-0-		20
04	8970	X	4684	-0-	-4286	-0-	272	1	4412 3	Y	-0-		20
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	609	1	12563 3	Y	-0-		20
06	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	643	1	11223 3	Y	-0-		20
METCALF-HENDRICKS													
		WELL #:		2	RRCID -> 188551		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6280 - 12050		
01	2294	X	1099	-0-	-1195	-0-	44	1	1055 3	Y	-0-		3
02	2912	X	1760	-0-	-1152	-0-	65	1	1695 3	Y	-0-		3
03	3224	X	2702	-0-	-522	-0-	132	1	2570 3	Y	-0-		3
04	3120	X	1709	-0-	-1411	-0-	99	1	1610 3	Y	-0-		3
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	202	1	4168 3	Y	-0-		3
06	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	132	1	2297 3	Y	-0-		3
USA 'A'													
		WELL #:		2H	RRCID -> 193116		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6286 - 10800		
01	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2		N	-0-		243
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-		243
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-	143 7	100
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-		100
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-		100
06	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	2474	2		N	-0-		100

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ADAMAS ENERGY LLC		//CONT.//		103913											
USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6405 - 11245			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	1308	-0-	-3993	-0-	1308	2			Y	-0-			70
02		28 X	12	-0-	-16	-0-	11	2		1 9	Y	1			71
*03		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-	64 7		7
*04		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			7
*05		31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			7
*06		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-			7
USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6364 - 9680			
01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-			25
02		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			25
03		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-			25
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			25
05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-			25
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			25
LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6281 - 16737			
01		372 X	100	-0-	-272	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			3
02		2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-			3
03		2821 X	17	-0-	-2804	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			3
04		2730 X	547	-0-	-2183	-0-	32	1	515	3	Y	-0-			3
05		2821 X	356	-0-	-2465	-0-	16	1	340	3	Y	-0-			3
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-			3
USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6359 - 10063			
01		217 X	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-			11
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			11
03		310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-			11
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			11
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-			11
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	10			1
USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 6415 - 13590			
01		4619 X	3991	-0-	-628	-0-	3991	2			Y	-0-			59
02		6076 X	4526	-0-	-1550	-0-	4524	2	2	9	Y	2			61
03		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-			61
04		6510 X	3206	-0-	-3304	-0-	3206	2			Y	-0-			61
05		6727 X	1352	-0-	-5375	-0-	1352	2			Y	-0-			61
06		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6948	2	59	9	Y	54			7
HANSEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199969	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6232 - 11684			
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-			21
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			21
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			21
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			21
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			21
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			21
USA		WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL	DEPTH	6186	PERF. 6358 - 9850			
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			5
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			5
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			5
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

HUXLEY (6100) ADAMAS ENERGY LLC USA			//CONT.// //CONT.// WELL #:		43940 850 103913 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SHELBY								
						RRCID ->	201070	COMPL.	DATE	02/03/2004	TOTAL	DEPTH	6185	PERF.	6424	-	11685				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-					16	
02	3220	X	658	-0-	-2562	-0-				658	2			Y	-0-					16	
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-								Y	-0-					16	
04	1200	X	98	-0-	-1102	-0-				98	2			Y	-0-					16	
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-				3081	2		1	9	Y	1				17	
06	720	X	400	-0-	-320	-0-				382	2		18	9	Y	16				1	

FLEMING GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	201368	COMPL.	DATE	03/09/2004	TOTAL	DEPTH	6076	PERF.	6242	-	11100		
01	31	N	7	-0-	-24	-0-				7	3			Y	-0-					30	
02	28	N	4	-0-	-24	-0-				4	3			Y	-0-					30	
03	31	N	6	-0-	-25	-0-				6	3			Y	-0-		8	7		22	
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-				2	1		37	3	Y	-0-				22	
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-				3	1		58	3	Y	-0-				22	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-				1	1		12	3	Y	-0-				22	

MARY ANN GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	202212	COMPL.	DATE	04/17/2004	TOTAL	DEPTH	6129	PERF.	6404	-	15300		
01	6975	X	605	-0-	-6370	-0-				605	3			Y	-0-					43	
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-								Y	-0-					43	
03	5518	X	3557	-0-	-1961	-0-				3557	3			Y	-0-					43	
04	5340	X	3255	-0-	-2085	-0-				3255	3			Y	-0-					43	
05	3813	X	1494	-0-	-2319	-0-				1494	3			Y	-0-					43	
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-				3964	3			Y	-0-					43	

TRISH GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	203894	COMPL.	DATE	05/29/2004	TOTAL	DEPTH	6058	PERF.	6284	-	12817		
01	31	N	8	-0-	-23	-0-				8	3			Y	-0-					47	
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-								Y	-0-					47	
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-				6	3			Y	-0-		10	7		37	
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-				4	1		64	3	Y	-0-				37	
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-				10	3			Y	-0-					37	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-				7	3			Y	-0-					37	

COLLUM GAS UNIT						WELL #:	1R	RRCID ->	204802	COMPL.	DATE	08/20/2004	TOTAL	DEPTH	6214	PERF.	6361	-	15159		
01	15748	X	3105	-0-	-12643	-0-				125	1		2980	3	Y	-0-				22	
02	14224	X	3960	-0-	-10264	-0-				145	1		3783	3	Y	29				51	
03	15748	X	5544	-0-	-10204	-0-				32	9										
										270	1		5263	3	Y	10				61	
04	7740	X	3293	-0-	-4447	-0-				11	9										
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-				191	1		3102	3	Y	-0-				61	
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-				446	1		9195	3	Y	38				99	
										42	9										
										439	1		7666	3	Y	23				122	
										25	9										

CHRISTINE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	205688	COMPL.	DATE	09/13/2004	TOTAL	DEPTH	6165	PERF.	6425	-	10851		
01	7595	X	695	-0-	-6900	-0-				28	1		667	3	Y	-0-				6	
02	6860	X	1378	-0-	-5482	-0-				50	1		1317	3	Y	10				16	
03	7595	X	2288	-0-	-5307	-0-				11	9										
										111	1		2174	3	Y	3				19	
04	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-				3	9										
05	3472	X	2914	-0-	-558	-0-				107	1		1736	3	Y	-0-				19	
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-				134	1		2770	3	Y	9				28	
										10	9										
										221	1		3854	3	Y	8				36	
										9	9										

HUXLEY (6100)										CNTY: SHELBY									
ADAMAS ENERGY LLC																			
GREEN GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 208669									
COMPL. DATE 10/15/2004										TOTAL DEPTH 6044									
PERF. 6282 - 10074																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					113		

COLLUM GAS UNIT										WELL #: 2									
RRCID -> 208983										COMPL. DATE 01/29/2005									
TOTAL DEPTH 6155										PERF. 6306 - 9188									
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			Y	-0-					12		
02	308 N	7	-0-	-301	-0-		7	3			Y	-0-					12		
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	3			Y	-0-	12	7			-0-		
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	3			Y	-0-					-0-		
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	3			Y	-0-					-0-		
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	3			Y	-0-					-0-		

USA										WELL #: 9H									
RRCID -> 213743										COMPL. DATE 05/16/2005									
TOTAL DEPTH 6255										PERF. 6564 - 9624									
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	2			Y	-0-					9		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9		
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2			Y	-0-					9		
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			Y	-0-					9		
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134	2			Y	-0-					9		
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1561	2	9	9	Y	8					1		

SMITH, GEORGE F.										WELL #: 1H									
RRCID -> 229089										COMPL. DATE 03/15/2007									
TOTAL DEPTH 7663										PERF. 8095 - 15001									
01	1116 N	38	-0-	-1078	-0-		38	2			N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2			N	-0-					-0-		
04	3000 N	4804	-0-	-1804	-0-	1804	4804	2			N	-0-					-0-		
05	3100 N	1974	-0-	-1126	-0-	678	1974	2			N	-0-					-0-		
06	3000 N	2852	-0-	-148	-0-	530	2852	2			N	-0-					-0-		

LAWSON										WELL #: 1H									
RRCID -> 232997										COMPL. DATE 10/26/2007									
TOTAL DEPTH 6462										PERF. 6620 - 12806									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36		

CORDRAY										WELL #: 1H									
RRCID -> 233863										COMPL. DATE 12/03/2007									
TOTAL DEPTH 6464										PERF. 6720 - 11312									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94		

LIZ K GAS UNIT										WELL #: 2H									
RRCID -> 235064										COMPL. DATE 10/20/2007									
TOTAL DEPTH 6089										PERF. 6282 - 12899									
01	1209 X	48	-0-	-1161	-0-		48	3			Y	-0-					27		
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-						Y	-0-					27		
03	837 X	210	-0-	-627	-0-		210	3			Y	-0-					27		
04	570 X	223	-0-	-347	-0-		223	3			Y	-0-					27		
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-		582	3			Y	-0-					27		
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-		1324	3			Y	-0-					27		

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY							
ADAMAS ENERGY LLC			//CONT.//		103913														
POWELL			WELL #:		1H	RRCID -> 247335		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH		6457 PERF. 6387 - 10975							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	7			83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83	
CARTWRIGHT			WELL #:		1H	RRCID -> 256298		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH		7286 PERF. 7977 - 14347							
01	1302 N	266	-0-	-1036	-0-	266	2					N	-0-					37	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					37	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2					N	-0-					37	
04	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	2					N	-0-					37	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2					N	-0-					37	
06	210 N	13	-0-	-197	-0-	13	2					N	-0-					37	
OGLESBEE			WELL #:		1H	RRCID -> 291946		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH		7828 PERF. 8124 - 14725							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
DOUBLE-0-OPERATING LLC			224998																
MATHEWS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 181930		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH		6054 PERF. 5270 - 6210							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ELLORA ENERGY INC.			250597																
BAILEY			WELL #:		1H	RRCID -> 172657		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH		6166 PERF. 6236 - 7650							
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2					N	-0-					-0-	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2					N	-0-					-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2					N	-0-					-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2					N	-0-					-0-	
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2					N	-0-					-0-	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2					N	-0-					-0-	
SABINE HUXLEY			WELL #:		1H	RRCID -> 174295		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH		6040 PERF. 6278 - 12407							
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2					N	-0-					27	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2					N	-0-					27	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2					N	-0-					27	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2					N	-0-					27	
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2					N	-0-					27	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2					N	-0-					27	

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597												
SABINE SHELBY		WELL #:		1H		RRCID -> 174731		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					182
02	5180 X	4901	-0-	-279	-0-	4901	2			N	-0-					182
03	5735 X	4993	-0-	-742	-0-	4993	2			N	-0-					182
04	5550 X	3452	-0-	-2098	-0-	3452	2			N	-0-					182
05	5735 X	4790	-0-	-945	-0-	4790	2			N	-0-					182
06	5550 X	5128	-0-	-422	-0-	5128	2			N	-0-					182
SABINE ALLEN		WELL #:		1H		RRCID -> 175110		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274						
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					75
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					75
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					75
04	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2			N	-0-					75
05	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			N	-0-					75
06	2730 X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					75
SABINE KATHRYN		WELL #:		1H		RRCID -> 177135		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822						
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					103
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					103
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					103
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					103
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					103
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					103
SABINE BRETT		WELL #:		1H		RRCID -> 178335		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121						
01	4061 X	3843	-0-	-218	-0-	3843	2			N	-0-					100
02	3668 X	3478	-0-	-190	-0-	3478	2			N	-0-					100
03	4061 X	2563	-0-	-1498	-0-	2563	2			N	-0-					100
04	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3249	2			N	-0-					100
05	3844 X	2542	-0-	-1302	-0-	2542	2			N	-0-					100
06	3720 X	1810	-0-	-1910	-0-	1810	2			N	-0-					100
SABINE PATRICIA		WELL #:		1H		RRCID -> 179626		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050						
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					177
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					177
03	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					177
04	2070 N	1691	-0-	-379	-0-	1688	2	3	9	N	-0-	3				180
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					180
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					180
SABINE ERIK		WELL #:		1H		RRCID -> 179627		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724						
01	3782 X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					17
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					17
03	5487 X	2964	-0-	-2523	-0-	2964	2			N	-0-					17
04	5310 X	4737	-0-	-573	-0-	4737	2			N	-0-					17
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					17
06	5310 X	4084	-0-	-1226	-0-	4062	2	22	9	N	-0-	20				37
O'REAR		WELL #:		1H		RRCID -> 181574		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477						
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	980 N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100)															//CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SHELBY																			
ELLORA ENERGY INC.															//CONT.// 250597																																																	
O'REAR "A"															WELL #: 2H RRCID -> 181753															COMPL. DATE 01/29/2001															TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																													
							AMT		CODE	AMT		CODE				AMT		CODE																																														
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856		2			N	-0-						80																																													
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376		2			N	-0-						80																																													
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12		2			N	-0-						80																																													
04	750	N	52	-0-	-698	-0-	52		2			N	-0-						80																																													
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817		2			N	-0-						80																																													
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22		2			N	-0-						80																																													
CASSSELL																				WELL #: 1H RRCID -> 181905															COMPL. DATE 11/05/2000															TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043														
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804		2			N	-0-						45																																													
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711		2			N	-0-						45																																													
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702		2			N	-0-						45																																													
04	780	N	564	-0-	-216	-0-	564		2			N	-0-						45																																													
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756		2			N	-0-						45																																													
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	513		2			N	-0-						45																																													
SABINE JAN																				WELL #: 1H RRCID -> 181933															COMPL. DATE 01/04/2001															TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135														
01	3782	X	2623	-0-	-1159	-0-	2623		2			N	-0-						7																																													
02	3416	X	3135	-0-	-281	-0-	3135		2			N	-0-						7																																													
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342		2			N	-0-						7																																													
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762		2			N	-0-						7																																													
05	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310		2			N	-0-						7																																													
06	3360	X	2652	-0-	-708	-0-	2652		2			N	-0-						7																																													
SABINE BRYAN																				WELL #: 1H RRCID -> 182977															COMPL. DATE 02/09/2001															TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402														
01	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	6501		2			N	-0-						75																																													
02	6440	X	5837	-0-	-603	-0-	5837		2			N	-0-						75																																													
03	7130	X	6145	-0-	-985	-0-	6145		2			N	-0-						75																																													
04	6300	X	5651	-0-	-649	-0-	5651		2			N	-0-						75																																													
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624		2			N	-0-						75																																													
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368		2			N	-0-						75																																													
SABINE CAYMAN																				WELL #: 1H RRCID -> 183794															COMPL. DATE 03/15/2001															TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525														
01	12	X	9	-0-	-3	-0-	9		2			N	-0-						132																																													
02	728	X	25	-0-	-703	-0-	25		2			N	-0-						132																																													
03	992	X	135	-0-	-857	-0-	135		2			N	-0-						132																																													
04	3000	N	3397	-0-	397	397	3397		2			N	-0-						132																																													
05	408	N	11	-0-	-397	-0-	11		2			N	-0-						132																																													
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29		2			N	-0-						132																																													
LOCKE																				WELL #: 1H RRCID -> 184392															COMPL. DATE 07/31/2001															TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730														
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388		2			N	-0-						59																																													
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	2714		2			N	-0-						59																																													
03	3255	X	2482	-0-	-773	-0-	2482		2			N	-0-						59																																													
04	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	2574		2			N	-0-						59																																													
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016		2			N	-0-						59																																													
06	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	2976		2			N	-0-						59																																													
SABINE GRIFFIN																				WELL #: 1H RRCID -> 185965															COMPL. DATE 04/20/2001															TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657														
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814		2			N	-0-						170																																													
02	6384	X	6299	-0-	-85	-0-	6299		2			N	-0-						170																																													
03	7130	X	6676	-0-	-454	-0-	6676		2			N	-0-						170																																													
04	6900	X	5677	-0-	-1223	-0-	5677		2			N	-0-						170																																													
05	7130	X	6997	-0-	-133	-0-	6997		2			N	-0-						170																																													
06	6750	X	6430	-0-	-320	-0-	6430		2			N	-0-						170																																													

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597												
PEARL		WELL #:		1	RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371							
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2				Y	-0-				17
02	840 N	372	-0-	-468	-0-	372	2				Y	-0-				17
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2				Y	-0-				17
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	497	2				Y	-0-				17
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2				Y	-0-				17
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				Y	-0-				17
SABINE HUGHES		WELL #:		1H	RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040							
01	5549 X	5449	-0-	-100	-0-	5449	2				N	-0-				167
02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2				N	-0-				167
03	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2				N	-0-				167
04	5280 X	4568	-0-	-712	-0-	4568	2				N	-0-				167
05	5766 X	5423	-0-	-343	-0-	5423	2				N	-0-				167
06	5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5501	2				N	-0-				167
SABINE CHARISSE		WELL #:		1H	RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701							
01	7347 X	7016	-0-	-331	-0-	6983	2	33	9	N	30	-0-				90
02	6580 X	6383	-0-	-197	-0-	6383	2			N	-0-	-0-				90
03	7409 X	7053	-0-	-356	-0-	7036	2	17	9	N	15	-0-				105
04	7170 X	6105	-0-	-1065	-0-	6083	2	22	9	N	20	-0-				125
05	7409 X	7048	-0-	-361	-0-	7048	2			N	-0-	-0-				125
06	6840 X	6827	-0-	-13	-0-	6827	2			N	-0-	-0-				125
SABINE UNRUH		WELL #:		1H	RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060							
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2				N	-0-				83
02	5600 X	3440	-0-	-2160	-0-	3440	2				N	-0-				83
03	6200 X	2136	-0-	-4064	-0-	2136	2				N	-0-				83
04	6000 X	1043	-0-	-4957	-0-	1043	2				N	-0-				83
05	4061 X	3494	-0-	-567	-0-	3494	2				N	-0-				83
06	3690 X	3077	-0-	-613	-0-	3077	2				N	-0-				83
SABINE SIERRA		WELL #:		1H	RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043							
01	2263 N	1299	-0-	-964	-0-	1299	2				N	-0-				94
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2				N	-0-				94
03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2				N	-0-				94
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2				N	-0-				94
05	2108 N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2				N	-0-				94
06	1680 N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2				N	-0-				94
SABINE MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199							
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-				63
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-				63
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-				63
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				63
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-				63
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-				63

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.//		250597									
SIERRA, W.I. DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 7005 -	8530	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			123
02		2156 N	1750	-0-	-406	-0-	1750	2		N	-0-			123
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			123
04		1350 N	511	-0-	-839	-0-	511	2		N	-0-			123
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			123
06		2070 N	1350	-0-	-720	-0-	1350	2		N	-0-			123

SABINE LISA			WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5335 -	13021	
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			14
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			14
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			14
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			14
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			14
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL			WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6535 -	10663	
01		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			13
02		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			13
03		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			13
04		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		N	-0-			13
05		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			13
06		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			13

ELLORA-R.E. DAVIS			WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6068 -	12448	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03		14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

CORBETT			WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCRUGGS			WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6488 -	13054	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMAHON FEDERAL (B)			WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6756 -	12422	
01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-			13
02		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2		N	-0-			13
03		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-			13
04		3180 X	1474	-0-	-1706	-0-	1474	2		N	-0-			13
05		3286 X	2571	-0-	-715	-0-	2571	2		N	-0-			13
06		3180 X	2402	-0-	-778	-0-	2402	2		N	-0-			13

HUXLEY (6100) ELLORA ENERGY INC. PAYNE HEIRS (B)			//CONT.// //CONT.// WELL #:		43940 850 250597 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY							
					RRCID ->	203488	COMPL.	DATE	12/03/2003	TOTAL	DEPTH	6328	PERF.	6327	-	11540			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					33
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					33
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					33
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
SHELBY B					WELL #:	2HR	RRCID ->	209185	COMPL.	DATE	11/27/2014	TOTAL	DEPTH	6047	PERF.	6154	-	13145	
01	9858	X	8971	-0-	-887	-0-	8965	2	6	9	N	5							105
02	8680	X	8607	-0-	-73	-0-	8594	2	13	9	N	12							117
03	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	9198	2	2	9	N	2							119
04	8670	X	7839	-0-	-831	-0-	7832	2	7	9	N	6							125
05	9517	X	9174	-0-	-343	-0-	9174	2			N	-0-							125
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9381	2	4	9	N	4							129
DAVIS, W.I.					WELL #:	1H	RRCID ->	210376	COMPL.	DATE	09/11/2004	TOTAL	DEPTH	6580	PERF.	6875	-	13649	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
TODD					WELL #:	1 H	RRCID ->	210377	COMPL.	DATE	08/02/2007	TOTAL	DEPTH	5998	PERF.	6222	-	11790	
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5126	2	31	9	N	28							155
02	4424	X	4331	-0-	-93	-0-	4292	2	39	9	N	35							190
03	4867	X	4847	-0-	-20	-0-	4784	2	63	9	N	57							247
04	4980	X	4282	-0-	-698	-0-	4252	2	30	9	N	27		177	1				97
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-							97
06	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	4814	2			N	-0-							97
RUBY					WELL #:	2H	RRCID ->	210725	COMPL.	DATE	01/15/2005	TOTAL	DEPTH	6620	PERF.	6620	-	11100	
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-							28
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-							28
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-							28
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-							28
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-							28
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-							28
LUNDY					WELL #:	1H	RRCID ->	212011	COMPL.	DATE	07/03/2014	TOTAL	DEPTH	6757	PERF.	6757	-	11675	
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-							10
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-							10
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2875	2			N	-0-							10
04	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			N	-0-							10
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-							10
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-							10
LUNDY "B"					WELL #:	2 H	RRCID ->	212999	COMPL.	DATE	05/05/2005	TOTAL	DEPTH	6313	PERF.	6457	-	14613	
01	3968	X	3026	-0-	-942	-0-	3026	2			N	-0-							-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-							-0-
03	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			N	-0-							-0-
04	3360	X	1287	-0-	-2073	-0-	1287	2			N	-0-							-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-							-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-							-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY												
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597																	
DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224430	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 6757 - 14100										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-							
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
03	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-			-0-							
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-							
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-							
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-							
MURPHY NORTH UNIT												WELL #:		2H	RRCID ->	225295	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6278	PERF. 6609 - 11765
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
MURPHY NORTH UNIT												WELL #:		1H	RRCID ->	225296	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 6834 - 11765
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
MURPHY SOUTH UNIT												WELL #:		1H	RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6741 - 13413
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
SCRUGGS												WELL #:		1V	RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 6172 - 6420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
MATHEWS UNIT												WELL #:		1H	RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6946 - 11957
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			52							
02	476 N	283	-0-	-193	-0-	283	2			N	-0-			52							
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			52							
04	810 N	29	-0-	-781	-0-	29	2			N	-0-			52							
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			52							
06	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-			52							
MASSEY UNIT												WELL #:		2H	RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 6178 - 12520
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597														
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-			38
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			38
03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			38
04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			38
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			38
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			38
PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338														
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			87
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			87
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			87
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			87
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			87
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			87
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268														
01	1302 N	1040	-0-	-262	-0-	1040	2			N	-0-			47
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	851	2			N	-0-			47
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			47
04	1020 N	812	-0-	-208	-0-	790	2	22	9	N	20			67
05	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-			67
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			67
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860														
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			38
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			38
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			38
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			38
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			38
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			38
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375														
01	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-			39
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			39
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-			39
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			39
05	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-			39
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			39
MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555														
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			20
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-			20
03	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-			20
04	630 N	366	-0-	-264	-0-	366	2			N	-0-			20
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			20
06	3000 N	3745	-0-	745	745	3745	2			N	-0-			20
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466														
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			57
02	1484 N	857	-0-	-627	-0-	857	2			N	-0-			57
03	1643 N	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-			57
04	1590 N	824	-0-	-766	-0-	824	2			N	-0-			57
05	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2			N	-0-			57
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-			57

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597										
BICKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238756	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 6518 - 13715			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
APPLEQUIST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239228	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 6498 - 14043			
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			30
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			30
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			30
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			30
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			30
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			30
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242863	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7185 - 14363			
01	1426	N	732	-0-	-694	-0-	732	2		N	-0-			32
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			32
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			32
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			32
05	1116	N	818	-0-	-298	-0-	818	2		N	-0-			32
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			32
ALEXANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244178	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 6626 - 11401			
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
MYLIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244556	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6729 - 14246			
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
ALEXANDER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6844 - 10933			
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			57
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2		N	-0-			57
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			57
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			57
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			57
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			57
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245476	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6801 - 13460			
01	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	2		N	-0-			70
02	2156	N	1734	-0-	-422	-0-	1734	2		N	-0-			70
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			70
04	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1868	2		N	-0-			70
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			70
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2		N	-0-			70

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
SABINE ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	245934	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6038 PERF. 6174 - 8660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #:		2H	RRCID ->	247340	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6226 PERF. 6347 - 11924			
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			155
02	1456 N	1275	-0-	-181	-0-	1275	2		N	-0-			155
03	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2		N	-0-			155
04	1530 N	1248	-0-	-282	-0-	1248	2		N	-0-			155
05	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1341	2	8 9	N	7			162
06	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2		N	-0-			162

SABINE ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997 PERF. 6680 - 8906			
01	2945 X	1795	-0-	-1150	-0-	1795	2		N	-0-			20
02	2660 X	870	-0-	-1790	-0-	870	2		N	-0-			20
03	3100 N	3342	-0-	242	-0-	3342	2		N	-0-			20
04	2522 N	2280	-0-	-242	-0-	2280	2		N	-0-			20
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			20
06	2850 X	2428	-0-	-422	-0-	2428	2		N	-0-			20

LONGBRANCH ENERGY, LP		WELL #:		507975 2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340 PERF. 6440 - 13450			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		781863 1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270 PERF. 6357 - 14270			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7208 - 13374			
01	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	521	-0-	-655	-0-	521	2		Y	-0-			-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291															
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2120	2	Y	-0-			9
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	2	Y	-0-			9
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1642	2	Y	-0-			9
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1683	2	Y	-0-			9
05	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			9
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	-0-	16	1	1475	2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068															
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	-0-	56	1	647	2	Y	-0-			19
02	728 N	643	-0-	-85	-0-	-0-	54	1	589	2	Y	-0-			19
03	868 N	617	-0-	-251	-0-	-0-	54	1	563	2	Y	-0-			19
04	690 N	539	-0-	-151	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-			19
05	713 N	487	-0-	-226	-0-	-0-	44	1	443	2	Y	-0-			19
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	614	2	Y	-0-			19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768															
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			13
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			13
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101															
01	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-			9
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1550	2	Y	-0-			9
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1614	2	Y	-0-			9
04	1530 N	1349	-0-	-181	-0-	-0-	11	1	1338	2	Y	-0-			9
05	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	-0-	12	1	1215	2	Y	-0-			9
06	1590 N	1266	-0-	-324	-0-	-0-	14	1	1252	2	Y	-0-			9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101															
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	Y	-0-			19
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1072	2	Y	-0-			19
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	987	2	Y	-0-			19
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	-0-	70	1	762	2	Y	-0-			19
05	868 N	736	-0-	-132	-0-	-0-	66	1	670	2	Y	-0-			19
06	840 N	197	-0-	-643	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-			19

HUXLEY (6100)													CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.															
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2															
WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	117	1	1358	2	Y	-0-				19
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	170	1	1859	2	Y	-0-				19
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	143	1	1496	2	Y	-0-				19
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	168	1	1818	2	Y	-0-				19
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	170	1	1711	2	Y	-0-				19
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	117	1	1417	2	Y	-0-				19
BRIDGES ESTATE													WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS, EULA													WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280		
01	1023 N	782	-0-	-241	-0-	2	1	780	2	N	-0-				22
02	700 N	592	-0-	-108	-0-	1	1	591	2	N	-0-				22
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	2	N	-0-				22
04	750 N	226	-0-	-524	-0-	226	2			N	-0-				22
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	1	1	561	2	N	-0-				22
06	570 N	389	-0-	-181	-0-	1	1	388	2	N	-0-				22
ALLEN													WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121		
01	6014 X	5798	-0-	-216	-0-	125	1	5673	2	Y	-0-				32
02	4928 X	4529	-0-	-399	-0-	30	1	4499	2	Y	-0-				32
03	6386 X	3909	-0-	-2477	-0-	32	1	3877	2	Y	-0-				32
04	6180 X	5230	-0-	-950	-0-	44	1	5186	2	Y	-0-				32
05	6386 X	4186	-0-	-2200	-0-	41	1	4145	2	Y	-0-				32
06	5610 X	3262	-0-	-2348	-0-	36	1	3226	2	Y	-0-				32
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU													WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680		
01	3937 X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	2	Y	-0-				19
02	3556 X	2252	-0-	-1304	-0-	15	1	2237	2	Y	-0-				19
03	3937 X	1603	-0-	-2334	-0-	13	1	1590	2	Y	-0-				19
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	32	1	3763	2	Y	-0-				19
05	3720 X	1326	-0-	-2394	-0-	13	1	1313	2	Y	-0-				19
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	43	1	3852	2	Y	-0-				19
MORRISON-DAVIS													WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780		
01	1860 X	1774	-0-	-86	-0-	4	1	1770	2	N	-0-				28
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	3	1	1439	2	N	-0-				28
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	2	N	-0-				28
04	1710 N	1391	-0-	-319	-0-	3	1	1388	2	N	-0-				28
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	1977	2	N	-0-				28
06	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	3	1	1734	2	N	-0-				28
DOGGETT, A.A.													WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	4092 X	3234 -0-	-858 -0-	70 1	3164 2	Y	-0-							26
02	3696 X	2852 -0-	-844 -0-	19 1	2833 2	Y	-0-							26
03	4092 X	3133 -0-	-959 -0-	26 1	3107 2	Y	-0-							26
04	3390 X	2582 -0-	-808 -0-	22 1	2560 2	Y	-0-							26
05	3224 X	1623 -0-	-1601 -0-	16 1	1607 2	Y	-0-							26
06	3120 X	2948 -0-	-172 -0-	33 1	2915 2	Y	-0-							26
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500														
01	1674 X	1268 -0-	-406 -0-	3 1	1265 2	N	-0-							73
02	1421 N	1421 -0-	-0- -0-	3 1	1418 2	N	-0-							73
03	1591 N	1591 -0-	-0- -0-	3 1	1588 2	N	-0-							73
04	1230 N	1113 -0-	-117 -0-	2 1	1111 2	N	-0-							73
05	1581 N	909 -0-	-672 -0-	2 1	907 2	N	-0-							73
06	1707 N	1707 -0-	-0- -0-	3 1	1704 2	N	-0-							73
DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600														
01	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-							-0-
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400														
01	6998 X	6998 -0-	-0- -0-	151 1	6847 2	Y	-0-							19
02	6216 X	4644 -0-	-1572 -0-	31 1	4613 2	Y	-0-							19
03	6882 X	5464 -0-	-1418 -0-	45 1	5419 2	Y	-0-							19
04	6660 X	4918 -0-	-1742 -0-	41 1	4877 2	Y	-0-							19
05	6882 X	4513 -0-	-2369 -0-	44 1	4469 2	Y	-0-							19
06	6660 X	3901 -0-	-2759 -0-	43 1	3858 2	Y	-0-							19
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400														
01	2821 X	788 -0-	-2033 -0-	2 1	786 2	N	-0-							40
02	1764 X	452 -0-	-1312 -0-	1 1	451 2	N	-0-							40
03	1395 X	554 -0-	-841 -0-	1 1	553 2	N	-0-							40
04	990 X	339 -0-	-651 -0-	1 1	338 2	N	-0-							40
05	1023 X	598 -0-	-425 -0-	1 1	597 2	N	-0-							40
06	750 X	544 -0-	-206 -0-	1 1	543 2	N	-0-							40
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800														
01	2609 N	2609 -0-	-0- -0-	208 1	2401 2	Y	-0-							19
02	2800 N	2845 -0-	45 -0-	238 1	2607 2	Y	-0-							19
03	2264 N	2219 -0-	-45 -0-	193 1	2026 2	Y	-0-							19
04	2520 N	2501 -0-	-19 -0-	212 1	2289 2	Y	-0-							19
05	2852 X	2727 -0-	-125 -0-	246 1	2481 2	Y	-0-							19
06	2760 X	2472 -0-	-288 -0-	188 1	2284 2	Y	-0-							19
BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300														
01	4934 X	4934 -0-	-0- -0-	107 1	4827 2	Y	-0-							19
02	3231 X	3231 -0-	-0- -0-	22 1	3209 2	Y	-0-							19
03	3286 X	2731 -0-	-555 -0-	23 1	2708 2	Y	-0-							19
04	5914 X	5914 -0-	-0- -0-	49 1	5865 2	Y	-0-							19
05	4319 X	4319 -0-	-0- -0-	42 1	4277 2	Y	-0-							19
06	3180 X	2785 -0-	-395 -0-	31 1	2754 2	Y	-0-							19

HUXLEY (6100)													CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.																
DYMKE G.U.																
WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	239	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	264	1	2763	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2991	-0-	-39	-0-	253	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	303	1	3058	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	2790	-0-	-420	-0-	213	1	2577	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS													WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4													WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785			
01	2759 X	2399	-0-	-360	-0-	191	1	2208	2	Y	-0-					19
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	228	1	2499	2	Y	-0-					19
03	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	229	1	2397	2	Y	-0-					19
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	217	1	2349	2	Y	-0-					19
05	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	186	1	1875	2	Y	-0-					19
06	2910 X	2090	-0-	-820	-0-	159	1	1931	2	Y	-0-					19

JOHNSON													WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE													WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357			
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	100	1	4505	2	Y	-0-					22
02	3976 X	3018	-0-	-958	-0-	20	1	2998	2	Y	-0-					22
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	38	1	4542	2	Y	-0-					22
04	4260 X	3820	-0-	-440	-0-	32	1	3788	2	Y	-0-					22
05	4402 X	3548	-0-	-854	-0-	35	1	3513	2	Y	-0-					22
06	4260 X	683	-0-	-3577	-0-	8	1	675	2	Y	-0-					22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835			
01	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					67
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	2	1	899	2	N	-0-					67
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	2	N	-0-					67
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	2	1	944	2	N	-0-					67
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	2	N	-0-					67
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	2	1	1252	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH													WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100)				//CONT.//	43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
REEDY-CURFMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	7129 - 11714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2694	-0-	-282	-0-	5	1	2689	2	N	-0-		-0-
02	2688 X	2355	-0-	-333	-0-	5	1	2350	2	N	-0-		-0-
03	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	5	1	2732	2	N	-0-		-0-
04	2760 X	1956	-0-	-804	-0-	4	1	1952	2	N	-0-		-0-
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	6	1	2992	2	N	-0-		-0-
06	2640 X	2428	-0-	-212	-0-	5	1	2423	2	N	-0-		-0-
B.P. HILL GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337 - 13000
01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	709	1	8199	2	N	-0-		30
02	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	614	1	6726	2	N	-0-		30
03	7502 X	7301	-0-	-201	-0-	636	1	6665	2	N	-0-		30
04	7470 X	6899	-0-	-571	-0-	584	1	6315	2	N	-0-		30
05	7719 X	7088	-0-	-631	-0-	640	1	6448	2	N	-0-		30
06	7470 X	6586	-0-	-884	-0-	502	1	6084	2	N	-0-		30
INDIAN LAKE (TRAVIS PEAK)				44422 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850									
COVINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	299521	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10312 - 10873
01	7750 N	1067	-0-	-6683 B	78419	72	1	870	2	N	114		316
02	7000 N	2593	-0-	-4407 B	74012	125	9	2262	2	N	133	360 1	89
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			74012		146	9						
03	7750 N	3544	-0-	-4206 B	69806	253	1	3114	2	N	161	175 1	75
04	7500 N	3117	-0-	-4383 B	65423	177	9	2732	2	N	145	178 1	42
05	7750 N	3184	-0-	-4566 B	60857	225	1	2793	2	N	143		185
06	7500 N	3004	-0-	-4496 B	56361	160	9	2666	2	N	110	188 1	107
						234	1						
						157	9						
						217	1						
						121	9						
ITEX (TRAVIS PEAK)				44827 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
WILLIAMS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754 - 6774
01	6775	6534	-0-	-241	-0-	6499	2	35	9	N	32		197
02	6304	5994	-0-	-310	-0-	5977	2	17	9	N	15		212
03	7025	6659	-0-	-366	-0-	6633	2	26	9	N	24	176 1	60
04	6090	5859	-0-	-231	-0-	5846	2	13	9	N	12		72
05	6293	6135	-0-	-158	-0-	6123	2	12	9	N	11		83
06	6090	5835	-0-	-255	-0-	5831	2	4	9	N	4		87
J. G. S. (PETTIT, LOWER)				45034 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
SHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	275033	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6556 - 6558
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265					
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 194441	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6476 - 6486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SMITH A		WELL #:		2	RRCID -> 283537	COMPL. DATE 10/21/2017	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 6490 - 6504	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				137
03	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2		137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				137
*06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				137
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201							
HARRIS		WELL #:		1 F	RRCID -> 172005	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6429 - 6456	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	151	1	370	3
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	243	3
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	133	1	293	3
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	323	3
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	140	1	414	3
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3
J. G. S. (RODESSA)		45034 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
TAYLOR HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 292507	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 5714 - 5750	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
J. G. S. (RODESSA -C-)		45034 412		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
PINNERGY, LTD.		665701							
IDS		WELL #:		1A	RRCID -> 273726	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6003 - 6100	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		45034 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 271054	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6556 - 6996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

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

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

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

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					40
03	651 N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					40
04	630 N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-					40
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					40
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA)			45761 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CURZAC OIL AND GAS, LLC			100917								
MCCORD, W.H.			WELL #: 1	RRCID -> 135312	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6879	-	6882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASON			WELL #: 1	RRCID -> 138626	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6939	-	6943	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52
HOLT OIL AND CATTLE LLC			395369								
PRICE, SUE			WELL #: 1	RRCID -> 132206	COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6874	-	6879	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RHEATA RESOURCES, LLC			704807								
TALIAFERRO HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 132794	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 6895	-	6900	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						47
JARED (TRAVIS PEAK)			45761 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321								
SILER, W.H.			WELL #: 1	RRCID -> 246056	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF. 7762	-	8074	
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	2	11	9	N	53
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	N	66
03	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	1815	2	11	9	N	76
04	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1605	2	9	9	N	83
05	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1646	2	11	9	N	93
06	1770 N	974	-0-	-796	-0-	963	2	11	9	N	64
GRISSOM HEIRS			WELL #: 2	RRCID -> 247030	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF. 7912	-	8090	
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	2	9	9	N	77
02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-	1965	2	11	9	N	87
03	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2080	2	19	9	N	104
04	1950 N	970	-0-	-980	-0-	964	2	6	9	N	20
05	2201 N	1596	-0-	-605	-0-	1574	2	22	9	N	40
06	2040 N	1709	-0-	-331	-0-	1695	2	14	9	N	46

JARED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		45761 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CONQUEST ENERGY, INC.				172237											
BURTON, R. J.		WELL #:		RRCID -> 150983	COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7782 - 7792						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019															
HOLT OIL AND CATTLE LLC				395369											
PRICE, SUE				WELL #:		1	RRCID -> 149699	COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7846 - 7856			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
JARVIS DOME (PECAN GAP)				45820 265		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: ANDERSON	
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790											
LASITER, J.				WELL #:		1ST	RRCID -> 228609	COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3692 - 4760			
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			-0-
JOAQUIN (BLOSSOM 2000)				46597 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: SHELBY	
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.				684564											
BLOSSOM				WELL #:		1	RRCID -> 039717	COMPL. DATE 07/08/1966		TOTAL DEPTH	3798	PERF. 2001 - 2002			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOAQUIN (JAMES)				46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: SHELBY	
EQV OPERATING LLC				101634											
LATIMER				WELL #:		1H	RRCID -> 230918	COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH	5745	PERF. 6287 - 10534			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	43	7	-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	6655	-0-	3655	3655	6655	3	6655	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	13	-0-	-3087	568	13	3	13	3	N	-0-			-0-
06	585	N	17	-0-	-568	-0-	17	3	17	3	N	-0-			-0-

JOAQUIN (JETER)			46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353										
STEPHENS, G.H.			WELL #: 1 U		RRCID -> 135604		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 5010 - 5018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EQV OPERATING LLC			101634										
PRICE, J. S., UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 016198		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4816 - 4913		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRICE, J.S. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 180671		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4942 - 4949		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOAQUIN (PETTIT)			46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.			084097										
MCNEELEY			WELL #: 1		RRCID -> 126166		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5996 - 6004		
01	3100 N	6908	-0-	3808	5715	6905	2	3 9	N	3			56
02	2800 N	5931	-0-	3131	8846	5931	2		N	-0-			56
03	14873 X	6027	-0-	-8846	-0-	6017	2	10 9	N	9			65
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-	52 1		13
05	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-			13
*06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-			13
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353										
PICKERING LUMBER CO. 'C'			WELL #: 8		RRCID -> 138860		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6058 - 6062		
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	248	1	2828 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2612	-0-	2612	2612	198	1	2414 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2648	-0-	2648	5260	203	1	2445 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2529	-0-	-471	4789	208	1	2321 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2739	-0-	-361	4428	192	1	2547 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2428	-0-	-572	3856	141	1	2287 2	Y	-0-			-0-
EQV OPERATING LLC			101634										
PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 203923		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 5934 - 5951		
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-			16
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	3			19
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			19
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			19
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			19
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			19

JOAQUIN (PETTIT) SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			//CONT.//		46597 700 101691	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SHELBY							
HARVCO			WELL #:		5	RRCID -> 283715		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4951 - 6300						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO			WELL #:		6	RRCID -> 283716		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5016 - 6300						
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO SWD			WELL #:		7	RRCID -> 299473		COMPL. DATE 11/20/2024		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4823 - 6150						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO			WELL #:		3	RRCID -> 301033		COMPL. DATE 10/23/2025		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5350 - 6300						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO			WELL #:		4	RRCID -> 301069		COMPL. DATE 11/04/2025		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5370 - 6300						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) EQV OPERATING LLC					46597 800 101634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
PRICE, J. S. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 106977		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6113 - 6141						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)													CNTY: SHELBY																	
EQV OPERATING LLC																														
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1																														
				//CONT.//	46597 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY																					
				//CONT.//	101634																									
				WELL #:	1 C	RRCID -> 113301			COMPL. DATE 07/26/1984			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
HANSON, J.W.																WELL #:			3	RRCID -> 153576			COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
RUSHING UNIT																WELL #:			2	RRCID -> 203672			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948				
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	-2	-0-	-0-	91	2				N	-0-					86									
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	-56	-0-	-0-	7	1	21	2		N	-0-	86	7			-0-									
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-					-0-									
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-					-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-					-0-									
SDG OPERATING COMPANY, INC																740176						RRCID -> 121791			COMPL. DATE 05/16/1986			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252		
HOWELL, RUTH																WELL #:														
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41									
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41									
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41									
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41									
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41									
PLUGGED AND ABANDONED													12/09/2020																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)																46597 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BOWLES ENERGY, INC.																084097														
MAY UNIT																WELL #:			1 C	RRCID -> 255922			COMPL. DATE 07/07/2021			TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BROOKSTON ENERGY, INC.																097353														
PICKERING LUMBER CO.																WELL #:			B 4	RRCID -> 044459			COMPL. DATE 06/07/1968			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564				
01		310 N	256	-0-	-54	-0-	-54	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-						-0-									
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-						-0-									
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	Y	-0-						-0-									
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	Y	-0-						-0-									
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	Y	-0-						-0-									
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-						-0-									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353											
STEPHENS, G. H.			WELL #:		1 L	RRCID ->	047224	COMPL.	DATE	08/28/1969	TOTAL	DEPTH	8070	PERF.	6494 -	7879
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
								AMT		CODE	AMT	CODE			AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	72	-0-	72		72			5 1	67 2	2	Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	52	-0-	52		124			4 1	48 2	2	Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	51	-0-	51		175			4 1	47 2	2	Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		175						Y	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		175						Y	-0-		-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	049747	COMPL.	DATE	09/11/1996	TOTAL	DEPTH	8038	PERF.	6285 -	7650
01	248	N	246	-0-	-2		-0-			20 1	226 2	2	Y	-0-		-0-
02	223	N	223	-0-	-0-		-0-			17 1	206 2	2	Y	-0-		-0-
03	253	N	253	-0-	-0-		-0-			19 1	234 2	2	Y	-0-		-0-
04	238	N	238	-0-	-0-		-0-			20 1	218 2	2	Y	-0-		-0-
05	276	N	276	-0-	-0-		-0-			19 1	257 2	2	Y	-0-		-0-
06	288	N	288	-0-	-0-		-0-			17 1	271 2	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS, G.H.			WELL #:		2	RRCID ->	094568	COMPL.	DATE	10/31/1993	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6512 -	7862
01	310	N	310	-0-	-0-		-0-			25 1	285 2	2	Y	-0-		-0-
02	280	N	277	-0-	-3		-0-			21 1	256 2	2	Y	-0-		-0-
03	301	N	301	-0-	-0-		-0-			23 1	278 2	2	Y	-0-		-0-
04	300	N	287	-0-	-13		-0-			24 1	263 2	2	Y	-0-		-0-
05	316	N	316	-0-	-0-		-0-			22 1	294 2	2	Y	-0-		-0-
06	300	N	282	-0-	-18		-0-			16 1	266 2	2	Y	-0-		-0-
PICKERING LUMBER CO.			WELL #:		B 5	RRCID ->	095675	COMPL.	DATE	10/07/1994	TOTAL	DEPTH	8650	PERF.	6886 -	8582
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026																
HUNT			WELL #:		1	RRCID ->	125145	COMPL.	DATE	10/30/2022	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	6907 -	8522
01	4448	X	4448	-0-	-0-		-0-			359 1	4089 2	2	Y	-0-		13
02	4315	X	4315	-0-	-0-		-0-			327 1	3988 2	2	Y	-0-		13
03	3503	X	1873	-0-	-1630		-0-			143 1	1730 2	2	Y	-0-		13
04	3390	X	2796	-0-	-594		-0-			230 1	2566 2	2	Y	-0-		13
05	4135	X	4135	-0-	-0-		-0-			290 1	3845 2	2	Y	-0-		13
06	4020	X	3771	-0-	-249		-0-			218 1	3533 2	2	Y	18	18 1	13
PICKERING LUMBER CO.			WELL #:		B 6	RRCID ->	126648	COMPL.	DATE	06/11/1992	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	6559 -	8612
01	379	N	379	-0-	-0-		-0-			31 1	348 2	2	Y	-0-		-0-
02	385	N	385	-0-	-0-		-0-			29 1	356 2	2	Y	-0-		-0-
03	438	N	438	-0-	-0-		-0-			34 1	404 2	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	3293	-0-	-293		-293			271 1	3022 2	2	Y	-0-		-0-
05	816	N	523	-0-	-293		-0-			37 1	486 2	2	Y	-0-		-0-
06	342	N	342	-0-	-0-		-0-			20 1	322 2	2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO.															//CONT.// 46597 900 097353 WELL #: B 8															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SHELBY														
															RRCID -> 129208															COMPL. DATE 09/26/1988															TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568																													
M 0	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS CODE		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS CODE		*		*		EOM BALANCE																																									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1				412	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1				363	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1				397	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	-0-	14	1				158	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1				447	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	-0-	14	1				231	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 129737															COMPL. DATE 11/24/1988															TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077																									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											-0-																																										
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1				171	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1				157	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1				179	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1				292	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	-0-	8	1				130	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT															WELL #:		6		RRCID -> 130546															COMPL. DATE 05/07/1998															TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454																									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1				11	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	-0-	1	1				7	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1				15	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	-0-	1	1				6	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1				110	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2						Y	-0-					-0-											-0-																																										
CHILDRESS, J. W.															WELL #:		4		RRCID -> 130861															COMPL. DATE 04/23/1989															TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092																									
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	-0-	38	1				431	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	-0-	32	1				396	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1				438	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	-0-	37	1				408	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1				459	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1				657	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT															WELL #:		4A		RRCID -> 131088															COMPL. DATE 02/06/1998															TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											-0-																																										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											-0-																																										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											-0-																																										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											-0-																																										
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											-0-																																										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-											-0-																																										
PICKERING LUMBER CO.															WELL #:		B 10		RRCID -> 131447															COMPL. DATE 06/22/1989															TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481																									
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	-0-	60	1				680	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	-0-	50	1				610	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1				472	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1				1272	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1				882	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1				511	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										
PICKERING LUMBER CO.															WELL #:		B 11		RRCID -> 131494															COMPL. DATE 03/20/2013															TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980																									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1				836	2	Y	-0-					-0-											1																																										
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1				656	2	Y	-0-					-0-											1																																										
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1				460	2	Y	-0-					-0-											1																																										
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	-0-	47	1				527	2	Y	-0-					-0-											1																																										
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	-0-	42	1				562	2	Y	-0-					-0-					1	1					-0-																																										
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1				633	2	Y	-0-					-0-											-0-																																										

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY																
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353																					
STEPHENS, G. H.		WELL #:		3	RRCID -> 136070		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6488 - 7147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0											AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE	AMT		CODE	BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			251	2	Y	-0-		-0-							-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			210	2	Y	-0-		-0-							-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			233	2	Y	-0-		-0-							-0-	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			219	2	Y	-0-		-0-							-0-	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1			255	2	Y	-0-		-0-							-0-	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			229	2	Y	-0-		-0-							-0-	
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 138028		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6393 - 7239												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
CHILDRESS, J. W.				WELL #:		5A	RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6390 - 7869												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2026																									
PICKERING LUMBER CO. "C"				WELL #:		9	RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 6233 - 7309												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		-0-							-0-	
02	14B2 EXT	119	-0-	119	119	119	119	9	1			110	2	Y	-0-		-0-							-0-	
03	14B2 EXT	580	-0-	580	699	699	699	44	1			536	2	Y	-0-		-0-							-0-	
04	14B2 EXT	461	-0-	461	1160	1160	1160	38	1			423	2	Y	-0-		-0-							-0-	
05	2262 X	1102	-0-	-1160	-0-	-0-	-0-	77	1			1025	2	Y	-0-		-0-							-0-	
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			760	2	Y	-0-		-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2026																									
STEPHENS, G. H.				WELL #:		4	RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6906 - 8034												
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			195	2	Y	-0-		-0-							-0-	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			175	2	Y	-0-		-0-							-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			201	2	Y	-0-		-0-							-0-	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1			183	2	Y	-0-		-0-							-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			203	2	Y	-0-		-0-							-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			187	2	Y	-0-		-0-							-0-	
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6628 - 7528												
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1			988	2	Y	-0-		-0-							-0-	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1			888	2	Y	-0-		-0-							-0-	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1			936	2	Y	-0-		-0-							-0-	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1			879	2	Y	-0-		-0-							-0-	
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1			914	2	Y	-0-		-0-							-0-	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1			1041	2	Y	-0-		-0-							-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. LOWE													CNTY: SHELBY							
//CONT.// 46597 900 //CONT.// 097353 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 153014													COMPL. DATE 01/01/1995				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-		385 1		4383 2	Y	-0-						-0-		
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		324 1		3954 2	Y	-0-						-0-		
03		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		362 1		4366 2	Y	-0-						-0-		
04		4620 X	4497	-0-	-123	-0-		370 1		4127 2	Y	-0-						-0-		
05		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		359 1		4758 2	Y	-0-						-0-		
06		4620 X	4487	-0-	-133	-0-		260 1		4223 2	Y	-0-	4		4 1			-0-		
								4 9												
LOWE													WELL #: 4ST				RRCID -> 158529			
													COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529			
01		3131 X	3020	-0-	-111	-0-		244 1		2776 2	Y	-0-						13		
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		195 1		2386 2	Y	-0-						13		
03		2790 X	2383	-0-	-407	-0-		182 1		2201 2	Y	-0-						13		
04		2700 X	1898	-0-	-802	-0-		156 1		1742 2	Y	-0-						13		
05		2790 X	2069	-0-	-721	-0-		143 1		1898 2	Y	25	38	1				-0-		
								28 9												
06		2310 N	1768	-0-	-542	-0-		103 1		1665 2	Y	-0-	13	1				-0-		
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 158973			
													COMPL. DATE 04/05/1996				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353			
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		136 1		1547 2	Y	-0-						-0-		
02		1512 X	1244	-0-	-268	-0-		94 1		1150 2	Y	-0-						-0-		
03		1643 X	1174	-0-	-469	-0-		90 1		1084 2	Y	-0-						-0-		
04		1620 X	1251	-0-	-369	-0-		103 1		1148 2	Y	-0-						-0-		
05		1674 X	1498	-0-	-176	-0-		105 1		1393 2	Y	-0-						-0-		
06		1620 X	1259	-0-	-361	-0-		73 1		1186 2	Y	-0-						-0-		
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT													WELL #: 10				RRCID -> 159085			
													COMPL. DATE 09/17/2014				TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350			
01		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		275 1		3133 2	Y	-0-						2		
02		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		230 1		2804 2	Y	-0-						2		
03		3255 X	2989	-0-	-266	-0-		229 1		2760 2	Y	-0-						2		
04		3270 X	3036	-0-	-234	-0-		250 1		2786 2	Y	-0-						2		
05		3379 X	2766	-0-	-613	-0-		194 1		2568 2	Y	4	6	1				-0-		
								4 9												
06		3270 X	2591	-0-	-679	-0-		150 1		2438 2	Y	3	5	1				-0-		
								3 9												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 165212			
													COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912			
01		2604 N	1324	-0-	-1280	-0-		107 1		1217 2	Y	-0-						8		
02		2408 N	1607	-0-	-801	-0-		122 1		1485 2	Y	-0-						8		
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		149 1		1793 2	Y	-0-						8		
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		176 1		1966 2	Y	-0-						8		
05		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		156 1		2068 2	Y	17	25	1				-0-		
								19 9												
06		1890 N	787	-0-	-1103	-0-		46 1		741 2	Y	-0-	6	1				-0-		
LOWE													WELL #: 5				RRCID -> 165405			
													COMPL. DATE 09/21/1997				TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480			
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-		21 1		237 2	Y	-0-						-0-		
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-		18 1		216 2	Y	-0-						-0-		
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-		20 1		235 2	Y	-0-						-0-		
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-		20 1		221 2	Y	-0-						-0-		
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-		21 1		280 2	Y	-0-						-0-		
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-		17 1		278 2	Y	-0-						-0-		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. STEPHENS, G. H.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	46597 900 097353 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 167937		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/1998				CNTY: SHELBY TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837	N	695	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 168252	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470										
01	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	8021	2	Y	-0-					10
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	6896	2	Y	-0-					10
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	7079	2	Y	-0-					10
04	7350	X	7083	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	582	1	6501	2	Y	-0-					10
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	7581	2	Y	28	38	1			-0-
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 4	9 9	7107	2	Y	4	14	1			-0-
STEPHENS, G. H.				WELL #:		7	RRCID -> 168968	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEPHENS, G. H.				WELL #:		6	RRCID -> 169246	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238										
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
PICKERING LUMBER CO.				WELL #:		B 14	RRCID -> 183793	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557										
01	2697	X	2505	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	202	1	2303	2	Y	-0-					1
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2376	2	Y	-0-					1
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2631	2	Y	-0-					1
04	2430	N	2394	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	197	1	2197	2	Y	-0-					1
05	2697	N	2323	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	163	1	2159	2	Y	1	2	1			-0-
06	2610	N	2076	-0-	-0-	-534	-0-	-0-	1 119 20	9 1 9	1937	2	Y	18	19	1			-0-
LOWE				WELL #:		6	RRCID -> 185877	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518										
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2044	2	Y	-0-					1
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					1
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-					1
04	1950	N	1555	-0-	-0-	-395	-0-	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1706	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	120	1	1584	2	Y	2	3	1			-0-
06	1500	N	1178	-0-	-0-	-322	-0-	-0-	2 68 2	9 1 9	1108	2	Y	2	3	1			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. STEPHENS, G. H.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		46597 900 097353 8A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 194912		CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2003				CNTY: SHELBY TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOWE					WELL #:	7	RRCID -> 222760	COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493						
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	551	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 223131	COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8540						
01	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	-0-		1141	1	13006	2	Y	-0-					12
02	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	-0-		962	1	11750	2	Y	-0-					12
03	13392 X	12405	-0-	-0-	-987	-0-		950	1	11455	2	Y	-0-					12
04	12960 X	11995	-0-	-0-	-965	-0-		986	1	11009	2	Y	-0-					12
05	13392 X	13139	-0-	-0-	-253	-0-		922	1	12217	2	Y	-0-			4 1		8
06	12960 X	10606	-0-	-0-	-2354	-0-		615	1	9991	2	Y	-0-			18 1		-0-

PICKERING LUMBER CO.					WELL #:	B 15	RRCID -> 224623	COMPL. DATE 11/17/2021				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545						
01	4929 X	4542	-0-	-0-	-387	-0-		366	1	4176	2	Y	-0-					1
02	4088 X	3773	-0-	-0-	-315	-0-		286	1	3487	2	Y	-0-					1
03	4526 X	3701	-0-	-0-	-825	-0-		283	1	3418	2	Y	-0-					1
04	4380 X	3449	-0-	-0-	-931	-0-		284	1	3165	2	Y	-0-					1
05	4526 X	3889	-0-	-0-	-637	-0-		272	1	3610	2	Y	6			4 1		3
06	4380 X	3263	-0-	-0-	-1117	-0-		189	1	3066	2	Y	7			5 1		3

CHILDRESS, J. W.					WELL #:	8	RRCID -> 225029	COMPL. DATE 08/11/2006				TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590						
01	7781 X	7478	-0-	-0-	-303	-0-		603	1	6875	2	Y	-0-					-0-
02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	-0-		565	1	6893	2	Y	-0-					-0-
03	7223 X	6397	-0-	-0-	-826	-0-		490	1	5907	2	Y	-0-					-0-
04	7110 X	6119	-0-	-0-	-991	-0-		503	1	5616	2	Y	-0-					-0-
05	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	-0-		623	1	8251	2	Y	-0-					-0-
06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	-0-		446	1	7237	2	Y	5			5 1		-0-

6 9																		

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)													CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
PICKERING LUMBER CO.														
WELL #: B 16														
RRCID -> 225478														
COMPL. DATE 07/20/2007														
TOTAL DEPTH 8820														
PERF. 6417														
- 7813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	219	1	2498	2	Y	-0-			18
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	186	1	2270	2	Y	-0-			18
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	191	1	2301	2	Y	-0-			18
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	195	1	2172	2	Y	-0-			18
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			18
06	2190 N	1978	-0-	-212	-0-	113	1	1830	2	Y	32	32	1	18
						35	9							

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2026

HUNT														
WELL #: 3														
RRCID -> 226475														
COMPL. DATE 08/20/2014														
TOTAL DEPTH 8793														
PERF. 6431														
- 8658														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	122	-0-	122	122	47	1	565	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	612	-0-	612	734	62	1	692	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	754	-0-	754	1488	33	1	435	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	468	-0-	468	1956	35	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	2561 X	605	-0-	-1956	-0-						-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 232928														
COMPL. DATE 01/17/2008														
TOTAL DEPTH 9925														
PERF. 7852														
- 8618														
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.														
WELL #: B 17														
RRCID -> 233711														
COMPL. DATE 12/29/2014														
TOTAL DEPTH 8812														
PERF. 6548														
- 8573														
01	2852 N	1675	-0-	-1177	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-			6
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	233	1	2850	2	Y	-0-			6
03	2914 X	2887	-0-	-27	-0-	221	1	2666	2	Y	-0-			6
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	239	1	2673	2	Y	-0-			6
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	218	1	2894	2	Y	-0-	4	1	2
06	2820 X	2350	-0-	-470	-0-	136	1	2214	2	Y	-0-	4	1	2

PICKERING LUMBER CO.														
WELL #: B 18														
RRCID -> 234857														
COMPL. DATE 04/26/2019														
TOTAL DEPTH 8807														
PERF. 6397														
- 8586														
01	3162 X	1881	-0-	-1281	-0-	152	1	1729	2	Y	-0-			2
02	2856 X	1990	-0-	-866	-0-	151	1	1839	2	Y	-0-			2
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	269	1	3242	2	Y	-0-			2
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	306	1	3421	2	Y	-0-			2
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	293	1	3888	2	Y	3	5	1	-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	225	1	3645	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							

CHILDRESS, J. W.														
WELL #: 9														
RRCID -> 235208														
COMPL. DATE 12/01/2021														
TOTAL DEPTH 8810														
PERF. 6822														
- 8546														
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	-0-			2
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-			2
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-			2
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	Y	-0-			2
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	17	19	1	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	9							
						25	1	402	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. STEPHENS, G. H.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		46597 900 097353 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SHELBY						
						RRCID ->	235708	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL	DEPTH	8790	PERF.	6709	-	8584			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3414	2	Y	-0-					5
02	3052	X	-0-	-0-	-0-	-3052	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	3230	2	Y	-0-					5
04	3600	X	3226	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	265	1	2961	2	Y	-0-					5
05	3720	X	3378	-0-	-0-	-342	-0-	-0-	236	1	3128	2	Y	13	18	1			-0-
									14	9									
06	3600	X	3417	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	198	1	3219	2	Y	-0-	4	1			-0-
PICKERING LUMBER CO.					WELL #:	B 19	RRCID ->	236125	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	6436	-	8626		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/13/2026																
HUNT					WELL #:	4	RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.	7902	-	8352		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	-0-	100	100	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	126	-0-	-0-	126	226	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	103	-0-	-0-	103	329	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	456	X	127	-0-	-0-	-329	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
PICKERING LUMBER CO. "C"					WELL #:	10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL	DEPTH	8790	PERF.	6299	-	8612		
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	3127	2	Y	-0-					10
02	2548	X	2268	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	172	1	2096	2	Y	-0-					10
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	2794	2	Y	-0-					10
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2851	2	Y	-0-					10
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3111	2	Y	-0-			3	1	7
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2738	2	Y	-0-			3	1	7
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/12/2026																
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	276202	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL	DEPTH	11531	PERF.	6330	-	7926		
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	4367	2	Y	-0-					-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	4051	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4802	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	368	1	4434	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4319	-0-	-0-	-361	-0-	-0-	355	1	3964	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4802	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	337	1	4465	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4314	-0-	-0-	-396	-0-	-0-	250	1	4061	2	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
EQV OPERATING LLC ELLIS, R. W. UNIT					101634 WELL #:	1	RRCID ->	051647	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL	DEPTH	7611	PERF.	6522	-	6918		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/07/2026																

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634												
TAYLOR, W. M.		WELL #: 1		RRCID -> 070555		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 4950 - 5200						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSHING, E. O.		WELL #: 2		RRCID -> 095322		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097479		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430						
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RUSHING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104621		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441						
01	465 N	190	-0-	-275	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	364 N	7	-0-	-357	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BROOKS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633						
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			20
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 122015		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH	8127	PERF. 5049	-	5214	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W.				WELL #:	1	RRCID -> 128373	COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	8692	PERF. 6146	-	7394	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25 7		74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

HANSON, J.W.				WELL #:	2	RRCID -> 146043	COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6992	-	7460	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ELLIS, R.W. UNIT				WELL #:	2A	RRCID -> 146497	COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6312	-	6322	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, R.W. UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 150407	COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7048	-	7064	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSON, J.W.				WELL #:	3	RRCID -> 152548	COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7207	-	7219	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W.				WELL #:	4	RRCID -> 156295	COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6884	-	6894	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46597 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634														
HANSON, J. W.			WELL #: 5			RRCID -> 156304			COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #: 1			RRCID -> 167537			COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246					
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					20
02	476	N	78	-0-	-398	-0-	26	1	52	3	N	-0-	20	7			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
TAYLOR, W.M.			WELL #: 1			RRCID -> 169092			COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOWE, E.L.			WELL #: 1			RRCID -> 171512			COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009					
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					41
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	41	7			-0-
03	3100	N	3624	-0-	524	524	3574	2	50	9	N	45					45
04	3000	N	3535	-0-	535	1059	3535	3			N	-0-					45
05	3100	N	4517	-0-	1417	2476	4517	3			N	-0-					45
06	3000	N	3853	-0-	853	3329	3847	3	6	9	N	5					50
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 177592			COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, W.M.			WELL #: 1			RRCID -> 178342			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736					
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 182557			COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662					
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					37
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	7	7			30
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					30
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					30
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					30
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					30

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634							
TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID -> 186532		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH	8835	PERF. 6474 - 8754
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	45	-0-	-296	-0-	45	3			-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT											
		WELL #:		9	RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH	8743	PERF. 6373 - 8676
01		403 N	124	-0-	-279	-0-	124	3			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			-0-
TAYLOR, W. M.											
		WELL #:		3	RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH	8880	PERF. 6442 - 8728
01		341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			-0-
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT											
		WELL #:		10	RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7081 - 8136
01		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT											
		WELL #:		11	RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6350 - 8620
*01		6014 X	3817	-0-	-2197	-0-	3817	3		120 7	10
02		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					10
03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			10
04		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			10
05		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			10
*06		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			10
PRICE, J.S. GAS UNIT											
		WELL #:		12	RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH	8713	PERF. 6341 - 8122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT											
		WELL #:		14	RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH	8746	PERF. 6326 - 8688
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46597 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634											
PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 194744			COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #: 4			RRCID -> 195389			COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ELLIS, R.W. UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 195810			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578		
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96	7	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	100	1	-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 198401			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576		
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
RUSHING			WELL #: 2			RRCID -> 198782			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592		
*01	2170	N	895	-0-	-1275	-0-	895	2		N	-0-	68	7	-0-
02	1820	N	470	-0-	-1350	-0-	60	1	410	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	3525	-0-	425	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3182	-0-	182	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
05	2876	N	2269	-0-	-607	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
RUSHING			WELL #: 3			RRCID -> 199394			COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 199605			COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589		
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			8
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	-0-	3	7	5
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		Y	-0-			5
04	3000	N	3187	-0-	187	-0-	3187	3		Y	-0-			5
05	2560	N	2373	-0-	-187	-0-	2373	3		Y	-0-			5
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		Y	-0-			5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	200123	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7848 - 8742			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58
HANSON, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	200127	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8592 PERF. 7782 - 8536			
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		32
02	476 N	331	-0-	-145	-0-	30	1	301	2	N	-0-	25 7	7
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-		7
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-		7
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-		7
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-		7
RUSHING		WELL #:		4	RRCID ->	200602	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6372 - 8186			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		-0-
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200645	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8390 - 8606			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GORDON-ARMSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	200720	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	8206 PERF. 6507 - 8025			
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #:		4	RRCID ->	201068	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8201 PERF. 6404 - 8061			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 7	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	202449	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 6634 - 8698			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 202780		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 202782	COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
PRIDGEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203234	COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72 7				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GORDON-ARMSTREET				WELL #: 4	RRCID -> 203548	COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3			Y	-0-					-0-
RUSHING				WELL #: 5	RRCID -> 203657	COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICE, J.S. GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 203980	COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552								
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 3				Y	-0-					6
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	3 7				3
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2				Y	-0-					3
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3				Y	-0-					3
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3				Y	-0-					3
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3				Y	-0-					3
TAYLOR, W. M.				WELL #: 5	RRCID -> 204748	COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194								
01	2449 X	522	-0-	-1927	-0-	522 3				Y	-0-					-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	110 1	665 3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY										
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634																
RUSHING		WELL #: 6		RRCID -> 205723		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6346 - 8576								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS		GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 206243		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7382 - 8758						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77

HANSON, J.W.				WELL #: 6		RRCID -> 206326		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 7342 - 8521						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	78	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HOROWITZ				WELL #: 1		RRCID -> 206365		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7846 - 7980						
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	96	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #: 7		RRCID -> 207759		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 6653 - 7482						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 208302		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8166 - 8658						
01	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 7480 - 8136						
01	31	N	17	-0-	-14		-0-		17	3		N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-	5	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-		-0-		13	3		N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-		-0-		19	3		N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY											
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634																
WHIDDON GU		WELL #:		1	RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7016 - 8711									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PRIDGEN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6855 - 8574							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HANSON, J. W.				WELL #:		8	RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 7136 - 8542							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	62	7				40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40

RUSHING				WELL #:		7	RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7963 - 8550							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

R & M FARMS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 215584		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 8694		PERF. 6388 - 8636							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W"				WELL #:		2 C	RRCID -> 217480		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6276 - 8726							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-				WELL #:		4	RRCID -> 221144		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8133 - 8642							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46597 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634												
TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #: 8			RRCID -> 222249			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROOKS ET AL			WELL #: 4			RRCID -> 222983			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRIDGEN GAS UNIT			WELL #: 2 C			RRCID -> 224530			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219					N	NO RPT			-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #: 5			RRCID -> 227204			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2			WELL #: 1			RRCID -> 229207			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, ALICE W.			WELL #: 2 C			RRCID -> 230745			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSHING, E. O.			WELL #: 4			RRCID -> 234430			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920			
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			Y	-0-			85
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	52	7	33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634													
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6251 -	8778					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	329	-0-	-291	-0-	22 1	307 2	Y	-0-		-0-					20
02		280 N	137	-0-	-143	-0-	85 1	52 2	Y	-0-		-0-	9 7				11
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	43 1	452 2	Y	-0-		-0-					11
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	50 1	514 3	Y	-0-		-0-					11
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	56 1	576 3	Y	-0-		-0-					11
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	55 1	561 3	Y	-0-		-0-	7 1				4
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		9	RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6560 -	8717					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		10	RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH	8882	PERF. 6442 -	8660					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #:		6	RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH	8938	PERF. 7573 -	8577					
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-	-0-					61
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25 3			Y	-0-	-0-	61 7				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-	-0-					-0-
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7767 -	8747					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
TAYLOR, W. M.		WELL #:		7	RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH	8970	PERF. 6615 -	8893					
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-	-0-					-0-
02	140 N	9	-0-	-131	-0-	-0-	9 3			Y	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-	-0-					-0-
RUSHING, E. O.		WELL #:		5	RRCID -> 239897		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6365 -	8126					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634											
HART, PRESTON		WELL #: 2		RRCID -> 242020		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 242037		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619					
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		47
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	37 7	10
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		10
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		10
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		10
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		10
HOROWITZ		WELL #: 2		RRCID -> 243971		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587					
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3735	3	8 9	N	7		162
02	3304	X	757	-0-	-2547	-0-	84 1	653 3		N	18		180
							20 9						
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3		N	-0-		180
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	109 1	3773 3		N	-0-	160 1	20
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3		N	-0-		20
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4306 3	17 9		N	15		35
BROOKS ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 244140		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEMPRA ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 245141		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROOKS ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 245793		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 246971		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIENER ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 246974		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 11		RRCID -> 247850		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
HART, PRESTON		WELL #: 3		RRCID -> 249171		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250838		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546								
01	4092 X	3328	-0-	-764	-0-	246	1	3081	2	Y	1	1	1			177
02	3696 X	635	-0-	-3061	-0-	428	1	171	2	Y	33					210
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	361	1	3824	2	Y	3					213
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	341	1	3523	3	Y	-0-					213
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	348	1	3596	3	Y	32					245
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	336	1	3453	3	Y	-0-	155	1			90
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 254849		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY									
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634															
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 257029		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES		UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257107		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257435		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D		WELL #: 1		RRCID -> 257455		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B		WELL #: 1		RRCID -> 259596		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 262110		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WIENER ESTATE D		WELL #: 2		RRCID -> 262385		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	263975	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8747 PERF. 6644 - 8853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	31	-0-	-1033	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
PICKERING LUMBER CO. "C"														
		WELL #:		13	RRCID ->	264005	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8758 PERF. 6492 - 8645				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WIENER ESTATE C														
		WELL #:		2	RRCID ->	265851	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 6650 - 8536				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC														
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	053233	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 4900 - 5100				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG														
		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 4996 - 5202				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKERING														
		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 5024 - 5103				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211							
IRISH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 213859		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TGNR PANOLA LLC				102948							
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261118		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590		
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MAG EXPLORATION LLC				102971							
BRANTLEY, BERTHA, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 168479		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998							
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 220253		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID -> 124892		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
JANUARY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 170084		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818						
HANSON		WELL #:		2	RRCID -> 174310		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	123
FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID -> 177093		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564	
01	DLQ G-10	48	-0-	48	286	48 1		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	61	-0-	61	347	61 1		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347			Y	-0-	-0-
RED ROCKET VENTURES, LLC		WELL #:		1D	RRCID -> 129669		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		1 T	RRCID -> 111311		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744	
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		WELL #:		1	RRCID -> 216234		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682	
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOAQUIN (TRIASSIC)		WELL #:		14	RRCID -> 251154		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #: 2 T		RRCID -> 219335		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
EQV OPERATING LLC		101634								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604		
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	3	Y	-0-	33
02	644 N	11	-0-	-633	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	Y	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-	-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-	-0-
WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606		
01	1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1327	3	1 9 Y	1	-0-
02	1456 N	1349	-0-	-107	-0-	1345	3	4 9 Y	4	1
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1 9 Y	1	1
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	Y	-0-	-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1 9 Y	1	-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	Y	-0-	-0-
WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #: 3		RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SEMPRA ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PRESTON-HART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150		
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	80
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.// 46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634								
OXSHEER		WELL #: 2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 223124		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 224192		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OXSHEER		WELL #: 3		RRCID -> 234203		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254122		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211											
BLOUNT		WELL #:		3		RRCID -> 127809		COMPL. DATE 05/18/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6462 - 6500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLOUNT		WELL #:		4		RRCID -> 129660		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7177 - 7188			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		846651		RRCID -> 222668		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 6450 - 6570					
LEGGETT GAS UNIT		WELL #:		1											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317		RRCID -> 239166		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 6493 - 8262					
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		2											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 244724		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 6593 - 8817			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, L.O.)													46602 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.													097353										
PICKERING LUMBER CO. -C-													WELL #:	7	RRCID ->	286891	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6069 -	6090
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		-0-			99 1	1130 2	Y		-0-					1			
02	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	1034		-0-			78 1	956 2	Y		-0-					1			
03	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	2106		-0-			82 1	990 2	Y		-0-					1			
04		3000 N	989	-0-	-2011	95		-0-			81 1	908 2	Y		-0-					1			
05		1183 N	1088	-0-	-95	-0-		-0-			76 1	1010 2	Y		2		3 1			-0-			
											2 9												
06		1050 N	984	-0-	-66	-0-		-0-			57 1	924 2	Y		3		4 1			-0-			
											3 9												
JOAQUIN, WEST (SLIGO)													46609 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MES CENTER, LLC													100138										
DISTRICT SWD													WELL #:	2	RRCID ->	281533	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	8378 -	8906
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													04/23/2026										
DISTRICT SWD													WELL #:	3	RRCID ->	286213	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3790 -	4070
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
DISTRICT SWD													WELL #:	4	RRCID ->	295283	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7613 -	8816
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-			
SDG OPERATING COMPANY, INC													740176										
JOAQUIN GAS UNIT "W"													WELL #:	1 C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 -	8744
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-			
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)													47020 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC													186717										
CASTLEBERRY													WELL #:	3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7610 -	7615
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-			

JOLIAT (TRAVIS PEAK) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER PRINCE GAS UNIT				47076 500 806415	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: RUSK						
				WELL #:	1	RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 7416 - 8070							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE A				47215 700 097353	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRISON						
				WELL #:	4	RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 5892 - 6094							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE				47215 800 097353	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON						
				WELL #:	21	RRCID -> 123807		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7396 - 7406							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
JOAQUIN (RODESSA) EQV OPERATING LLC DAVIS ET AL				47255 500 101634	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY						
				WELL #:	1	RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255		PERF. 5089 - 5095							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
JIREH				WELL #:	1	RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 5118 - 5124							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634						
JIREH		WELL #:		3	RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JIREH		WELL #:		4	RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAG EXPLORATION LLC		102971								
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID -> 226546		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOSSAC (PETTIT)		47342 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201								
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID -> 130786		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	46 1	119 3	Y	-0-	26
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	Y	-0-	26
03	248 N	25	-0-	-223	-0-	7 1	18 3	Y	-0-	26
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	52 1	130 3	Y	-0-	26
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	58 1	152 3	Y	-0-	26
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	74 1	198 3	Y	-0-	26
KENDRICK (JAMES)		48828 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID -> 119927		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KENDRICK (JAMES) ADAMAS ENERGY LLC BROWN														CNTY: NACOGDOCHES	
//CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
103913															
WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3751 X	13	-0-	-3738	-0-	13	2			N	-0-				113
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-				113
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-				113
04	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-				113
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-				113
06	2460 X	1256	-0-	-1204	-0-	1256	2			N	-0-				113
FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050															
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				85
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				85
03	682 N	247	-0-	-435	-0-	247	2			N	-0-				85
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				85
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				85
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				85
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779															
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-				-0-
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-				-0-
04	270 X	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	270 X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-				-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781 BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868															
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				126
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				126
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				126
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				126
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-				126
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				126
LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A															
01	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-				57
02	3332 X	2666	-0-	-666	-0-	2666	2			N	-0-				57
03	3689 X	2899	-0-	-790	-0-	2893	2	6	9	N	5				62
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	3409	2	1	9	N	1				63
05	3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3437	2			N	-0-				63
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT				63
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298															
01	3100 N	3246	-0-	146	146	3246	2			N	-0-				35
02	2800 N	3397	-0-	597	743	3397	2			N	-0-				35
03	2971 N	2228	-0-	-743	-0-	2228	2			N	-0-				35
04	1680 X	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-				35
05	1736 X	1097	-0-	-639	-0-	1097	2			N	-0-				35
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				35

KENDRICK (JAMES) RIPPY OIL COMPANY BAKER			//CONT.//		48828 400 712938		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
			WELL #:		1		RRCID -> 222437		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH		9816 PERF. 8300 - 8447				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION KENDRICK			WELL #:		801643 1H		RRCID -> 181636		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH		8280 PERF. 8235 - 13929				
01	3069	X	1210	-0-	-1859	-0-	71 2	1 9	1137	2	N	2					123
02	2772	X	104	-0-	-2668	-0-	5	1	99	2	N	-0-					123
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	237	1	4492	2	N	-0-					123
04	2970	X	1814	-0-	-1156	-0-	92	1	1722	2	N	-0-					123
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	196	1	3591	2	N	-0-					123
06	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	130	1	2292	2	N	-0-					123

CRAZY HORSE			WELL #:		1		RRCID -> 182208		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 8260 - 14748				
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	194	1	4034	2	N	-0-					41
02	2492	X	1921	-0-	-571	-0-	92	1	1829	2	N	-0-					41
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	2	N	-0-					41
04	2670	X	1259	-0-	-1411	-0-	62	1	1197	2	N	-0-					41
05	2759	X	2058	-0-	-701	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					41
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	131	1	2564	2	N	-0-					41

SITTING BULL			WELL #:		1		RRCID -> 185332		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH		8286 PERF. 8338 - 13500				
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	146	1	2336	2	N	-0-					111
02	1456	X	1442	-0-	-14	-0-	70	1	1372	2	N	-0-					111
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	163	1	3094	2	N	-0-					111
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	147	1	2740	2	N	-0-					111
05	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	64	1	1168	2	N	-0-					111
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	180	1	3179	2	N	-0-					111

SOARING EAGLE			WELL #:		1		RRCID -> 188226		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8380 - 13280				
01	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	272	1	4373	2	N	-0-					151
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	257	1	4989	2	N	-0-					151
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	278	1	5253	2	N	-0-					151
04	5220	X	5192	-0-	-28	-0-	265	1	4927	2	N	-0-					151
05	5642	X	4840	-0-	-802	-0-	250	1	4584	2	N	5					156
06	5460	X	4658	-0-	-802	-0-	6 251	9 1		4407	2	N	-0-				156

SKY CHIEF			WELL #:		1		RRCID -> 203966		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH		8295 PERF. 8659 - 13300				
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	231	1	3724	2	N	-0-					36
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	191	1	3719	2	N	-0-					36
03	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	188	1	3550	2	N	-0-					36
04	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	177	1	3289	2	N	-0-					36
05	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	177	1	3242	2	N	-0-					36
06	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	191	1	3368	2	N	-0-					36

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION WHITE THUNDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:		48828 400 801643 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 204485		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2004				CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		-0-	116	1	2393	2	N	-0-					106
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		-0-	151	1	3009	2	N	-0-					106
03	2480 X	1535	-0-	-945	-0-		-0-	76	1	1459	2	N	-0-					106
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		-0-	137	1	2635	2	N	-0-					106
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-		-0-	135	1	2499	2	N	-0-					106
06	2400 X	2140	-0-	-260	-0-		-0-	105	1	2035	2	N	-0-					106
MEDICINE MAN					WELL #:	1	RRCID -> 205678	COMPL. DATE 06/06/2004				TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710						
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		-0-	172	1	2766	2	N	-0-					63
02	2408 X	2036	-0-	-372	-0-		-0-	99	1	1937	2	N	-0-					63
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		-0-	174	1	3303	2	N	-0-					63
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		-0-	148	1	2756	2	N	-0-					63
05	2666 X	2619	-0-	-47	-0-		-0-	135	1	2484	2	N	-0-					63
06	2580 X	2445	-0-	-135	-0-		-0-	131	1	2314	2	N	-0-					63
RED CLOUD					WELL #:	1	RRCID -> 206422	COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061						
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		-0-	128	1	2052	2	N	-0-					152
02	2800 N	3706	-0-	906	906		-0-	181	1	3525	2	N	-0-					152
03	3100 N	2916	-0-	-184	722		-0-	146	1	2770	2	N	-0-					152
04	3000 N	3063	-0-	63	785		-0-	156	1	2907	2	N	-0-					152
05	3452 X	2667	-0-	-785	-0-		-0-	138	1	2529	2	N	-0-					152
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-		-0-	144	1	2524	2	N	-0-					152
TWO STRIKE					WELL #:	1	RRCID -> 206900	COMPL. DATE 07/04/2004				TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164						
01	3317 X	1899	-0-	-1418	-0-		-0-	111	1	1788	2	N	-0-					103
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		-0-	199	1	3875	2	N	-0-					103
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		-0-	152	1	2882	2	N	-0-					103
04	2820 X	2745	-0-	-75	-0-		-0-	140	1	2605	2	N	-0-					103
05	3503 X	3050	-0-	-453	-0-		-0-	158	1	2892	2	N	-0-					103
06	3390 X	3247	-0-	-143	-0-		-0-	174	1	3073	2	N	-0-					103
SILVER WINGS					WELL #:	1	RRCID -> 208281	COMPL. DATE 10/31/2004				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462						
01	2480 X	1694	-0-	-786	-0-		-0-	99	1	1595	2	N	-0-					37
02	3136 X	2296	-0-	-840	-0-		-0-	112	1	2184	2	N	-0-					37
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-		-0-	181	1	3425	2	N	-0-					37
04	3360 X	2715	-0-	-645	-0-		-0-	138	1	2577	2	N	-0-					37
05	2542 X	2209	-0-	-333	-0-		-0-	114	1	2095	2	N	-0-					37
06	3360 X	2011	-0-	-1349	-0-		-0-	108	1	1903	2	N	-0-					37
DANCING CLOUD					WELL #:	1	RRCID -> 208442	COMPL. DATE 09/26/2004				TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280						
01	3286 X	1608	-0-	-1678	-0-		-0-	94	1	1514	2	N	-0-					42
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		-0-	145	1	2833	2	N	-0-					42
03	3162 X	795	-0-	-2367	-0-		-0-	40	1	755	2	N	-0-					42
04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		-0-	241	1	4493	2	N	-0-					42
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		-0-	200	1	3662	2	N	-0-					42
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		-0-	179	1	3155	2	N	-0-					42
ROUND MOUNTAIN					WELL #:	1	RRCID -> 209225	COMPL. DATE 01/02/2005				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350						
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		-0-	151	1	3124	2	N	-0-					72
02	2772 X	2453	-0-	-319	-0-		-0-	118	1	2335	2	N	-0-					72
03	3069 X	2437	-0-	-632	-0-		-0-	120	1	2317	2	N	-0-					72
04	3180 X	2732	-0-	-448	-0-		-0-	135	1	2597	2	N	-0-					72
05	3286 X	2742	-0-	-544	-0-		-0-	140	1	2602	2	N	-0-					72
06	3180 X	2599	-0-	-581	-0-		-0-	126	1	2473	2	N	-0-					72

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION WHIRLWIND													//CONT.// 48828 400 //CONT.// 801643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
													WELL #: 1		RRCID -> 214403		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8674 - 12645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
01	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	-0-	92	1	1894	2	N	-0-									162	
02	2072 N	985	-0-	-1087	-0-	-0-	47	1	938	2	N	-0-									162	
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2383	2	N	-0-									162	
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	N	-0-									162	
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1750	2	N	-0-									162	
06	2220 N	1710	-0-	-510	-0-	-0-	83	1	1627	2	N	-0-									162	
THUNDER CHIEF													WELL #: 1		RRCID -> 216005		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8293 - 13902	
01	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	-0-	76	1	1213	2	N	-0-									142	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-									142	
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	2	N	-0-									142	
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2028	2	N	-0-									142	
05	1891 N	1500	-0-	-391	-0-	-0-	78	1	1422	2	N	-0-									142	
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2376	2	N	-0-									144	
LOOKING GLASS													WELL #: 1		RRCID -> 216007		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 12296 - 13000	
01	6138 X	5425	-0-	-713	-0-	-0-	318	1	5107	2	N	-0-									75	
02	5544 X	5346	-0-	-198	-0-	-0-	261	1	5085	2	N	-0-									75	
03	6138 X	6019	-0-	-119	-0-	-0-	302	1	5717	2	N	-0-									75	
04	5820 X	5625	-0-	-195	-0-	-0-	287	1	5338	2	N	-0-									75	
05	5921 X	5241	-0-	-680	-0-	-0-	270	1	4971	2	N	-0-									75	
06	5820 X	4823	-0-	-997	-0-	-0-	259	1	4564	2	N	-0-									75	
NIGHT SPIRIT													WELL #: 1		RRCID -> 216008		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8485 - 14200	
01	961 N	428	-0-	-533	-0-	-0-	25	1	403	2	N	-0-									59	
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	N	-0-									59	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	N	-0-									59	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	N	-0-									59	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1123	2	N	-0-									59	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	N	-0-									59	
WIND DANCER													WELL #: 1		RRCID -> 216010		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8338 - 13731	
01	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	-0-	176	1	2819	2	N	-0-									122	
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3100	2	N	-0-									122	
03	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	-0-	150	1	2831	2	N	-0-									122	
04	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	-0-	150	1	2787	2	N	-0-									122	
05	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	-0-	167	1	3064	2	N	-0-									122	
06	3330 X	2892	-0-	-438	-0-	-0-	155	1	2737	2	N	-0-									122	
WICKED WOLF													WELL #: 1		RRCID -> 216185		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8239		PERF. 8410 - 14280	
01	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	-0-	110	1	2267	2	N	-0-									78	
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	N	-0-									78	
03	2418 N	2255	-0-	-163	-0-	-0-	111	1	2144	2	N	-0-									78	
04	2310 N	2168	-0-	-142	-0-	-0-	107	1	2061	2	N	-0-									78	
05	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	-0-	102	1	1892	2	N	-0-									78	
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2632	2	N	-0-									78	

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION KICKING BEAR				//CONT.// 48828 400 //CONT.// 801643 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
				RRCID -> 219099		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH		8373		PERF. 8364 - 14282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	78	1	1250	2	N	-0-		10		
02	2800 N	3184	-0-	384	384	155	1	3029	2	N	-0-		10		
03	2628 N	2244	-0-	-384	-0-	113	1	2131	2	N	-0-		10		
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	64	1	1186	2	N	-0-		10		
05	2449 X	2083	-0-	-366	-0-	108	1	1973	2	N	2		12		
						2	9								
06	2370 X	1527	-0-	-843	-0-	82	1	1445	2	N	-0-		12		
TWO MOONS "2"				WELL #: 2		RRCID -> 224337		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH		8382		PERF. 8510 - 13240	
01	6572 X	6193	-0-	-379	-0-	363	1	5830	2	N	-0-		70		
02	5936 X	5804	-0-	-132	-0-	284	1	5520	2	N	-0-		70		
03	6572 X	3454	-0-	-3118	-0-	173	1	3281	2	N	-0-		70		
04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	339	1	6304	2	N	-0-		70		
05	6417 X	6045	-0-	-372	-0-	313	1	5732	2	N	-0-		70		
06	6210 X	6035	-0-	-175	-0-	324	1	5711	2	N	-0-		70		
LONE WOLF				WELL #: 1		RRCID -> 224348		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH		8387		PERF. 8317 - 13961	
01	4557 X	4017	-0-	-540	-0-	236	1	3781	2	N	-0-		117		
02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	213	1	4150	2	N	-0-		117		
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	261	1	4937	2	N	-0-		117		
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	218	1	4067	2	N	-0-		117		
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	274	1	5027	2	N	-0-		117		
06	4770 X	4653	-0-	-117	-0-	250	1	4403	2	N	-0-		117		
MIDNIGHT SUN				WELL #: 1		RRCID -> 224349		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH		8320		PERF. 7566 - 13765	
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	N	-0-		74		
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	N	-0-		74		
03	1023 N	959	-0-	-64	-0-	48	1	911	2	N	-0-		74		
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-		74		
05	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	55	1	1000	2	N	-0-		74		
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	N	-0-		74		
RAGING STORM				WELL #: 1		RRCID -> 225014		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH		8505		PERF. 8476 - 14419	
01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	281	1	4509	2	N	-0-		65		
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	259	1	5058	2	N	-0-		65		
03	6138 X	5745	-0-	-393	-0-	289	1	5447	2	N	8		73		
						9	9								
04	5940 X	5202	-0-	-738	-0-	265	1	4937	2	N	-0-		73		
05	6138 X	4548	-0-	-1590	-0-	234	1	4314	2	N	-0-		73		
06	5700 X	4428	-0-	-1272	-0-	238	1	4190	2	N	-0-		73		
THUNDERBOLT				WELL #: 1		RRCID -> 225301		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH		8497		PERF. 8524 - 14474	
01	4154 X	2823	-0-	-1331	-0-	166	1	2657	2	N	-0-		110		
02	3752 X	3135	-0-	-617	-0-	153	1	2982	2	N	-0-		110		
03	4061 X	3673	-0-	-388	-0-	184	1	3489	2	N	-0-		110		
04	3870 X	2125	-0-	-1745	-0-	108	1	2017	2	N	-0-		110		
05	3813 X	3233	-0-	-580	-0-	167	1	3066	2	N	-0-		110		
06	3540 X	2719	-0-	-821	-0-	146	1	2573	2	N	-0-		110		

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID -> 225303		COMPL. DATE 10/13/2022		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8784 - 15219			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	210	1	3367	2	N	-0-			110
02	3136 X	2546	-0-	-590	-0-	124	1	2422	2	N	-0-			110
03	3472 X	1489	-0-	-1983	-0-	75	1	1414	2	N	-0-			110
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	193	1	3588	2	N	-0-			110
05	3472 X	2313	-0-	-1159	-0-	120	1	2193	2	N	-0-			110
06	3360 X	2066	-0-	-1294	-0-	111	1	1955	2	N	-0-			110
TEN BEARS				WELL #:	2	RRCID -> 227247		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8217 - 8254		
01	1085 N	802	-0-	-283	-0-	47	1	755	2	N	-0-			66
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-			66
03	1147 N	837	-0-	-310	-0-	42	1	795	2	N	-0-			66
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-			66
05	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	56	1	1031	2	N	-0-			66
06	810 N	585	-0-	-225	-0-	31	1	554	2	N	-0-			66
TWO MOONS				WELL #:	1	RRCID -> 230167		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8575 - 15225		
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-			131
02	2800 N	3056	-0-	256	256	149	1	2907	2	N	-0-			131
03	2827 N	2571	-0-	-256	-0-	129	1	2442	2	N	-0-			131
04	2010 N	1469	-0-	-541	-0-	75	1	1394	2	N	-0-			131
05	2635 X	1571	-0-	-1064	-0-	81	1	1490	2	N	-0-			131
06	2550 X	2186	-0-	-364	-0-	117	1	2069	2	N	-0-			131
TEN BEARS				WELL #:	1	RRCID -> 261346		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8264 - 8344		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			54
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			54
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			54
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			54
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-			54
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-			54
RISING SUN				WELL #:	1	RRCID -> 296052		COMPL. DATE 10/22/2023		TOTAL DEPTH 11581		PERF. 8329 - 8424		
01	124 X	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-			8
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-			8
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			8
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	N	-0-			8
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-			8
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	N	-0-			8
BLACK HAWK				WELL #:	1	RRCID -> 296318		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A		
01	2976 X	2010	-0-	-966	-0-	118	1	1892	2	N	-0-			13
02	2632 X	2355	-0-	-277	-0-	115	1	2240	2	N	-0-			13
03	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	119	1	2254	2	N	-0-			13
04	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	106	1	1971	2	N	-0-			13
05	2635 X	2071	-0-	-564	-0-	107	1	1964	2	N	-0-			13
06	2520 X	1978	-0-	-542	-0-	106	1	1872	2	N	-0-			13
STANDING PINE				WELL #:	1	RRCID -> 296830		COMPL. DATE 12/30/2023		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8532 - 8569		
01	992 X	277	-0-	-715	-0-	16	1	261	2	N	-0-			29
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1334	2	N	-0-			29
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-			29
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	N	-0-			29
05	1550 N	691	-0-	-859	-0-	36	1	655	2	N	-0-			29
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	N	-0-			29

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643															
SHOOTING STAR		WELL #:		1	RRCID -> 298327		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 9002										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5

SYDRI OPERATING, LLC				833597															
MAST GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 234311		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-						50
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-						Y	-0-						50
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-						50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681															
BERT				WELL #:	1H	RRCID -> 231578		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365									
01	2015	X	1358	-0-	-657	-0-	88	1	1270	2	N	-0-							42
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	144	1	1907	2	N	-0-							42
03	3100	N	3245	-0-	145	145	6	1	3239	2	N	-0-							42
04	3000	N	3125	-0-	125	270	169	1	2956	2	N	-0-							42
05	2263	N	1435	-0-	-828	-0-	1	1	1434	2	N	-0-							42
06	3000	X	957	-0-	-2043	-0-	957	2			N	-0-							42

OSCAR				WELL #:	1H	RRCID -> 242530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527									
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	231	1	3314	2	N	-0-							44
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	237	1	3137	2	N	-0-							44
03	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	6	1	2724	2	N	-0-							44
04	3690	X	1947	-0-	-1743	-0-	113	1	1834	2	N	-0-							44
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-							44
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-							44

KENDRICK (TRAVIS PEAK)				48828 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308															
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID -> 196754		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						130

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643															
TROY				WELL #:	1	RRCID -> 256443		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922									
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	88	1	1413	2	N	-0-							109
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	117	1	2280	2	N	-0-							109
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	142	1	2689	2	N	-0-							109
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	N	-0-							109
05	2604	N	2174	-0-	-430	-0-	112	1	2062	2	N	-0-							109
06	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	128	1	2260	2	N	-0-							109

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643												
SEVEN FEATHERS		WELL #:		1	RRCID -> 257715		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS							
PEGASI OPERATING INC.				650623												
OAKLAND CORP.		WELL #:		2	RRCID -> 090865		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 097480		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 198348		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
L.C.G. (PAGE)				50479 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CR2 ENERGY LLC				101608												
BYRNE, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 082860		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)				50879 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681												
FERN LAKE FISHING CLUB				WELL #:	1	RRCID -> 178633	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL	DEPTH	9118	PERF. 9156	- 15999				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	276	1	2088	2	Y		-0-			3
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	221	1	2029	2	Y		-0-			3
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	239	1	2174	2	Y		-0-			3
04		2280 N	1954	-0-	-326	-0-	145	1	1809	2	Y		-0-			3
05		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	235	1	2788	2	Y		32			35
							35	9								
06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	267	1	2416	2	Y		-0-			35
WINSTON, JOHN				WELL #:	1H	RRCID -> 186053	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9293	- 17003				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			50
LISA B				WELL #:	1	RRCID -> 186057	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL	DEPTH	8945	PERF. 8976	- 18818				
01		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N		-0-			40
02		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N		-0-			40
03		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	N		72			112
04		3210 X	1131	-0-	-2079	-0-	1131	2			N		-0-	99	1	13
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	201	1	3454	2	N		-0-			13
06		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	156	1	3883	2	N		-0-			13
KIRBY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 195911	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 15834				
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N		-0-			22
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	73	1	668	2	N		10			32
							11	9								
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	2	N		-0-			32
04		810 N	478	-0-	-332	-0-	46	1	426	2	N		5			37
							6	9								
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	N		3			40
							3	9								
06		870 N	299	-0-	-571	-0-	30	1	269	2	N		-0-			40
FERN LAKE FISHING CLUB				WELL #:	2	RRCID -> 218612	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL	DEPTH	9213	PERF. 9296	- 17184				
01		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	712	1	5384	2	Y		-0-			8
02		5404 X	5284	-0-	-120	-0-	518	1	4766	2	Y		-0-			8
03		5952 X	4973	-0-	-979	-0-	492	1	4481	2	Y		-0-			8
04		5790 X	3225	-0-	-2565	-0-	275	1	2950	2	Y		-0-			8
05		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	577	1	6876	2	Y		32			40
							35	9								
06		5790 X	5255	-0-	-535	-0-	523	1	4732	2	Y		-0-			40

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)				//CONT.//	50879 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	848681														
JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	221469	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	9285	PERF.	N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	Y	-0-						38	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	855	2	Y	-0-						38	
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1041	2	Y	72		72	1			38	
							79	9											
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	821	2	Y	-0-						38	
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	Y	-0-						38	
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1231	2	Y	-0-						38	
TCRR				WELL #:	1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL	DEPTH	8907	PERF.	9203	-	18000			
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	3266	2	Y	-0-						44	
02	3192 X	2974	-0-	-218	-0-	-0-	292	1	2682	2	Y	-0-						44	
03	3410 X	2295	-0-	-1115	-0-	-0-	215	1	1961	2	Y	108		108	1			44	
							119	9											
04	3570 X	1282	-0-	-2288	-0-	-0-	120	1	1162	2	Y	-0-						44	
05	3689 X	3111	-0-	-578	-0-	-0-	247	1	2864	2	Y	-0-						44	
06	3570 X	2190	-0-	-1380	-0-	-0-	218	1	1972	2	Y	-0-						44	
NATIONS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	9316	PERF.	9395	-	17101			
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	2872	2	N	-0-						62	
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	3467	2	N	-0-						62	
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	3480	2	N	-0-						62	
04	3150 X	2104	-0-	-1046	-0-	-0-	175	1	1929	2	N	-0-						62	
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	4838	2	N	-0-						62	
06	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	-0-	284	1	2577	2	N	-0-						62	
KELSEY				WELL #:	1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8724	PERF.	9049	-	15121			
01	2511 X	1386	-0-	-1125	-0-	-0-	1386	2			N	-0-						17	
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-						17	
03	2511 X	1217	-0-	-1294	-0-	-0-	1217	2			N	-0-						17	
04	2430 X	1130	-0-	-1300	-0-	-0-	1130	2			N	-0-						17	
05	2511 X	1349	-0-	-1162	-0-	-0-	1349	2			N	-0-						17	
06	2430 X	1513	-0-	-917	-0-	-0-	1513	2			N	-0-						17	
GROLSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	9098	PERF.	9122	-	18016			
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	2317	2	Y	-0-						156	
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2452	2	Y	-0-						156	
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	4535	2	Y	18		44	1			130	
							20	9											
04	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	-0-	165	1	1746	2	Y	-0-						130	
05	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	4484	2	Y	-0-						130	
06	2400 X	2218	-0-	-182	-0-	-0-	220	1	1998	2	Y	-0-						130	
LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)				51406 380	ASSOCIATED		49B				CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC				186717															
GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	291617	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	7159	-	10404			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LAKE FORK (SMACKOVER)			51460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
SCHLACHTER, D.A.			WELL #: 1	RRCID -> 126288	COMPL. DATE 01/06/1988	TOTAL DEPTH 13550	PERF. 13015 - 13312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MORGAN, IMOGENE			WELL #: 1A	RRCID -> 276717	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5059	PERF. 4994 - 5026	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.)			51894 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK		
MAG EXPLORATION LLC			102971					
JONES, W. J.			WELL #: 6	RRCID -> 297032	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6388 - 7135	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)			52002 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
EQV OPERATING LLC			101634					
PEARCE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 243264	COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 10799	PERF. 7593 - 10706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BURTON			WELL #: 2H	RRCID -> 244661	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 10719	PERF. 11139 - 13452	
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	N	-0-	115
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	N	-0-	114
03	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	2302 3	-0-	114
04	4500 X	4048	-0-	-452	-0-	4026 3	22 9	134
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	134
06	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2126 3	58 9	187
PEARCE GAS UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 245009	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 10663	PERF. 11022 - 12974	
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3709 3	19 9	217
02	3444 X	157	-0-	-3287	-0-	157 3	N	50
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3935 2	195 9	227
04	4110 X	3458	-0-	-652	-0-	3441 3	17 9	150
05	4247 X	2896	-0-	-1351	-0-	2892 3	4 9	154
06	3600 X	2989	-0-	-611	-0-	2985 3	4 9	158

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					82
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-	47	7			35
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1185	2	25	9	N	23					58
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					58
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					58
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					58
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945																
01	3596 X	2471	-0-	-1125	-0-	2471	3			N	-0-					194
02	3248 X	2966	-0-	-282	-0-	2966	3			N	-0-	89	7			105
03	3193 X	3007	-0-	-186	-0-	2963	3	44	9	N	40					145
04	3060 X	2498	-0-	-562	-0-	2498	3			N	-0-					145
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					145
06	2400 X	1137	-0-	-1263	-0-	1137	3			N	-0-					145
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135																
01	7471 X	6759	-0-	-712	-0-	6707	3	52	9	N	47					261
02	6524 X	557	-0-	-5967	-0-	557	3			N	-0-	162	7			99
03	7223 X	6986	-0-	-237	-0-	6766	2	220	9	N	200	182	1			117
04	7110 X	6965	-0-	-145	-0-	6918	3	47	9	N	43	73	1			87
05	7347 X	6483	-0-	-864	-0-	6481	3	2	9	N	2					89
06	6540 X	6033	-0-	-507	-0-	5991	3	42	9	N	38					127
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400																
01	7285 X	6555	-0-	-730	-0-	6533	3	22	9	N	20					266
02	6300 X	298	-0-	-6002	-0-	298	3			N	-0-	134	7			132
03	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6671	3	97	9	N	88					220
04	6600 X	6212	-0-	-388	-0-	6212	3			N	-0-					220
05	6820 X	80	-0-	-6740	-0-	80	3			N	-0-					220
06	6330 X	5500	-0-	-830	-0-	5490	3	10	9	N	9					229
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772																
01	5890 X	47	-0-	-5843	-0-	47	3			N	-0-					88
02	5320 X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	-0-	85	7			3
03	5890 X	122	-0-	-5768	-0-	5	2	117	9	N	106					109
04	4440 X	14	-0-	-4426	-0-	14	3			N	-0-					109
05	2015 X	80	-0-	-1935	-0-	80	3			N	-0-					109
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					109
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187																
01	5983 X	3070	-0-	-2913	-0-	3059	3	11	9	N	10					116
02	5404 X	4401	-0-	-1003	-0-	4401	3			N	-0-	59	7			57
03	5983 X	4185	-0-	-1798	-0-	4034	2	151	9	N	137					194
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5591	3	43	9	N	39	173	1			60
*05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					60
*06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					60
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839																
01	6727 X	5906	-0-	-821	-0-	5881	3	25	9	N	23					145
02	6076 X	5752	-0-	-324	-0-	5752	3			N	-0-	61	7			84
03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6420	2	196	9	N	178					262
04	6150 X	5782	-0-	-368	-0-	5749	3			N	30					292
05	6355 X	5780	-0-	-575	-0-	5721	3			N	54					346
06	5730 X	5413	-0-	-317	-0-	5385	3	28	9	N	25	177	1			194

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634															
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6851	3	9	9	N	8				152
02	5992 X	570	-0-	-5422	-0-	570	3			N	-0-				152
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6725	3	40	9	N	36				188
04	7170 X	6691	-0-	-479	-0-	6691	3			N	-0-	86	1		102
05	7409 X	6368	-0-	-1041	-0-	6368	3			N	-0-				102
06	6630 X	5911	-0-	-719	-0-	5902	3	9	9	N	8				110
SABINE ENERGY INC. 103925															
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470															
01	1643 X	115	-0-	-1528	-0-	57	1	51	2	Y	6	4	1		2
02	1484 X	86	-0-	-1398	-0-	37	1	42	2	Y	6	6	1		2
03	1209 X	86	-0-	-1123	-0-	36	1	50	2	Y	-0-	2	1		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 X	82	-0-	-42	-0-	54	1	28	2	Y	-0-				-0-
06	120 X	37	-0-	-83	-0-	18	1	19	2	Y	-0-				-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726															
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-				-0-
04	300 N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
06	300 N	109	-0-	-191	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599															
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-				-0-
03	1023 N	646	-0-	-377	-0-	646	2			Y	-0-				-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-				-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-				-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-				-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559															
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-				-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-				-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519															
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				1
02	784 N	109	-0-	-675	-0-	109	2			Y	-0-				1
03	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	2			Y	-0-				1
04	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	2			Y	-0-				1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	744 N	325	-0-	-419	-0-	325 2	Y	-0-	-0-
02	448 N	254	-0-	-194	-0-	254 2	Y	-0-	-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	Y	-0-	-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	Y	-0-	-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	Y	-0-	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	Y	-0-	-0-
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504									
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-	-0-
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740									
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	307	-0-	-281	-0-	307 2	Y	-0-	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	Y	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	Y	-0-	-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-	-0-
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
06	14B2 EXT	1438	-0-	1438	1438	1431 2	7 9 N	6	6 8 129
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578									
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	402	-0-	-130	-0-	402 2	Y	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	Y	-0-	-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526									
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	Y	-0-	6
02	1372 N	1241	-0-	-131	-0-	1241 2	Y	-0-	6
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	Y	-0-	6
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	Y	-0-	6
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	Y	-0-	6
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	Y	-0-	6
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544									
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2	Y	-0-	1
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2	Y	-0-	1
03	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212 2	Y	-0-	1
04	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 2	Y	-0-	1
05	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383 2	Y	-0-	1
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 2	Y	-0-	1

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//52002 050NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC.//CONT.//106406														
CLEMENTS, MARYWELL #: 2RRCID -> 224195COMPL. DATE 11/14/2006TOTAL DEPTH 10770PERF.10518 - 10603														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120			143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
ALLISON, JO														
WELL #: 1RRCID -> 240115COMPL. DATE 09/01/2008TOTAL DEPTH 10991PERF.10596 - 10775														
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2		N	-0-			134
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	110	2	61	9	N	55		189
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	14	2	6	9	N	5		194
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			194
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2		N	-0-			194
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			194
UNITED RESOURCES GAS UNIT														
WELL #: 1RRCID -> 245050COMPL. DATE 10/20/2008TOTAL DEPTH 11967PERF.10338 - 10501														
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
DOUBLE K GAS UNIT														
WELL #: 1HRRCID -> 259261COMPL. DATE 09/20/2010TOTAL DEPTH 10740PERF.11200 - 14795														
01	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4928	3	54	9	Y	49		131
02	4760	X	4467	-0-	-293	-0-	4421	3	46	9	Y	42	105	68
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5588	3	44	9	Y	40		108
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5359	3	67	9	Y	61	111	58
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5377	3	51	9	Y	46		104
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5060	3	46	9	Y	42	83	63
HIETT GAS UNIT														
WELL #: 1HRRCID -> 263821COMPL. DATE 10/14/2011TOTAL DEPTH 10750PERF.10910 - 14775														
01	6324	X	5593	-0-	-731	-0-	5557	3	36	9	Y	33		85
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	4986	3	31	9	Y	28	70	43
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6302	3	30	9	Y	27		70
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6043	3	45	9	Y	41	67	44
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6064	3	34	9	Y	31		75
06	6120	X	5737	-0-	-383	-0-	5706	3	31	9	Y	28	56	47
MACKEY, W D														
WELL #: 1HRRCID -> 265638COMPL. DATE 09/15/2012TOTAL DEPTH 10840PERF.11235 - 14900														
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	3547	3	80	9	N	73		315
02	3920	X	3594	-0-	-326	-0-	3522	3	72	9	N	65	173	207
03	4340	X	3554	-0-	-786	-0-	3475	3	79	9	N	72		279
04	4200	X	3390	-0-	-810	-0-	3307	3	83	9	N	75	165	189
05	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	3323	3	86	9	N	78		267
06	3840	X	3229	-0-	-611	-0-	3148	3	81	9	N	74	177	164
MELTON GAS UNIT														
WELL #: 1RRCID -> 266800COMPL. DATE 09/24/2012TOTAL DEPTH 11100PERF.10836 - 10935														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1844	3	109	9	N	99	226
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1522	3	118	9	N	107	161
03	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1594	3	176	9	N	160	321
04	1890 N	1889	-0-	-1	-0-	1766	3	123	9	N	112	93
05	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1689	3	92	9	N	84	177
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1992	3	125	9	N	114	117
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304												
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-	13
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	31
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4057	2	2	9	Y	2	33
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-	33
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3912	2	22	9	Y	20	53
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-	53
COOK EXPLORATION CO. 174337 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708												
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1												
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3024	2	119	9	N	108	25
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3039	2	72	9	N	65	90
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3063	2	88	9	N	80	170
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2450	2	47	9	N	43	40
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2894	2	47	9	N	43	83
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3151	2	57	9	N	52	135
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766												
KEASLER, S. J. WELL #: 2												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360												
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	964	2	198	9	Y	180	6
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	637	2	211	9	Y	192	13
03	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1084	2	215	9	Y	195	33
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1119	2	440	9	Y	400	65
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1107	2	413	9	Y	375	125
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1088	2	72	9	Y	65	13
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416												
01	744 N	208	-0-	-536	-0-	208	2			Y	-0-	2
02	1512 N	762	-0-	-750	-0-	762	2			Y	-0-	2
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	2
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-	2
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	2
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-	2

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG									
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406									
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON									
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971									
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6940 - 6971									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862									
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884									
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 6834															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 6820															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 6932															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE										CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																				
SUGGS GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DAVIS, B.					WELL #: 1	RRCID -> 016256	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7759	PERF. 6954	-	6972									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-					WELL #: 1	RRCID -> 016257	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 6930	-	6950									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 016258	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 6917	-	6936									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
BUSSEY UNIT #1					WELL #: 1	RRCID -> 016259	COMPL. DATE 08/27/1975	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 6874	-	6894									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
JONES, N. UNIT 1					WELL #: 1	RRCID -> 016265	COMPL. DATE 05/05/1976	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6828	-	6840									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SCOTT-BOSCH UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 016270	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 6870	-	6880									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LANISING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1										RRCID -> 064630		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 6896 - 6928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KEASLER, K.				WELL #:	2A	RRCID -> 064631		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6842 - 6874						
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOSCH				WELL #:	1	RRCID -> 064857		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 6872 - 6892						
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFARLAND				WELL #:	1	RRCID -> 064866		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 7710		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLEN				WELL #:	1	RRCID -> 068683		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOSCH ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 068684		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 6938 - 6956						
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GREGG, T. C.				WELL #:	1	RRCID -> 068685		COMPL. DATE 05/17/1976		TOTAL DEPTH 7463		PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANISING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500										NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HARRISON			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																			
STILL, R. H. WELL #: 13										RRCID -> 073696			COMPL. DATE 12/15/1960			TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STILL, R. H. WELL #: 14										RRCID -> 073697			COMPL. DATE 11/09/1953			TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TILLOTSON WELL #: 15										RRCID -> 073698			COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35										RRCID -> 077628			COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, INA #2 WELL #: I 42										RRCID -> 077629			COMPL. DATE 12/27/1993			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 6944			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39										RRCID -> 077630			COMPL. DATE 11/23/1997			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41										RRCID -> 077631			COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6995			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG)										//CONT.//		52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON					
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC										//CONT.//		600971											
DAVIS, ELI JOHN #1												WELL #: I 36		RRCID -> 077632		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 6916 - 6953			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
FIEST, E. #1												WELL #: I 31		RRCID -> 077633		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6796 - 6821			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
COX, KIRK #1												WELL #: I 25		RRCID -> 077634		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6903 - 6916			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
DAVIS, L. F. #2												WELL #: I 38		RRCID -> 077911		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6854 - 6884			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
WILLIAMS, ANDRELLA #1												WELL #: I 43		RRCID -> 077912		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6780 - 6801			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
DAVIS, LUTHER R. #1												WELL #: I 37		RRCID -> 078086		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 6943 - 6968			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
LONG, T.J. #1												WELL #: I 29		RRCID -> 078087		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6838 - 6858			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE											CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																					
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30											RRCID ->	078723	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6842	-	6864	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
RUFF, GLEN #1											WELL #: I 40	RRCID ->	078724	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6766	-	6795
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
BOSCH, K. ET AL											WELL #: I 33	RRCID ->	078941	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6780	-	6804
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
MCDONALD, NAOMI #1											WELL #: I 34	RRCID ->	078942	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6860	-	6877
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DAVIS, L. R. "2"											WELL #: 44IW	RRCID ->	137665	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6925	-	6948
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WHITE, V. "1"											WELL #: 45IW	RRCID ->	137874	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6818	-	6825
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
CLEMENTS, V. A. "3"											WELL #: 48IW	RRCID ->	137875	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6782	-	6800
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 6850																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 8297																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 7124																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 7754																	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 7367																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 7032															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 7034															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 7359															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 7682															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 7156															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 6975															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 7096														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 8020														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 7080														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 7371														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964														
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 7345															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 7451															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 7389															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.)			52002 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC			600971								
DAVIS, L. F. 3			WELL #:	61IW	RRCID -> 202023	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 6968	PERF. 7124	-	7199	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, L. F. 5			WELL #:	63IW	RRCID -> 202124	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 7026	PERF. 7458	-	7570	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, L. F. 4			WELL #:	62IW	RRCID -> 202125	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 7144	PERF. 7079	-	7095	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)			52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
EQV OPERATING LLC			101634								
PEARCE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 090860	COMPL. DATE 08/23/1980	TOTAL DEPTH 10799	PERF. 7593	-	7840	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BURTON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 158244	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 7718	PERF. N/A			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
WILLIAMS, IVY HEIRS			WELL #:	1	RRCID -> 077107	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8274	-	8696	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
SUGGS, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 082235		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL	DEPTH	8950	PERF. 8197 - 8633
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16	N		16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
02	28	N		-0-	-0-	-28	-0-					-0-
03	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					-0-
04	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 085696		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7508 - 8730
01	14B2	EXT		43	-0-	43	94	43	2			-0-
02	14B2	EXT		36	-0-	36	130	36	2			-0-
03	154	X		24	-0-	-130	-0-	24	2			-0-
04	30	N		2	-0-	-28	-0-	2	2			-0-
05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	30	N		-0-	-0-	-30	-0-					-0-

TECARO WOOD		WELL #:		1R	RRCID -> 111885		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7448 - 8243
01	568	N		568	-0-	-0-	-0-	568	2			2
02	378	N		378	-0-	-0-	-0-	378	2			2
03	618	N		618	-0-	-0-	-0-	618	2			2
04	716	N		716	-0-	-0-	-0-	716	2			2
05	775	N		775	-0-	-0-	-0-	775	2			2
06	761	N		761	-0-	-0-	-0-	761	2			2

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID -> 124351		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL	DEPTH	9163	PERF. 7384 - 8774
01	403	N		-0-	-0-	-403	-0-					-0-
02	644	N		345	-0-	-299	-0-	345	2			-0-
03	1403	N		1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			-0-
04	1367	N		1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			-0-
05	1055	N		1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			-0-
06	886	N		886	-0-	-0-	-0-	886	2			-0-

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL	DEPTH	9156	PERF. 7395 - 7956
01	14B2	EXT		371	-0-	371	371	371	2			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	371				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	371				-0-
04	371	X		-0-	-0-	-371	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID -> 125427		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 7385 - 8845
01	9	N		-0-	-0-	-9	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	55	N		55	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
04	1678	N		1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	60	N		-0-	-0-	-60	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 126546		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7358 - 8716
01	1505	N		1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			-0-
02	817	N		817	-0-	-0-	-0-	817	2			-0-
03	1085	N		794	-0-	-291	-0-	794	2			-0-
04	1050	N		679	-0-	-371	-0-	679	2			-0-
05	899	N		214	-0-	-685	-0-	214	2			-0-
06	690	N		140	-0-	-550	-0-	140	2			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)										52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.										//CONT.// 106406										
PITTS, HENRY										WELL #: 3		RRCID -> 128157		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8297 - 8750		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2178	2			Y	-0-					-0-
02	1792 X	822	-0-	-0-	-970	-0-	-0-			822	2			Y	-0-					-0-
03	1984 X	1537	-0-	-0-	-447	-0-	-0-			1537	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	151	-0-	-0-	-1769	-0-	-0-			151	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K.					WELL #: 4		RRCID -> 134955		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 8581 - 8808							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K.					WELL #: 5		RRCID -> 137766		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10636		PERF. 7324 - 8682							
01	1674 N	909	-0-	-0-	-765	-0-	-0-			909	2			Y	-0-					-0-
02	1092 N	165	-0-	-0-	-927	-0-	-0-			165	2			Y	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1012	2			Y	-0-					-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			902	2			Y	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			752	2			Y	-0-					-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1182	2			Y	-0-					-0-
SUGGS, MARGARET					WELL #: 5		RRCID -> 137805		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 7523 - 8710							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WILLIAMS, IVY HEIRS					WELL #: 5		RRCID -> 138193		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 7504 - 8804							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PITTS, HENRY					WELL #: 4		RRCID -> 138222		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7422 - 8698							
01	620 N	78	-0-	-0-	-542	-0-	-0-			78	2			Y	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			83	2			Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			218	2			Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			59	2			Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K.					WELL #: 2		RRCID -> 138223		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 7397 - 8692							
01	217 N	41	-0-	-0-	-176	-0-	-0-			41	2			Y	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			321	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558	2			Y	-0-					-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			586	2			Y	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			525	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	423	-0-	-0-	-57	-0-	-0-			423	2			Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	517	-0-	-258	-0-	473 3	44 9	N	40		147 1			169
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	723 3	85 9	N	77					246
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 3	1 9	N	1					247
04	510 N	219	-0-	-291	-0-	219 3		N	-0-					247
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1435 3	58 9	N	53					300
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1411 3	72 9	N	65		149 1			216
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040														
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	922 3	80 9	N	73		3 8			238
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	809 3	14 9	N	13		150 1			101
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	876 3	31 9	N	28					129
04	960 N	763	-0-	-197	-0-	745 3	18 9	N	16					145
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	922 3	32 9	N	29					174
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	906 3	24 9	N	22					196
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2701	-0-	2701	2701	2701 2		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2040	-0-	2040	4741	2040 2		Y	-0-					-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928														
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-					-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-					-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-					-0-
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	682 2		Y	-0-					-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568														
01	868 N	197	-0-	-671	-0-	197 2		Y	-0-					1
02	728 N	586	-0-	-142	-0-	586 2		Y	-0-					1
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		Y	-0-					1
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		Y	-0-					1
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		Y	-0-					1
06	2220 N	1977	-0-	-243	-0-	1977 2		Y	-0-					1
WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906														
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-					-0-
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	27 2		Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.//		106406											
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.			WELL #:		3	RRCID -> 152478		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7469	-	8800	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	45	-0-	-0-	45	68	45	2			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	36	-0-	-0-	36	104	36	2			Y	-0-			-0-
03	150	N	46	-0-	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.			WELL #:		5	RRCID -> 158620		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 7475	-	7980	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K.			WELL #:		7	RRCID -> 163648		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7421	-	8868	
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.			WELL #:		6	RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7399	-	8812	
01	1023	X	81	-0-	-0-	-942	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
02	924	X	477	-0-	-0-	-447	-0-		2			Y	-0-			-0-
03	868	X	99	-0-	-0-	-769	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-			-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 7524	-	8787	
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS			WELL #:		7	RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH		10680	PERF. 7473	-	7976	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS			WELL #:		8	RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH		9080	PERF. 7343	-	8562	
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	117	-0-	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.										//CONT.//		106406											
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 177100		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7431 - 8670			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PITTS, HENRY 'A'										WELL #:		1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7370 - 8671			
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-			246	2		Y	-0-					-0-					
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-			146	2		Y	-0-					-0-					
03		155 N	127	-0-	-28	-0-			127	2		Y	-0-					-0-					
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2		Y	-0-					-0-					
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-			341	2		Y	-0-					-0-					
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253	2		Y	-0-					-0-					
KEASLER, JOHN K.										WELL #:		8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 7501 - 8625			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KEASLER, JOHN K.										WELL #:		9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697		PERF. 7382 - 8605			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8066 - 8668			
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	2		N	-0-					15					
02		28 N	20	-0-	-8	-0-			20	2		N	-0-					15					
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33	2		N	-0-					15					
04		30 N	12	-0-	-18	-0-			12	2		N	-0-					15					
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	2		N	-0-					15					
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2		N	-0-					15					
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 199959		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8041 - 8696			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4		RRCID -> 199962		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 0 - 8629			
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44	2		N	-0-					5					
02		140 N	48	-0-	-92	-0-			48	2		N	-0-					5					
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2		N	-0-					5					
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2		N	-0-					5					
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	2		N	-0-					5					
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-			140	2		N	-0-					5					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
CLEMENTS, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 202508		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8204 - 8564		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 203560		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7759 - 8648		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 204809		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7722 - 8498		
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	45 9		N	41	4 8	177
02	532 X	363	-0-	-169	-0-	-0-	363	2			N	-0-		177
03	527 N	229	-0-	-298	-0-	-0-	229	2			N	-0-		177
04	480 N	385	-0-	-95	-0-	-0-	385	2			N	-0-		177
05	403 N	192	-0-	-211	-0-	-0-	186	2	6 9		N	5		182
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-		182

TECARO WOOD		WELL #:		4		RRCID -> 209580		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7488 - 8619		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 210310		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8080 - 8244		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		145
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		145
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		145
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-		145

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 214947		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7382 - 8631		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10		RRCID -> 216139		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7391 - 8632		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 217144		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8296	- 8446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7972	- 8284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282754		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7539	- 8786
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892			RRCID -> 187517		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH	8818	PERF. 7419	- 7662
RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		1								
01	248 N	98	-0-	-150	-0-	95	1	3 9	N	3		91
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	46	1	14 9	N	13		104
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	255	1	34 9	N	31		135
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	421	1	23 9	N	21		156
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	455	1	31 9	N	28	58 1	126
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	297	1	19 9	N	17	49 1	94

RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 198343		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8294	- 8469
01	2945 X	2125	-0-	-820	-0-	2117	1	8 9	N	7		127
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3128	1	41 9	N	37		164
03	3224 X	2492	-0-	-732	-0-	2475	1	17 9	N	15		179
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3161	1	20 9	N	18		197
05	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2891	1	13 9	N	12		209
06	3120 X	2307	-0-	-813	-0-	2294	1	13 9	N	12		221

RUPPE/FENNELL/NEWMAN		WELL #:		2	RRCID -> 211959		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7574	- 8454
01	620 N	246	-0-	-374	-0-	239	1	7 9	N	6		141
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	93	1	28 9	N	25		166
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	637	1	68 9	N	62		228
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1053	1	47 9	N	43		271
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1114	1	63 9	N	57	117 1	211
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	743	1	39 9	N	35	98 1	148

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: HARRISON									
ROSE CITY RESOURCES, LLC																													
RUPPE, JAMES A. ETAL																													

LARISSA, N. (RODESSA)		52083 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068														
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		WELL #:	1 C	RRCID ->	113777	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL	DEPTH 10775	PERF. 9498	-	9504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	40	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-			88
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			88
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			88
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			88
05	62 N	17	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	17	2			N	-0-			88
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			88
LARISSA, W. (RODESSA)		52085 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
ALLISON/HOBBS INC.		014573														
YARBROUGH		WELL #:		RRCID ->	121156	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL	DEPTH 11406	PERF.10164	-	10266				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019																
LASSATER (COTTON VALLEY)		52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
THORSELL, L. D.		WELL #:	1	RRCID ->	103462	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL	DEPTH 11710	PERF.10806	-	10838				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
NEAL HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	196399	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH 11350	PERF. 7738	-	7840				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
JORDAN		WELL #:	1	RRCID ->	211691	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL	DEPTH 11292	PERF.10618	-	10682				
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10			323
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3	17	9	N	15			338
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5			343
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3	33	9	N	30			373
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	N	10			383
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	N	10			393
SMITH, D.F.		WELL #:	1	RRCID ->	214709	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8916	-	9388				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406														
CONNER		WELL #:		4	RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALDROP "A"		WELL #:		3	RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		501130	RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950									
ORR UNIT				3														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		4-L	RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947									
01	1240 X	1005	-0-	-235	-0-	274	1	683	2	Y	44	44	1					8
						48	9											
02	1120 X	948	-0-	-172	-0-	246	1	657	2	Y	41	40	1					9
						45	9											
03	1240 X	1141	-0-	-99	-0-	336	1	761	2	Y	40	43	1					6
						44	9											
04	1200 X	1029	-0-	-171	-0-	299	1	680	2	Y	45	48	1					3
						50	9											
05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	376	1	744	2	Y	43	43	1					3
						47	9											
06	1110 X	1048	-0-	-62	-0-	299	1	707	2	Y	38	33	1					8
						42	9											
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		4 L	RRCID -> 167006		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		9 L	RRCID -> 192266		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BILLINGSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	197	1	332	2	Y	10	12	1	4
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	111	9	168	1	Y	9	10	1	3
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	101	9	188	1	Y	10	12	1	1
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	111	9	159	1	Y	14	15	1	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	151	9	192	1	Y	14	13	1	1
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	111	9	119	1	Y	12	9	1	4
						13	9							
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978														
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	118	1	221	2	Y	42	43	1	2
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	46	9	94	1	Y	40	40	1	2
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	9	217	1	Y	42	44	1	-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46	9	191	1	Y	55	54	1	1
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	61	9	293	1	Y	52	49	1	4
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	57	9	318	1	Y	48	32	1	20
						53	9							
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932														
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	229	1	611	2	Y	-0-			-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	331	1	797	2	Y	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	312	1	683	2	Y	-0-			-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	283	1	726	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	992	-0-	-248	-0-	278	1	714	2	Y	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	405	1	889	2	Y	-0-			-0-
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842														
01	1240 N	979	-0-	-261	-0-	277	1	696	2	Y	5	5	1	10
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	6	9	309	1	Y	4	4	1	10
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	4	9	453	1	Y	5	5	1	10
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	6	9	299	1	Y	143	152	1	1
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	157	9	357	1	Y	144	144	1	1
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	357	9	322	1	Y	123	108	1	16
						135	9							
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892 WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)				//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MARION			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				//CONT.//	727892												
CONNER, W. T.				WELL #:	1	RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10920 - 11162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				132	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				132	
FUQUAY				WELL #:	1	RRCID -> 192787		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 10882		PERF. 7430 - 7460					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
THORSELL GU				WELL #:	2	RRCID -> 199194		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11118 - 11248					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				70	
OWENS				WELL #:	1	RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10875 - 11004					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				54	
EIDSON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226		PERF.10470 - 10700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124	
LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)					52239 667	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MARION			
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406												
CONNER				WELL #:	1	RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759		PERF. 9032 - 9035					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130													
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	156 1	297 2	Y	39	41 1			3
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	43 9	276 2	Y	36	36 1			3
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	135 1	290 2	Y	37	39 1			1
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40 9	311 2	Y	47	48 1			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	129 1	332 2	Y	47	46 1			1
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	41 9	304 2	Y	41	31 1			11
						141 1							
						52 9							
						157 1							
						52 9							
						133 1							
						45 9							
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472													
01	744 N	644	-0-	-100	-0-	137 1	450 2	Y	52	52 1			8
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	57 9	439 2	Y	49	48 1			9
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	126 1	542 2	Y	49	51 1			7
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54 9	507 2	Y	59	62 1			4
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	239 1	582 2	Y	57	58 1			3
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54 9	522 2	Y	50	41 1			12
						217 1							
						65 9							
						291 1							
						63 9							
						249 1							
						55 9							
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916													
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	22 1	61 2	Y	-0-				1
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	19 1	56 2	Y	-0-				1
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37 1	64 2	Y	-0-				1
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	37 1	69 2	Y	-0-				1
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	47 1	98 2	Y	-0-				1
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	39 1	85 2	Y	-0-				1
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	79 1	173 2	Y	47	46 1			4
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	52 9	156 2	Y	43	41 1			6
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	60 1	173 2	Y	42	45 1			3
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	47 9	188 2	Y	53	55 1			1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	79 1	176 2	Y	52	53 1			-0-
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	46 9	122 2	Y	46	33 1			13
						83 1							
						58 9							
						77 1							
						57 9							
						49 1							
						51 9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)				//CONT.//	52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				//CONT.//	501130												
NEAL, J. A. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 072729		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH	9197	PERF. 7772	-	8540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1550 N	1167	-0-	-383	-0-	327 1	786 2	Y		49	49 1						2
						54 9											
02	1316 N	1172	-0-	-144	-0-	328 1	793 2	Y		46	46 1						2
						51 9											
03	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	436 1	850 2	Y		50	52 1						-0-
						55 9											
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	398 1	804 2	Y		65	64 1						1
						72 9											
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	481 1	876 2	Y		63	61 1						3
						69 9											
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	476 1	871 2	Y		56	40 1						19
						62 9											

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #:	1 D	RRCID -> 074512		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3204	-	3488			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #:	2	RRCID -> 077886		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH	8418	PERF. 7881	-	8418			
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	207 1	573 2	Y		65	64 1						7
						72 9											
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	216 1	533 2	Y		60	61 1						6
						66 9											
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	269 1	581 2	Y		61	64 1						3
						67 9											
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	272 1	607 2	Y		67	68 1						2
						74 9											
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	289 1	627 2	Y		65	64 1						3
						72 9											
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	249 1	599 2	Y		58	52 1						9
						64 9											

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)				WELL #:	3	RRCID -> 135299		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH	9252	PERF. 7767	-	8472			
01	1116 N	972	-0-	-144	-0-	223 1	662 2	Y		79	80 1						11
						87 9											
02	1036 N	930	-0-	-106	-0-	210 1	639 2	Y		74	75 1						10
						81 9											
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	304 1	689 2	Y		73	79 1						4
						80 9											
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	296 1	647 2	Y		93	96 1						1
						102 9											
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	312 1	660 2	Y		90	90 1						1
						99 9											
06	1050 N	917	-0-	-133	-0-	237 1	588 2	Y		84	67 1						18
						92 9											

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	292 1	691 2	Y	203	197 1				263
02	1232 N	1224	-0-	-8	-0-	223 9	299 1	Y	196	188 1				271
03	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	216 9	313 1	Y	198	204 1				265
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	218 9	304 1	Y	202	221 1				246
05	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	222 9	292 1	Y	197	206 1				237
06	1200 N	933	-0-	-267	-0-	217 9	249 1	Y	146	137 1				246
						161 9								
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771														
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	46 1	140 2	Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	38 1	132 2	Y	-0-					-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	61 1	149 2	Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	56 1	132 2	Y	-0-					-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	126 1	303 2	Y	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	93 1	238 2	Y	24	20 1				4
						26 9								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423														
01	961 N	803	-0-	-158	-0-	206 1	533 2	Y	58	58 1				-0-
02	840 N	750	-0-	-90	-0-	64 9	196 1	Y	56	54 1				2
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	62 9	188 1	Y	57	59 1				-0-
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	63 9	191 1	Y	68	68 1				-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	75 9	248 1	Y	65	63 1				2
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	72 9	221 1	Y	58	47 1				13
						64 9								
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545														
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	83 1	190 2	Y	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	78 1	184 2	Y	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	92 1	194 2	Y	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	79 1	189 2	Y	-0-					-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	71 1	177 2	Y	-0-					-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	67 1	163 2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																				
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	296 69	1 9	701	2	Y	63	65	1			2				
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	289 67	1 9	696	2	Y	61	62	1			1				
03	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	296 74	1 9	691	2	Y	67	68	1			-0-				
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	301 92	1 9	703	2	Y	84	84	1			-0-				
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	363 89	1 9	781	2	Y	81	79	1			2				
06	1020 N	819	-0-	-201	-0-	247 84	1 9	488	2	Y	76	56	1			22				
NEAL, J. A. UNIT														WELL #:	3	RRCID -> 167610	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7985 - 8599	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-				
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	23	1	76	2	Y	-0-					-0-				
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	34	1	79	2	Y	-0-					-0-				
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	Y	-0-					-0-				
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	42	1	103	2	Y	-0-					-0-				
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	37	1	96	2	Y	-0-					-0-				
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT														WELL #:	5	RRCID -> 170222	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 9318	PERF. 7783 - 8378	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	253 57	1 9	563	2	Y	52	52	1			7				
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	247 55	1 9	552	2	Y	50	49	1			8				
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	234 55	1 9	539	2	Y	50	52	1			6				
04	840 N	713	-0-	-127	-0-	191 65	1 9	457	2	Y	59	64	1			1				
05	961 N	763	-0-	-198	-0-	211 64	1 9	488	2	Y	58	59	1			-0-				
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	199 58	1 9	469	2	Y	53	41	1			12				
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)														WELL #:	6	RRCID -> 170282	COMPL. DATE 08/18/1998	TOTAL DEPTH 9318	PERF. 7918 - 8404	
01	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	278 94	1 9	693	2	Y	85	86	1			6				
02	1204 X	1001	-0-	-203	-0-	248 89	1 9	664	2	Y	81	82	1			5				
03	1333 X	1241	-0-	-92	-0-	357 90	1 9	794	2	Y	82	85	1			2				
04	1260 X	955	-0-	-305	-0-	241 103	1 9	611	2	Y	94	96	1			-0-				
05	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	389 101	1 9	773	2	Y	92	90	1			2				
06	1200 X	1101	-0-	-99	-0-	302 96	1 9	703	2	Y	87	73	1			16				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	239 1	21	668 2	Y	21	21	1		2
02	952 N	925	-0-	-27	-0-	254 1	18	651 2	Y	18	15	1		5
03	1023 N	914	-0-	-109	-0-	251 1	17	644 2	Y	17	19	1		3
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	239 1	26	605 2	Y	26	27	1		2
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	388 1	25	758 2	Y	25	26	1		1
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	301 1	20	698 2	Y	20	13	1		8
						22 9								
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484														
01	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	299 1	252	687 2	Y	252	258	1		57
02	1540 N	1533	-0-	-7	-0-	277 9		397 1	Y	247	239	1		65
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	272 9		419 1	Y	251	261	1		55
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	419 1		276 9	Y	260	276	1		39
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	399 1		286 9	Y	256	258	1		37
06	1440 N	872	-0-	-568	-0-	504 1		282 9	Y	194	167	1		64
						203 1		213 9						
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484														
01	1705 N	1335	-0-	-370	-0-	293 1	269	746 2	Y	269	267	1		2
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	296 9		426 1	Y	258	241	1		19
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	284 9		437 1	Y	259	266	1		12
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	437 1		285 9	Y	257	269	1		-0-
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	395 1		283 9	Y	254	248	1		6
06	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	427 1		279 9	Y	238	189	1		55
						385 1		262 9						
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546														
01	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	297 1	35	705 2	Y	35	36	1		6
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-	39 9		306 1	Y	31	31	1		6
03	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	34 9		333 1	Y	32	35	1		3
04	1020 N	808	-0-	-212	-0-	35 9		239 1	Y	39	41	1		1
05	1147 N	972	-0-	-175	-0-	43 9		302 1	Y	38	39	1		-0-
06	1050 N	819	-0-	-231	-0-	42 9		247 1	Y	31	24	1		7
						34 9								

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2167

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	32	1	81	2	Y	-0-			4
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	Y	-0-			4
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	Y	-0-			4
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	2	Y	-0-			4
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	116	2	Y	-0-			4
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	Y	-0-			4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354														
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	59	1	167	2	Y	24	26	1	6
						26	9							
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	47	1	149	2	Y	21	23	1	4
						23	9							
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	163	2	Y	23	26	1	1
						25	9							
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	77	1	184	2	Y	31	32	1	-0-
						34	9							
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	79	1	194	2	Y	29	28	1	1
						32	9							
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	61	1	143	2	Y	24	19	1	6
						26	9							

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065														
01	868 N	520	-0-	-348	-0-	146	1	298	2	Y	69	70	1	1
						76	9							
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	208	1	436	2	Y	66	64	1	3
						73	9							
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	245	1	552	2	Y	69	71	1	1
						76	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	242	1	494	2	Y	69	68	1	2
						76	9							
05	806 N	741	-0-	-65	-0-	202	1	469	2	Y	64	61	1	5
						70	9							
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	269	1	558	2	Y	61	57	1	9
						67	9							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539														
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	33	1	89	2	Y	17	18	1	5
						19	9							
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	29	1	82	2	Y	15	15	1	5
						17	9							
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	43	1	88	2	Y	16	18	1	3
						18	9							
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	28	1	79	2	Y	19	22	1	-0-
						21	9							
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	29	1	81	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	26	1	77	2	Y	18	14	1	5
						20	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	961 N	830	-0-	-131	-0-	203 1	527 2	Y	91	92 1	-0-			
02	896 N	798	-0-	-98	-0-	100 9	512 2	Y	86	78 1	8			
03	930 N	823	-0-	-107	-0-	191 1	521 2	Y	83	84 1	7			
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	95 9	786 2	Y	174	179 1	2			
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	211 1	872 2	Y	168	167 1	3			
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	91 9	849 2	Y	156	119 1	40			
						303 1								
						191 9								
						479 1								
						185 9								
						418 1								
						172 9								
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409														
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	182 1	453 2	Y	90	90 1	1			
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	99 9	641 2	Y	87	84 1	4			
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	268 1	649 2	Y	86	88 1	2			
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	96 9	520 2	Y	108	110 1	-0-			
05	1116 N	840	-0-	-276	-0-	261 1	513 2	Y	101	98 1	3			
06	960 N	706	-0-	-254	-0-	95 9	409 2	Y	85	71 1	17			
						208 1								
						119 9								
						216 1								
						111 9								
						203 1								
						94 9								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968														
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	98 1	218 2	Y	-0-		7			
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	82 1	202 2	Y	-0-		7			
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	137 1	292 2	Y	-0-		7			
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112 1	271 2	Y	-0-		7			
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	123 1	282 2	Y	-0-		7			
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	101 1	260 2	Y	-0-		7			
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297														
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	31 1	87 2	Y	-0-		-0-			
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	26 1	72 2	Y	-0-		-0-			
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	40 1	81 2	Y	-0-		-0-			
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	41 1	84 2	Y	-0-		-0-			
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	48 1	99 2	Y	-0-		-0-			
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	45 1	91 2	Y	-0-		-0-			
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678														
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	161 1	356 2	Y	156	158 1	155			
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	172 9	316 2	Y	149	137 1	167			
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	149 1	276 2	Y	146	141 1	172			
04	660 N	477	-0-	-183	-0-	164 9	206 2	Y	157	174 1	155			
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	169 1	214 2	Y	155	163 1	147			
06	600 N	337	-0-	-263	-0-	161 9	120 2	Y	148	119 1	176			
						98 1								
						173 9								
						101 1								
						171 9								
						54 1								
						163 9								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1116 N	1089 -0-	-27 -0-	307 1	693 2	Y	81	79 1						10
02	1034 N	1034 -0-	-0- -0-	89 9	273 1	Y	78	73 1						15
03	1211 N	1211 -0-	-0- -0-	86 9	347 1	Y	75	76 1						14
04	1060 N	1060 -0-	-0- -0-	83 9	303 1	Y	84	91 1						7
05	1147 N	1069 -0-	-78 -0-	92 9	302 1	Y	83	86 1						4
06	1170 N	970 -0-	-200 -0-	91 9	278 1	Y	77	65 1						16
				85 9										
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421														
01	651 N	255 -0-	-396 -0-	67 1	119 2	Y	63	64 1						7
02	280 N	212 -0-	-68 -0-	69 9	44 1	Y	59	61 1						5
03	279 N	235 -0-	-44 -0-	65 9	58 1	Y	60	63 1						2
04	240 N	236 -0-	-4 -0-	66 9	55 1	Y	68	69 1						1
05	265 N	265 -0-	-0- -0-	75 9	61 1	Y	66	64 1						3
06	240 N	207 -0-	-33 -0-	73 9	41 1	Y	59	51 1						11
				65 9										
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012														
01	496 N	464 -0-	-32 -0-	133 1	331 2	Y	-0-							-0-
02	476 N	444 -0-	-32 -0-	125 1	319 2	Y	-0-							-0-
03	496 N	404 -0-	-92 -0-	109 1	295 2	Y	-0-							-0-
04	450 N	394 -0-	-56 -0-	111 1	283 2	Y	-0-							-0-
05	527 N	527 -0-	-0- -0-	172 1	355 2	Y	-0-							-0-
*06	683 N	683 -0-	-0- -0-	209 1	474 2	Y	-0-							-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948														
01	124 N	115 -0-	-9 -0-	27 1	88 2	Y	-0-							-0-
02	112 N	99 -0-	-13 -0-	23 1	76 2	Y	-0-							-0-
03	124 N	121 -0-	-3 -0-	37 1	84 2	Y	-0-							-0-
04	129 N	129 -0-	-0- -0-	40 1	89 2	Y	-0-							-0-
05	135 N	135 -0-	-0- -0-	42 1	93 2	Y	-0-							-0-
06	122 N	122 -0-	-0- -0-	33 1	89 2	Y	-0-							-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	251 42	1 9	528	2	Y	38	37	1			7
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	316 37	1 9	767	2	Y	34	33	1			8
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	228 36	1 9	545	2	Y	33	38	1			3
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	219 50	1 9	508	2	Y	45	47	1			1
05	1240 N	841	-0-	-399	-0-	251 47	1 9	543	2	Y	43	41	1			3
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	231 41	1 9	499	2	Y	37	30	1			10
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598																
01	1705 X	1186	-0-	-519	-0-	322 73	1 9	791	2	Y	66	67	1			10
02	1540 X	1059	-0-	-481	-0-	283 67	1 9	709	2	Y	61	60	1			11
03	1705 X	1171	-0-	-534	-0-	338 66	1 9	767	2	Y	60	64	1			7
04	1200 X	1013	-0-	-187	-0-	284 76	1 9	653	2	Y	69	75	1			1
05	1178 X	1105	-0-	-73	-0-	324 77	1 9	704	2	Y	70	71	1			-0-
06	1140 X	1055	-0-	-85	-0-	311 70	1 9	674	2	Y	64	52	1			12
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336																
01	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	303 76	1 9	779	2	N	69	69	1			2
02	1316 N	1121	-0-	-195	-0-	290 73	1 9	758	2	N	66	66	1			2
03	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	332 75	1 9	786	2	N	68	69	1			1
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	297 83	1 9	773	2	N	75	76	1			-0-
05	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	306 81	1 9	759	2	N	74	73	1			1
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	398 75	1 9	830	2	N	68	55	1			14

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)		52240 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	233797	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 10576 - 11115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2139 #	1727	-0-	-412	-0-	11 1	1682 2	N	31	3 8 153
						34 9				
02	3456	2820	-0-	-636	-0-	2733 2	87 9	N	79	232
03	2790	2604	-0-	-186	-0-	2553 2	51 9	N	46	178 1 100
04	2340	2267	-0-	-73	-0-	2189 2	78 9	N	71	4 8 167
05	2418	2385	-0-	-33	-0-	2238 2	147 9	N	134	151 1 150
*06	2384	2362	-0-	-22	-0-	2300 2	62 9	N	56	7 8 199
LEIGH (TRICE SAND)		53030 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
ALLISON/HOBBS INC.		014573								
TRICE		WELL #:		RRCID ->	118495	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6069 - 6074
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019										
LETS (TRAVIS PEAK)		53394 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CURZAC OIL AND GAS, LLC		100917								
MCCORD, W H		WELL #:	1	RRCID ->	141595	COMPL. DATE	04/17/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7858 - 7866
01	3100 N	3449	-0-	349	1543	3449 2		N	-0-	26
02	2800 N	4116	-0-	1316	2859	4116 2		N	-0-	26
03	3100 N	3533	-0-	433	3292	3533 2		N	-0-	26
04	3000 N	4143	-0-	1143	4435	4143 2		N	-0-	26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4435			N	NO RPT	26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4435			N	NO RPT	26
MASON HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	143418	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7885 - 7895
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
LINDALE (RODESSA)		53640 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.		563370								
MCFADDEN		WELL #:	1	RRCID ->	016285	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9550 - 9583
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
PLUGGED AND ABANDONED 12/24/2025										
FAIR, R. W.		WELL #:	1	RRCID ->	016287	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9292 - 9512
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161

LINDALE (RODESSA)														
MHM PIPELINE CO., INC.														
CLARK, A.D.														
WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136
LINDALE, WEST (RODESSA)														
MHM PIPELINE CO., INC.														
KNOX														
WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746														
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
LITTLE EARS (PETTIT LIME)														
SUNSHINE OILFIELD SERVICES														
NWS WOODBINE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WALLACE OPERATING COMPANY LLC														
STEWART, GRAHAM P.														
WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279														
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MELINDA, MOLLIE GU 1														
WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327														
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COMMON DISPOSAL, LLC														
APPLEBY SWD														
WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
ENERQUEST CORPORATION 252059																			
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
HIBBARD ENERGY, LP 383757																			
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886																			
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	591	2					N	-0-					120
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2					N	-0-					120
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2					N	-0-					120
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2					N	-0-					120
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2					N	-0-					120
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2					N	-0-					120
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813																			
01	248 N	142	-0-	-106	-0-	-0-	142	2					N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	-0-	133	2					N	-0-					-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	53	2					N	-0-					-0-
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	-0-	57	2					N	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	2					N	-0-					-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2					N	-0-					-0-
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670																			
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316																			
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2					N	-0-					174
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2					N	-0-					174
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	2817	2					N	-0-					174
04	3000 N	4378	-0-	1378	1378	1378	4378	2					N	-0-					174
05	5072 X	3694	-0-	-1378	-0-	-0-	3694	2					N	-0-					174
*06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2					N	-0-					174
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681																			
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
JACKSON PAUL GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 243481														
COMPL. DATE 11/10/2008														
TOTAL DEPTH 10450														
PERF. 8577 - 8580														
CNTY: NACOGDOCHES														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CINDY SUE GU 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 244589														
COMPL. DATE 12/05/2008														
TOTAL DEPTH 10615														
PERF. 9260 - 9264														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NORTH HAYTER TRUST A														
WELL #: 50														
RRCID -> 244591														
COMPL. DATE 11/12/2008														
TOTAL DEPTH 10822														
PERF. 9016 - 9023														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GWENDOLYN GU 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 255797														
COMPL. DATE 03/05/2010														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 9296 - 9298														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CINDY SUE GU 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 256077														
COMPL. DATE 04/03/2010														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 9368 - 9370														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LOCKE NESS (JAMES LIME)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
ADAMS, JOHN W.														
WELL #: 1														
RRCID -> 242067														
COMPL. DATE 08/08/2008														
TOTAL DEPTH 6006														
PERF. 6147 - 13872														
CNTY: SHELBY														
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		150
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		150
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-		150
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		150
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

LOCO BAYOU (JAMES LIME)										54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ATLAS OPERATING LLC										036587									
MIDDLEBROOK UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL	DEPTH	9197	PERF. 9246 - 14905
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2046	N		1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					12
02		1949	N		1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					12
03		2076	N		2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					12
04		2123	N		2123	-0-	-0-	-0-	2117	3	6	9	N	5					17
05		2046	N	NO	RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					17
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
WILSON GU										WELL #:	4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL	DEPTH	9581	PERF. 10069 - 14610
01		370	N		370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					126
02	DLQ	G-10			707	-0-	707	-0-	707	3			Y	-0-					126
03	DLQ	G-10			473	-0-	473	-0-	1180	467	3	6	9	Y	5				131
04	DLQ	G-10			263	-0-	263	-0-	1443	257	3	6	9	Y	5				136
05		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
06		750	X	NO	RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					136
MAST, L.B.										WELL #:	1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	9230	PERF. 9712 - 14935
01		3255	X		3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					66
02		2940	X		2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					66
03		3255	X		57	-0-	-3198	-0-	51	2	6	9	N	5					71
04		3150	X		52	-0-	-3098	-0-	46	2	6	9	N	5					76
05		3255	X	NO	RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					76
06		2970	X	NO	RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					76
U.S.A. LB										WELL #:	1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH	9311	PERF. 9715 - 14473
01		1550	N		794	-0-	-756	-0-	794	2			N	-0-					6
02		1176	N		625	-0-	-551	-0-	625	2			N	-0-					6
03		1843	N		1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					6
04		1023	N		1023	-0-	-0-	-0-	947	2	76	9	N	69					75
05		682	N	NO	RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					75
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
RAMOS										WELL #:	1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	9202	PERF. 9527 - 14868
01		2280	N		2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					37
02		2075	N		2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					37
03		2186	N		2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					42
04		1830	N		1800	-0-	-30	-0-	1794	2	6	9	N	5					47
05		1891	N	NO	RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					47
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
HENDERSON										WELL #:	1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL	DEPTH	8994	PERF. 9643 - 10623
01		2046	N		1017	-0-	-1029	-0-	1017	2			N	-0-					60
02		1820	N		937	-0-	-883	-0-	937	2			N	-0-					60
03		1426	N		857	-0-	-569	-0-	851	2	6	9	N	5					65
04		990	N		598	-0-	-392	-0-	592	2	6	9	N	5					70
05		1023	N	NO	RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					70
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
WEST ESPARZA										WELL #:	1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL	DEPTH	9223	PERF. 9280 - 14910
01		1550	N		1054	-0-	-496	-0-	1054	2			N	-0-					122
02		1372	N		1037	-0-	-335	-0-	1036	2	1	9	N	1					123
03		1187	N		1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					123
04		1020	N		975	-0-	-45	-0-	969	2	6	9	N	5					128
05		1147	N	NO	RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					128
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOCO BAYOU (JAMES LIME)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ATLAS OPERATING LLC															
SOUTHLAND PAPER MILLS															
WELL #: 1H										RRCID -> 246181		COMPL. DATE 01/08/2009			
										TOTAL DEPTH		9347 PERF. 9578 - 13715			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		837 N	528	-0-	-309	-0-	528	2		Y	-0-				65
02	DLQ	G-10	850	-0-	850	-0-	850	2		Y	-0-				65
03	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	-0-	1308	2	6	9	Y	5			70
04	DLQ	G-10	644	-0-	644	-0-	638	2	6	9	Y	5			75
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				75
06		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT				75
KIRKLAND GU										WELL #: 2H		RRCID -> 247661			
										COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115			
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-				38
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	N	1			39
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-				39
04		3000 N	6948	-0-	3948	-0-	6930	3	18	9	N	16			55
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT				55
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
ESTES JL GU										WELL #: 1H		RRCID -> 248534			
										COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 10365 - 15789			
01		1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2		N	-0-				-0-
02		1596 N	1591	-0-	-5	-0-	1591	2		N	-0-				-0-
03		1829 N	1464	-0-	-365	-0-	1464	2		N	-0-				-0-
04		1710 N	1365	-0-	-345	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
05		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
U.S.A. LB										WELL #: 2H		RRCID -> 249431			
										COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940			
01		3255 X	2663	-0-	-592	-0-	2663	2		N	-0-				71
02		2940 X	2402	-0-	-538	-0-	2402	2		N	-0-				71
03		2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2605	2	6	9	N	5			76
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2804	2	9	9	N	8			84
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT				84
06		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT				84
MIMS JL GU										WELL #: 1H		RRCID -> 250014			
										COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 10012 - 15557			
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-				5
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-				5
03		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2634	2	6	9	N	5			10
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	N	5			15
05		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
SESSIONS, BOB GU										WELL #: 4H		RRCID -> 251315			
										COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 14781 - 10100			
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-				5
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	-0-	540	2		Y	-0-				5
03	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	-0-	1403	2	6	9	Y	5			10
04	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	-0-	1433	2	6	9	Y	5			15
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
EAST ESPARZA										WELL #: 1H		RRCID -> 254121			
										COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116			
01		1457 N	965	-0-	-492	-0-	965	2		N	-0-				110
02		1316 N	931	-0-	-385	-0-	931	2		N	-0-				110
03		1085 N	857	-0-	-228	-0-	851	2	6	9	N	5			115
04		930 N	488	-0-	-442	-0-	482	2	6	9	N	5			120
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT				120
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120

LOCO BAYOU (JAMES LIME)														
ATLAS OPERATING LLC														
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	527	-0-	-279	-0-	527	2			Y	-0-			110
02	DLQ G-10	849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-			110
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	849					Y	5			115
04	DLQ G-10	644	-0-	644	1493	638	2	6	9	Y	5			120
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			120
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
LOCO BAYOU A-339														
WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600														
01	1302 N	489	-0-	-813	-0-	489	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3544	-0-	744	744	3544	2			N	-0-			-0-
03	3085 N	2341	-0-	-744	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
05	1860 X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
06	1800 X	1482	-0-	-318	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
LOCO BAYOU 501														
WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
LOCO BAYOU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303														
01	1798 N	93	-0-	-1705	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY														
HGT														
WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A														
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1984	2	Y	-0-			42
02	2240 N	2187	-0-	-53	-0-	260	1	1927	2	Y	-0-			42
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	311	1	2210	2	Y	-0-			42
04	2190 N	2182	-0-	-8	-0-	302	1	1880	2	Y	-0-			42
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	321	1	2238	2	Y	-0-			42
06	2430 N	1966	-0-	-464	-0-	300	1	1666	2	Y	-0-			42
SESSIONS, J.W. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A														
01	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	231	1	2138	2	Y	-0-			36
02	2408 N	2362	-0-	-46	-0-	242	1	2120	2	Y	-0-			36
03	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	263	1	2310	2	Y	-0-			36
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	245	1	2076	2	Y	-0-			36
05	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	285	1	2264	2	Y	-0-			36
06	2490 N	2416	-0-	-74	-0-	262	1	2154	2	Y	-0-			36

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	9483	PERF.10304 - 13000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL	DEPTH	9580	PERF.10387 - 15496
01	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	163	1	1504 2	Y	-0-		36
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473 2	Y	-0-		36
03	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	176	1	1546 2	Y	-0-		36
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	178	1	1514 2	Y	-0-		36
05	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	192	1	1524 2	Y	-0-		36
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	183	1	1508 2	Y	-0-		36

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	9291	PERF. 9875 - 15038
01	4681 X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2		N	-0-		95
02	4228 X	4189	-0-	-39	-0-	4189	2		N	-0-		95
03	4681 X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2		N	-0-		95
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4358	2	24 9	N	22		117
05	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	4524	2		N	-0-		117
06	4500 X	4221	-0-	-279	-0-	4221	2		N	-0-		117

MHM PIPELINE CO., INC. BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL	DEPTH	9247	PERF. 9867 - 13436
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		41
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		41
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		41
04	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2		N	-0-		41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL	DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-		-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

84 ENERGY LLC BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL	DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32

LOCO BAYOU (JAMES LIME) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HARLAN			//CONT.// 54348 235 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
			WELL #:		2	RRCID -> 245140		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 9587		-		9682		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE		DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 246410		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 11726		PERF. 9058		-		11516	
01	899 N	875	-0-	-24	-0-		875	2			N	-0-					-0-	
02	924 N	806	-0-	-118	-0-		806	2			N	-0-					-0-	
03	930 N	872	-0-	-58	-0-		872	2			N	-0-					-0-	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2			N	-0-					-0-	
05	899 N	885	-0-	-14	-0-		885	2			N	-0-					-0-	
06	840 N	828	-0-	-12	-0-		828	2			N	-0-					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		22	RRCID -> 246550		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9626		-		10372	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		38	RRCID -> 246692		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 9474		-		9611	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHRONISTER HEIRS				WELL #:		32	RRCID -> 247529		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203		PERF. 9353		-		9498	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AVERITTE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 247871		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244		-		9384	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)				54403 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
KIRBY, AMBER				WELL #:	2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	4048	-	4056
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3			N	-0-					-0-
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			N	-0-					-0-
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3			N	-0-					-0-
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3			N	-0-					-0-
05		2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2216 3			N	-0-					-0-
06		2160 N	2000	-0-	-160	-0-	2000 3			N	-0-					-0-
LONG BRANCH (PETTET LOWER)				54657 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC				003645												
TATUM				WELL #:	1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6843	-	6846
01		1643 N	1255	-0-	-388	-0-	1247 2	8	9	N	7					163
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1476 2	6	9	N	5	113	1			55
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1625 2	9	9	N	8					63
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1668 2	11	9	N	10					73
05		1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1584 2	2	9	N	2					75
06		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1500 2	3	9	N	3					78
LONG LAKE (KEELING SAND)				54664 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130												
SMITH, PINK				WELL #:	3	RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	5295	-	5297
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)				54664 095	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130												
MONNIG, J.O. & HUGO				WELL #:	1	RRCID ->	129358	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.	9533	-	9540
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-					42
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-					42
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2			N	-0-					42
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-					42
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-					42
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-					42
LONG LAKE (PETTET 9300)				54664 185	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130												
MONNIG, JOSEPH O.				WELL #:	1 L	RRCID ->	122002	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	9283	-	9397
01		2976 X	2508	-0-	-468	-0-	2506 2	2	9	Y	2					309
02		2520 X	2285	-0-	-235	-0-	2283 2	2	9	Y	2					311
03		2790 X	2051	-0-	-739	-0-	2049 2	2	9	Y	2					313
04		2520 X	2465	-0-	-55	-0-	2462 2	3	9	Y	3					316
05		2542 X	2464	-0-	-78	-0-	2462 2	2	9	Y	2					318
*06		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2479 2	3	9	Y	3					321
CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	124187	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8618	-	9467
01		2015 N	1293	-0-	-722	-0-	1289 2	4	9	N	4					565
02		1176 N	682	-0-	-494	-0-	679 2	3	9	N	3					568
03		1271 N	628	-0-	-643	-0-	626 2	2	9	N	2					570
04		1260 N	1053	-0-	-207	-0-	1050 2	3	9	N	3					573
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2072 2	2	9	N	2					575
*06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1987 2	3	9	N	3					578

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																			
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496																			
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2				N	-0-					175	
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2				N	-0-					175	
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				N	-0-					175	
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2				N	-0-					175	
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2				N	-0-					175	
*06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2				N	-0-					175	
LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																			
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534																			
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	15	2	12	9	N	11						567	
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	15	2	12	9	N	11						578	
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	2	10	9	N	9						587	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	15	2	9	9	N	8						595	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7						602	
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	5						607	
LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																			
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																			
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																			
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666																			
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40	
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130																	
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1										RRCID ->	171496	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8774 - 8865
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2			N	-0-			25		
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-			25		
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-			25		
04		30 N	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-			25		
05		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2			N	-0-			25		
06		30 N	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-			25		

CARTER					WELL #:	2	RRCID ->	178966	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8674 - 8735			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																	
MONNIG "B" WELL #: 1-U										RRCID ->	143624	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8750 - 8804
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GREGG							
LONG TRUSTS, THE 507585																	
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1										RRCID ->	117823	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10825 - 10945
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123			150		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150		

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715																	
RUDD GAS UNIT #1 WELL #:										RRCID ->	190161	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5801 - 5807
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33		
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022																	

LONGWOOD		//CONT.//		54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266						
HADDAD 1		WELL #:			RRCID -> 189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5644 -	5789
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022										

LONGWOOD (COTTON VALLEY)				54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584						
BULLARD CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 245797	COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9335 -	9592
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4743 2	6 9	N	5	179
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	51 1	4526 2	N	8	187
						9 9				
03	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	11 1	5138 2	N	7	194
						8 9				
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	101 1	4922 2	N	8	202
						9 9				
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	160 1	4922 2	N	29	57
						32 9			174 1	
06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	194 1	4812 2	N	5	62
						6 9				

ANITA BOOKOUT		WELL #:		1	RRCID -> 254965	COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH	9654 PERF. 9291 -	9548
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	156 1	1553 2	N	-0-	82
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	134 1	1355 2	N	5	87
						6 9				
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	196 1	1498 2	N	1	88
						1 9				
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	38 1	1745 2	N	10	98
						11 9				
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	124 1	2746 2	N	24	122
						26 9				
06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	143 1	2749 2	N	23	145
						25 9				

ANITA BOOKOUT		WELL #:		2	RRCID -> 259385	COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH	9968 PERF. 9375 -	9650
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142 1	1419 2	N	2	100
						2 9				
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1245 1	124 2	N	4	104
						4 9				
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	180 1	1372 2	N	4	108
						4 9				
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	33 1	1481 2	N	5	113
						6 9				
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	70 1	1554 2	N	6	119
						7 9				
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	79 1	1513 2	N	8	127
						9 9				

LONGWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
WINSTON														
WELL #: 1														
RRCID -> 263190														
COMPL. DATE 11/14/2011														
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 9374 - 9632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	8			130
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	182	1	4753	2	N	7			137
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	174	1	4145	2	N	10			147
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	219	1	4126	2	N	13			160
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3963	2	6	9	N	5			165
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3722	2	11	9	N	10			175
BROOKSTON ENERGY, INC.														
DEAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 135584														
COMPL. DATE 02/23/1993														
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 8118 - 9122	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
WINSTON														
WELL #: 2														
RRCID -> 137407														
COMPL. DATE 01/18/1991														
TOTAL DEPTH 9450													PERF. 9070 - 9200	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	190	-0-	190	190	38	1	152	2	N	-0-			35
DEAN														
WELL #: 4														
RRCID -> 227681														
COMPL. DATE 01/31/2007														
TOTAL DEPTH 9520													PERF. 9076 - 9312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
RUDD GAS UNIT 2														
WELL #: 5														
RRCID -> 227966														
COMPL. DATE 04/19/2007														
TOTAL DEPTH 9630													PERF. 9112 - 9301	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TGNR EAST TEXAS II LLC														
SNIDER INDUSTRIES														
WELL #: 1														
RRCID -> 217414														
COMPL. DATE 11/26/2005														
TOTAL DEPTH 9510													PERF. 9156 - 9203	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//		102211												
SAUNDERS				WELL #:		1	RRCID -> 234131		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC						660001												
RUDD				WELL #:		1A	RRCID -> 242099		COMPL. DATE 07/15/2008				TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338					
01	1612 N		808	-0-		-804	-0-		808	1			N	-0-			117	
02	826 N		826	-0-		-0-	-0-		826	1			N	-0-			117	
03	1148 N		1148	-0-		-0-	-0-		1090	1	58	9	N	53			170	
04	891 N		891	-0-		-0-	-0-		891	1			N	-0-			170	
05	930 N		793	-0-		-137	-0-		782	1	11	9	N	10			180	
06	1110 N		1008	-0-		-102	-0-		1008	1			N	-0-			180	
URSUS OIL AND GAS						879300												
AKES UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 214727		COMPL. DATE 06/17/2005				TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174					
01	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			258	
02	30 N		30	-0-		-0-	-0-		30	3			N	-0-			258	
03	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			258	
04	30 N		30	-0-		-0-	-0-		30	3			N	-0-			258	
05	35 N		35	-0-		-0-	-0-		35	3			N	-0-			258	
06	0 N	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			258	
WILDLAND INVESTING CO., LLC						923443												
HADDAD GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 224369		COMPL. DATE 10/30/2006				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624					
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LONGWOOD (GOODLAND LIME)						54807 200	ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRISON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903												
ABNEY, J. K.				WELL #:		4	RRCID -> 196563		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595					
01	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.						770275												
RUDD, W.L.				WELL #:		7	RRCID -> 205014		COMPL. DATE 09/10/2004				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348					
01	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			26	
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			26	
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			26	
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			26	
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			26	
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			26	

LONGWOOD (GOODLAND LINE)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		770275											
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID -> 213402		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL	DEPTH	2504	PERF. 2336 -	2343		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
SHELBY OPERATING COMPANY				773678											
KDB				WELL #:		1	RRCID -> 299800		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 2308 -	2318
01	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-			19
02	1120 #	787	-0-	-333	-0-	-0-	787	2			N	-0-			19
03	1240 #	924	-0-	-316	-0-	-0-	924	2			N	-0-			19
04	1050 #	860	-0-	-190	-0-	-0-	860	2			N	-0-			19
05	966 R	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			19
*06	912 R	912	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2			21
WILCOX OPERATING CORPORATION				923280											
RUDD, W. L.				WELL #:		1	RRCID -> 154060		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL	DEPTH	2370	PERF. 2328 -	2360
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			170
RUDD, W. L.				WELL #:		3	RRCID -> 189923		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2332 -	2342
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
RUDD, W. L.				WELL #:		2	RRCID -> 189924		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL	DEPTH	2496	PERF. 2350 -	2360
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
RUDD, W. L.				WELL #:		4	RRCID -> 190635		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL	DEPTH	2450	PERF. 2340 -	2350
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARRISON									
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280													
RUDD, W. L.		WELL #:		5	RRCID -> 193419		COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2308 -	2316						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
RUDD, W. L. "A"																	
		WELL #:		6	RRCID -> 198174		COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2330 -	2350						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
RUDD, W. L.																	
		WELL #:		8	RRCID -> 199484		COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2342 -	2384						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
RUDD, W. L. "A"																	
		WELL #:		7	RRCID -> 199836		COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF. 2321 -	2331						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
RUDD, W L "B" -R																	
		WELL #:		9	RRCID -> 206334		COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF. 2307 -	2317						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
RUDD, W.L. "C"																	
		WELL #:		10	RRCID -> 209586		COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2312 -	2322						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
RUDD, W. L. "D"																	
		WELL #:		11	RRCID -> 209905		COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2314 -	2324						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

LONGWOOD (GOODLAND LIME)										49B		CNTY: HARRISON									
WILCOX OPERATING CORPORATION																					
RUDD, W. L. "E"										WELL #: 12		RRCID -> 215277		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2314 - 2324			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						75
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						75
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						75
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						75
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						75
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						75

RUDD, W. L. "E"										WELL #: 13		RRCID -> 216997		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2314 - 2324			
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135						Y	NO RPT						43
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135						Y	NO RPT						43
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135						Y	NO RPT						43
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135						Y	NO RPT						43
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135						Y	NO RPT						43
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		135						Y	NO RPT						43

RUDD, W. L. "E"										WELL #: 14		RRCID -> 220469		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 2447		PERF. 2320 - 2330			
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						69
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						69
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						69
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						69
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						69
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						69

RUDD, W. L. "E"										WELL #: 15		RRCID -> 221121		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2300 - 2310			
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						78
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						78
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						78
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						78
05	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						78
06	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)										54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353											
RUDD GAS UNIT 2										WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6048 - 6052			
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

WINSTON										WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6032 - 6050			
01	211	N	211		-0-	-0-		-0-		7	1	204	2	N	-0-						128
02	168	N	-0-		-0-	-168		-0-						N	-0-						128
03	217	N	204		-0-	-13		-0-		30	1	174	2	N	-0-						128
04	210	N	194		-0-	-16		-0-		39	1	155	2	N	-0-						128
05	248	N	191		-0-	-57		-0-		37	1	154	2	N	-0-						128
06	210	N	NO RPT		-0-	-210		-0-						N	NO RPT						128

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD GAS UNIT 2			//CONT.// 54807 800 097353 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 274421			CAPACITY COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745			CNTY: HARRISON			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ACM					WELL #: 1	RRCID -> 275585	COMPL. DATE 06/21/2014			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. RUDD GAS UNIT 1			385715 WELL #: 6			RRCID -> 160697			COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283						
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
L-TEXX PETROLEUM, LP TAYLOR			480266 WELL #: 4			RRCID -> 124942			COMPL. DATE 06/21/1987			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098						
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019																		
URSUS OIL AND GAS DR. SCRIVNER			879300 WELL #: 1			RRCID -> 222524			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279						
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					134
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					134
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					134
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) BROOKSTON ENERGY, INC. SHELburn			54807 900 097353 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 125770			CAPACITY COMPL. DATE 11/03/1987			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124			CNTY: HARRISON			
01	1767 N	208	-0-	-1559	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-						110
02	1372 N	206	-0-	-1166	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-						110
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-						110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						110
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-						110
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	-0-						101

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)													54810 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
L-TEXX PETROLEUM, LP													480266									
YOUNGBLOOD													WELL #:	RRCID -> 135585	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5798 - 5802					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91					
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/01/2019									
LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)													55073 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.													030584									
N. LOUISIANA TIMBERLAND													WELL #:	RRCID -> 283327	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 5994 - 6057					
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2		N	-0-					143					
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2				N	-0-					143					
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2				N	-0-					143					
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2				N	-0-					143					
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					143					
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2		N	-0-					143					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.													518265									
EADS													WELL #:	RRCID -> 281656	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 10333	PERF. 6403 - 6413					
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					167					
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					167					
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-					167					
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2				N	-0-					167					
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					167					
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	2				N	-0-					167					
MALAPAX (HILL)													56887 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.													328354									
WIPPRECHT GU 1													WELL #:	RRCID -> 201136	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 7785 - 9306					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
SOUTH REKLAW GU 2B													WELL #:	RRCID -> 213756	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 7797 - 7878					
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					4					
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					4					
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2				Y	-0-					4					
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					4					
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					4					
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					4					
MANZIEL (PETTIT Y)													57255 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER													806415									
REYNOLDS, W. S.													WELL #:	RRCID -> 016375	COMPL. DATE 05/12/1961	TOTAL DEPTH 8897	PERF. 8788 - 8802					
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y		7					119					
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	683	2	11	9	Y		10					129					
03	806 N	728	-0-	-78	-0-	719	2	9	9	Y		8					137					
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	685	2	6	9	Y		5					142					
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	708	2	8	9	Y		7					149					
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y		3					152					

MANZIEL (PETTIT Y)		//CONT.//		57255 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415						
NOE, J. L.		WELL #:		1 C	RRCID -> 031373		COMPL. DATE 10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
KIMMEY, T. O. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110901		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796	
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	44	2	2 9	N	34
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2 9	N	36
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2		N	36
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	36
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	148	2	3 9	N	39
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	39
MANZIEL (RODESSA)				57255 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 070733		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	166
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	166
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	166
04	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		N	166
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2		N	166
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	515	2		N	166
BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 133581		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MANZIEL (RODESSA -W-)				57255 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 268311		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476	
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1073	2	55 9	N	157
02	1036 N	904	-0-	-132	-0-	843	2	61 9	N	212
03	930 N	900	-0-	-30	-0-	853	2	47 9	N	87
04	1080 N	891	-0-	-189	-0-	849	2	42 9	N	125
05	992 N	153	-0-	-839	-0-	94	2	59 9	N	179
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	895	2	44 9	N	219
MANZIEL (RODESSA -X-)				57255 497	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016371		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442	
01	620 N	432	-0-	-188	-0-	432	2		N	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-

MANZIEL (RODESSA -X-)														CAPACITY										CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														//CONT.// 57255 497 ASSOCIATED													
REYNOLDS, W. S.														WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18								
ROGERS, B., MRS., ET AL I					WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335																						
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
REYNOLDS, W.S. G.U.					WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529																						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
NOE, J.L.					WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315																						
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2				N	-0-						88								
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-						88								
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2				N	-0-						88								
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2				N	-0-						88								
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2				N	-0-						88								
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-						88								
BAILEY, DOYLE					WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400																						
01	372	N	148	-0-	-224	-0-	142	2	6	9		N	5						155								
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	236	2	2	9		N	2						157								
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	535	2	13	9		N	12						169								
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	340	2	30	9		N	27						196								
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	415	2	7	9		N	6						202								
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	315	2	2	9		N	2						204								
PITTMAN, E. N. ET AL					WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79								

MANZIEL (TRAVIS PEAK)				57255 781		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415														
ROGERS, B., MRS. ET AL				WELL #:		2 T		RRCID -> 037100		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8728 - 8738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22		2			N	-0-					28	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32		2			N	-0-					28	
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79		2			N	-0-					28	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54		2			N	-0-					28	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45		2			N	-0-					28	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39		2			N	-0-					28	

NOE, J. L.				WELL #:		1 T		RRCID -> 098679		COMPL. DATE 03/13/1982		TOTAL DEPTH		8952 PERF. 8739 - 8868				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PITTMAN, E. N. ET AL				WELL #:		1A		RRCID -> 116255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH		9218 PERF. 8716 - 8898				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 121155		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8658 - 8837				
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2		17	9	N	15					169	
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	743	2		14	9	N	13					182	
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	926	2		15	9	N	14	178	1			18	
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1058	2		17	9	N	15					33	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2		13	9	N	12					45	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2		13	9	N	12					57	

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2				WELL #:		1		RRCID -> 130388		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8654 - 8847				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	

NOE, J. L.				WELL #:		3		RRCID -> 192009		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH		9030 PERF. 8640 - 8896				
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-					130	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-					130	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-					130	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					130	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					130	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					130	

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
MCWHIRTER				WELL #: 1	RRCID -> 197111	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 10653	PERF. 9123	-	9135			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2							48
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2							48
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2							48
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2							48
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 2	2 9						50
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2							50
MANZIEL, SE. (GLOYD)				57260 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
SHEPPARD "C"				WELL #: 1	RRCID -> 186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9007	PERF. 8320	-	8454		
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	N	1				210
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	350 2	37 9	N	34				244
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	576 2	9 9	N	8	185	1		67
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	549 2	2 9	N	2				69
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528 2	3 9	N	3				72
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2	3 9	N	3				75
MANZIEL, SE. (RODESSA V)				57260 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
HAGUE, ROSA ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 155794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8218	-	8238		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MANZIEL, SE. (RODESSA X)				57260 452	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
MALONE-TAYLOR				WELL #: 6	RRCID -> 167540	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 8988	PERF. 8383	-	8403			
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	N	1				103
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	460 2	70 9	N	64				167
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	591 2	69 9	N	63	187	1		43
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	838 2	85 9	N	77				120
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	997 2	85 9	N	77				197
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	999 2	52 9	N	47	167	1		77
MARY LAUREN (COTTON VALLEY)				57293 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SMITH			
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850									
BRADY, L.B.				WELL #: 1R	RRCID -> 222946	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 14861	PERF.13890	-	13997			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)				57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION								
GAINES OPERATING, LLC				293071														
MACKEY A				WELL #:	2	RRCID -> 182970	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL	DEPTH	1071	PERF.	1070 -	1071					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GULF M				WELL #:	1	RRCID -> 182971	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL	DEPTH	1036	PERF.	1035 -	1036					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BENEFIELD				WELL #:	1	RRCID -> 182973	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL	DEPTH	1056	PERF.	N/A						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COLGIN				WELL #:	1	RRCID -> 187090	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL	DEPTH	1057	PERF.	1056 -	1057					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GULF M				WELL #:	3	RRCID -> 187091	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL	DEPTH	1110	PERF.	1000 -	1002					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MARONDA (TRAVIS PEAK)				57649 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC				833597														
SACHTLEBEN				WELL #:	1	RRCID -> 145616	COMPL. DATE 05/05/1993	TOTAL	DEPTH	7935	PERF.	7718 -	7818					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC JAKUBIK			57762 400 263648			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
			WELL #:			1	RRCID -> 189420			COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY COLE, WILLIAM A.			881167			WELL #:			1	RRCID -> 145144			COMPL. DATE 03/10/1993			TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155		
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					68
MARTHA JANE (PETTIT, U.) TGNR GULF COAST LLC DOERGE, MARTHA JANE			57767 700 850992			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
			WELL #:			1	RRCID -> 101217			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS			57812 500 881167			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY						
			WELL #:			1	RRCID -> 259382			COMPL. DATE 11/24/2010			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644					
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
CORGEY			WELL #:			1R	RRCID -> 259389			COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301					
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) ADAMAS ENERGY LLC HERRERA, MANUEL			57814 700 103913			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
			WELL #:			1	RRCID -> 100731			COMPL. DATE 03/27/1982			TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094					
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ADAMAS ENERGY LLC														
FULLER, FULTON														
WELL #: 1										RRCID -> 111129		COMPL. DATE 04/10/1984		
										TOTAL DEPTH 10657		PERF. 8552 - 8558		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

HERRERA, MANUEL										WELL #: 2		RRCID -> 215559		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8786 - 10698		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	7	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL										WELL #: 3		RRCID -> 218022		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 11460		PERF. 9062 - 10582		
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		Y	-0-			8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		Y	-0-			8
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		Y	-0-	8	7	-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1		Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL										WELL #: 4		RRCID -> 222246		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8678 - 10350		
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-		8
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-		8
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-	8	7
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-		-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-		-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	Y	-0-		-0-

HERRERA, MANUEL										WELL #: 5		RRCID -> 222663		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9117 - 10484		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL										WELL #: 6		RRCID -> 222666		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 11409		PERF. 9018 - 10640		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

HERRERA, MANUEL										WELL #: 7		RRCID -> 224453		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ADAMAS ENERGY LLC			//CONT.// 103913														
CARDINALS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 226566			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 1			RRCID -> 228328			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRERA, MANUEL			WELL #: 8			RRCID -> 228893			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRERA, MANUEL			WELL #: 9			RRCID -> 229232			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		518	-0-	518	518	59	1	459	2	Y	-0-					1
TIGERS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230582			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920					
01	2386 X		2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					248
02	2764 X		2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					248
03	3069 X		3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					248
04	2962 X		2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					248
05	3068 X		3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					248
06	2139 X		2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	N	1	179	1			70
CARDINALS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 230583			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
HERRERA, MANUEL			WELL #: 11			RRCID -> 231666			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES						
ADAMAS ENERGY LLC																			
HERRERA, MANUEL																			
WELL #: 10													RRCID -> 231675						
COMPL. DATE													N/A						
TOTAL DEPTH 10655													PERF. 8816 - 10652						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SPARKS, CECIL GU 1													WELL #: 3						
RRCID -> 232927													COMPL. DATE 09/25/2007						
TOTAL DEPTH 10574													PERF. N/A						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FULLER SALT WATER DISPOSAL													WELL #: 1						
RRCID -> 233802													COMPL. DATE 10/23/2007						
TOTAL DEPTH 5240													PERF. 4746 - 4830						
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HERRERA, MANUEL													WELL #: 14						
RRCID -> 234166													COMPL. DATE						
TOTAL DEPTH 10505													PERF. 8723 - 10089						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					36	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2		Y	-0-					36	
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2		Y	-0-					36	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2		Y	-0-					36	
SPARKS, CECIL GU 1													WELL #: 7						
RRCID -> 234271													COMPL. DATE						
TOTAL DEPTH 10700													PERF. 8857 - 10626						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
CARDINALS GAS UNIT													WELL #: 3						
RRCID -> 235667													COMPL. DATE 08/05/2007						
TOTAL DEPTH 11250													PERF. 8969 - 11120						
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1223	2				N	-0-					13	
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	1222	2				N	-0-					13	
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2				N	-0-					13	
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2				N	-0-					13	
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2				N	-0-					13	
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1254	2	175	9		N	159					172	
HERRERA, MANUEL													WELL #: 12						
RRCID -> 235746													COMPL. DATE						
TOTAL DEPTH 10480													PERF. 9005 - 10503						
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2		Y	-0-					8	
02	DLQ	G-10	73	-0-	73	-0-	73	1	67	2		Y	-0-					8	
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	-0-	90	2	15	2		Y	-0-			8	7	-0-	
04	195	N	105	-0-	-90	-0-	10	1	95	2		Y	-0-					-0-	
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2		Y	-0-					-0-	
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2		Y	-0-					-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 57814 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES									
ADAMAS ENERGY LLC															//CONT.// 103913																								
SPARKS, CECIL GU 1															WELL #: 4					RRCID -> 236139					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
SPARKS, CECIL GU 1															WELL #: 6					RRCID -> 236141					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								-0-													
SPARKS, CECIL GU 1															WELL #: 8					RRCID -> 237086					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								3													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								3													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								3													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								3													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								3													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-								3													
SPARKS, CECIL GU 1															WELL #: 9					RRCID -> 238055					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508				
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-													22													
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	-0-	8	1	98	2	Y	-0-													22													
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	163	-0-	5	1	52	2	Y	-0-													22													
04	DLQ	G-10	224	-0-	224	387	-0-	22	1	202	2	Y	-0-													22													
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	648	-0-	30	1	231	2	Y	-0-													22													
06	DLQ	G-10	255	-0-	255	903	-0-	29	1	226	2	Y	-0-													22													
HERRERA, MANUEL															WELL #: 16					RRCID -> 238143					COMPL. DATE 03/06/2008					TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
HERRERA, MANUEL															WELL #: 18					RRCID -> 239110					COMPL. DATE 06/21/2008					TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		NO RPT								-0-													
DODGERS GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 243120					COMPL. DATE 05/12/2008					TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980									
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	-0-	647	2							N		-0-								82													
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2							N		-0-								82													
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2							N		-0-								82													
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2							N		-0-								82													
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2							N		-0-								82													
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2							N		-0-								82													

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES			
ADAMAS ENERGY LLC																
HERRERA, MANUEL																

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ADAMAS ENERGY LLC		//CONT.// 103913											
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
THELMA LOU GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130			
01	7657 X	7508	-0-	-149	-0-	545 1	6962 2	N	1	176 1			58
02	6552 X	5600	-0-	-952	-0-	439 1	5161 2	N	-0-				58
03	7254 X	5803	-0-	-1451	-0-	543 1	5260 2	N	-0-				58
04	7260 X	5265	-0-	-1995	-0-	509 1	4756 2	N	-0-				58
05	7502 X	5752	-0-	-1750	-0-	670 1	5082 2	N	-0-				58
06	7260 X	5221	-0-	-2039	-0-	591 1	4630 2	N	-0-				58
RANGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402					
01	4247 X	4060	-0-	-187	-0-	4060 2		N	-0-				72
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		N	-0-				72
03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2		N	-0-				72
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		N	-0-				72
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		N	-0-				72
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-				72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ADAMAS ENERGY LLC										//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED								
METS GAS UNIT										//CONT.// 103913										
WELL #: 1										RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10060 - 10502				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66
RED SOX GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837		
01		492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2				N	-0-						50
02		500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				N	-0-						50
03		566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2				N	-0-						50
04		536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2				N	-0-						50
05		581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-						50
06		540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2				N	-0-						50
ANDY GU 1										WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GOMER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GOOBER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRACE GU 1										WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						122
HOMER GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 255956		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 8580 - 10318		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES											
ADAMAS ENERGY LLC				//CONT.// 103913																	
CUBS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9746 - 10291									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ROCKIES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 282279		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 9498 - 10064									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																	
TIMBERSTAR				WELL #: 1		RRCID -> 232169		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 8528 - 10290									
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	10	1	189	2	Y	-0-								10	
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	Y	-0-								10	
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	2	Y	-0-								10	
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-								10	
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-								10	
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			3					13	
							3	9													
TIMBERSTAR 58				WELL #: 1		RRCID -> 232539		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 11077		PERF. 8733 - 10696									
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-								9	
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-								9	
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-								9	
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-								9	
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-								9	
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			2					11	
							2	9													
TIMBERSTAR-MILLS				WELL #: 5741		RRCID -> 232766		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8416 - 10270									
01	403	N	21	-0-	-382	-0-	1	1	20	2	Y	-0-								-0-	
02	T. A.		2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-								-0-	
03	T. A.		1	-0-	1	-0-	3	1	2		Y	-0-								-0-	
04	T. A.		1	-0-	1	-0-	4	1	2		Y	-0-								-0-	
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-								-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-								-0-	
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1				WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 8275 - 8368									
01	3596	X	2140	-0-	-1456	-0-	103	1	2037	2	Y	-0-								19	
02	2128	X	2040	-0-	-88	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-								19	
03	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	115	1	2103	2	Y	-0-								19	
04	2250	X	2185	-0-	-65	-0-	109	1	2076	2	Y	-0-								19	
05	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	110	1	2092	2	Y	-0-								19	
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	106	1	2008	2	Y	-0-								19	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643												
PAINTED HORSE		WELL #:		1	RRCID -> 225331		COMPL. DATE 01/17/2023		TOTAL DEPTH 11598		PERF. 9497 - 10954					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11	2	N	-0-			73
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	-0-		1 1	20	2	N	-0-			73
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			73
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			73
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			73

TANDAKEE		WELL #:		1	RRCID -> 228046		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 8894 - 10726					
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-		43 3	890 9	2	N	3			100
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	965 1	2	N	-0-			100
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	859 1	2	N	-0-			100
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	-0-		39 1	746 1	2	N	90	175 1		15
									99 9							
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	-0-		52 1	970 1	2	N	6			21
									7 9							
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	-0-		34 1	670 1	2	N	-0-			21

AMALADEROS BASIN		WELL #:		1	RRCID -> 228090		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9102 - 10811					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 242882		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 8970 - 10464					
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-			5
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID -> 258789		COMPL. DATE 10/28/2018		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 8996 - 9011					
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	-0-		1 1	12 2	2	N	-0-			5
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	-0-		28 1	542 2	2	N	-0-			5
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	806 2	2	N	-0-			5
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	119 2	2	N	-0-			5
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	1062 2	2	N	-0-			5
06	810	N	15	-0-	-795	-0-	-0-		1 1	14 2	2	N	-0-			5

SYDRI OPERATING, LLC		833597														
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8641 - 10497					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES	
SYDRI OPERATING, LLC														
PARMER														
WELL #: 1													RRCID -> 234405	
COMPL. DATE 06/16/2007													TOTAL DEPTH 10910	
PERF. 8882 - 10780														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						40
FULLER													RRCID -> 244141	
COMPL. DATE 12/02/2008													TOTAL DEPTH 11200	
PERF. 8808 - 10797														
01		2070 N		2070	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1	1550	2	Y	-0-
02		1568 N		1454	-0-	-114	-0-	-0-	297	1	1157	2	Y	-0-
03		1767 N		1595	-0-	-172	-0-	-0-	336	1	1259	2	Y	-0-
04		1710 N		1513	-0-	-197	-0-	-0-	355	1	1158	2	Y	-0-
05		1653 N		1653	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	1287	2	Y	-0-
06		1598 N		1598	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1225	2	Y	-0-
COATS, H.													RRCID -> 244488	
COMPL. DATE 12/31/2008													TOTAL DEPTH 11300	
PERF. 8798 - 11147														
01		713 N		546	-0-	-167	-0-	-0-	137	1	409	2	Y	-0-
02		560 N		525	-0-	-35	-0-	-0-	107	1	418	2	Y	-0-
03		713 N		245	-0-	-468	-0-	-0-	52	1	193	2	Y	-0-
04		755 N		755	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	578	2	Y	-0-
05		595 N		595	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	463	2	Y	-0-
06		779 N		779	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	597	2	Y	-0-
HUGHES													RRCID -> 245282	
COMPL. DATE 01/26/2009													TOTAL DEPTH 11200	
PERF. 8867 - 10560														
01		744 N		426	-0-	-318	-0-	-0-	107	1	319	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10		704	-0-	704	-0-	-0-	144	1	560	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10		681	-0-	681	-0-	-0-	143	1	538	2	Y	-0-
04		1687 N		302	-0-	-1385	-0-	-0-	71	1	231	2	Y	-0-
05		351 N		351	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	273	2	Y	-0-
06		450 N		363	-0-	-87	-0-	-0-	85	1	278	2	Y	-0-
MOREAU													RRCID -> 248238	
COMPL. DATE 05/15/2009													TOTAL DEPTH 11110	
PERF. 8658 - 10880														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
JOHNSTON, A. L.													RRCID -> 250853	
COMPL. DATE 07/22/2009													TOTAL DEPTH 11105	
PERF. 8706 - 10969														
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT		2421	-0-	2421	-0-	-0-	495	1	1926	2	Y	-0-
03	14B2	EXT		339	-0-	339	-0-	-0-	71	1	268	2	Y	-0-
04		3118 X		358	-0-	-2760	-0-	-0-	84	1	274	2	Y	-0-
05		1172 X		1172	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	912	2	Y	-0-
06		2580 X		623	-0-	-1957	-0-	-0-	145	1	478	2	Y	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES			
SYDRI OPERATING, LLC															
WILLIS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 255190															
COMPL. DATE 01/11/2010															
TOTAL DEPTH 10980															
PERF. 8619 - 10862															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	108	1	321	2	N	6			69	
02	560 N	388	-0-	-172	-0-	78	1	302	2	N	7			76	
03	310 N	132	-0-	-178	-0-	27	1	102	2	N	3			79	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	373	2	N	7			86	
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	96	1	336	2	N	1			87	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	48	1	159	2	N	-0-	70	1	18	
ERWIN															
WELL #: 1															
RRCID -> 255410															
COMPL. DATE 02/03/2010															
TOTAL DEPTH 11120															
PERF. 9673 - 10876															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71	
03	14B2 EXT	4647	-0-	4647	4647	978	1	3669	2	Y	-0-			71	
04	14B2 EXT	2821	-0-	2821	7468	662	1	2159	2	Y	-0-			71	
05	9111 X	1643	-0-	-7468	-0-	364	1	1279	2	Y	-0-			71	
06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	316	1	1038	2	Y	-0-			71	
COMPTON															
WELL #: 1															
RRCID -> 255890															
COMPL. DATE 03/03/2010															
TOTAL DEPTH 11100															
PERF. 8629 - 10922															
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			20	
02	364 X	200	-0-	-164	-0-	100	1	100	2	Y	-0-			20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
MORA															
WELL #: 1															
RRCID -> 256408															
COMPL. DATE 03/05/2010															
TOTAL DEPTH 11355															
PERF. 8899 - 10952															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DENNIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 256423															
COMPL. DATE 04/03/2010															
TOTAL DEPTH 11510															
PERF. 9030 - 11352															
01	3410 X	2896	-0-	-514	-0-	914	1	1931	2	Y	46	59	1	63	
02	3080 X	2687	-0-	-393	-0-	760	1	1866	2	Y	55	61	1	57	
03	2697 X	2581	-0-	-116	-0-	767	1	1714	2	Y	91	60	1	88	
04	2790 X	1545	-0-	-1245	-0-	554	1	962	2	Y	26	58	1	56	
05	2976 X	2321	-0-	-655	-0-	699	1	1567	2	Y	50	54	1	52	
06	2880 X	2812	-0-	-68	-0-	851	1	1809	2	Y	138	64	1	126	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SYDRI OPERATING, LLC																			
FULLER SWD																			
//CONT.// 57814 700																			
//CONT.// 833597																			
WELL #: 1										RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4897 - 4956			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MOREAU										WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058	
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1575	2	Y	56	77	1			83	
								62	9										
02	2800	N	2843	-0-	43	43	-0-	565	1	2198	2	Y	73	81	1			75	
								80	9										
03	2728	N	2459	-0-	-269	-0-	-0-	526	1	1801	2	Y	120	79	1			116	
								132	9										
04	2100	N	1750	-0-	-350	-0-	-0-	402	1	1312	2	Y	33	76	1			73	
								36	9										
05	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	-0-	525	1	1843	2	Y	75	75	1			73	
								83	9										
06	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	-0-	551	1	1810	2	Y	176	84	1			165	
								194	9										
FULLER										WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908	
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	1	4374	2	Y	-0-					-0-	
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	1	4459	2	Y	-0-					-0-	
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	1	4604	2	Y	-0-					-0-	
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	1	4021	2	Y	-0-					-0-	
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	1	4329	2	Y	-0-					-0-	
06	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	-0-	1106	1	3636	2	Y	-0-					-0-	
COMPTON										WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 9935 - 10942	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	557	-0-	557	557	-0-	278	1	279	2	Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557	-0-					Y	-0-					-0-	
04	557	X	-0-	-0-	-557	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MILLS										WELL #: 2		RRCID -> 282587		COMPL. DATE 02/10/2017		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 8020 - 10150	
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	-0-	259	1	772	2	Y	-0-					16	
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1045	2	Y	-0-					16	
03	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	-0-	230	1	861	2	Y	-0-					16	
04	990	N	814	-0-	-176	-0-	-0-	191	1	623	2	Y	-0-					16	
05	1457	N	893	-0-	-564	-0-	-0-	198	1	695	2	Y	-0-					16	
06	1050	N	845	-0-	-205	-0-	-0-	197	1	648	2	Y	-0-					16	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)														CNTY: NACOGDOCHES	
SYDRI OPERATING, LLC															
FULLER GU 2															
//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 833597															
WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3627 X	3189	-0-	-438	-0-	800 1	2383 2	Y			5	6 1		8	
02	3276 X	3105	-0-	-171	-0-	633 1	2465 2	Y			6	7 1		7	
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	800 1	2999 2	Y			9	6 1		10	
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	777 1	2534 2	Y			3	6 1		7	
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	814 1	2860 2	Y			6	6 1		7	
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	884 1	2905 2	Y			15	7 1		15	
						17 9									
HUGHES															
WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812															
01	3689 X	2915	-0-	-774	-0-	732 1	2180 2	Y			3	4 1		4	
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	746 1	2904 2	Y			4	4 1		4	
03	3689 X	3517	-0-	-172	-0-	739 1	2771 2	Y			6	4 1		6	
04	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	752 1	2453 2	Y			2	4 1		4	
05	4061 X	3400	-0-	-661	-0-	753 1	2643 2	Y			4	4 1		4	
06	3930 X	3352	-0-	-578	-0-	779 1	2563 2	Y			9	4 1		9	
						10 9									
VALENCE OPERATING COMPANY															
STEWART, RUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
PATZAKIS															
WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
CORGEY															
WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
TEUTSCH			WELL #:		1	RRCID -> 263010		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167		PERF. 8202 - 13792					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBO			WELL #:		1	RRCID -> 263011		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARGILL			WELL #:		1	RRCID -> 263012		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALTON, HOLLIS			WELL #:		1	RRCID -> 263078		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF. 9440 - 11460					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265331		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282					
01	14229	X	12588	-0-	-1641	-0-	287	1	12270	2	Y	28					73
							31	9									
02	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	296	1	12747	2	Y	66					139
							73	9									
03	14229	X	13701	-0-	-528	-0-	314	1	13386	2	Y	1	119	1			21
							1	9									
04	13350	X	13053	-0-	-297	-0-	308	1	12745	2	Y	-0-					21
05	14229	X	14036	-0-	-193	-0-	320	1	13661	2	Y	50	1	8			70
							55	9									
06	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	313	1	13412	2	Y	54					124
							59	9									
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK			57816 450		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE									
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308														
SCOTT			WELL #:		1	RRCID -> 252412		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8296 - 10162					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ADAMAS ENERGY LLC			103913							
FULLER, FULTON			WELL #:	1H	RRCID -> 185530	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7884 - 18290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TIGERS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 243167	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 9528 - 13207	
01	124 X	21	-0-	-103	-0-	21	2			60
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					60
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
TIGERS GAS UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 246165	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8500 - 10510	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2025										
DODGERS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 252786	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 9100 - 12273	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					105
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 252788	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8262 - 12796	
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			43
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			43
03	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	1535	2			43
04	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	1298	2			43
05	2573 N	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2			43
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			43
ASTROS GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 253029	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227	
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			63
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			63
03	1767 N	1291	-0-	-476	-0-	1291	2			63
04	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			63
05	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			63
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			63

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)				//CONT.//	57821 270	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC					631795													
SAVELL -A-				WELL #:	1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211 - 11788						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

SAVELL -C-				WELL #:	3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215 - 12527						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140

SAVELL				WELL #:	2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539 - 13488						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY					881167													
PATZAKIS				WELL #:	1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY				WELL #:	1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 7846						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS				WELL #:	1	RRCID ->	262569	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140 - 8150						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
CARGILL			WELL #:		1	RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925		PERF. 8018 - 13852	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEUTSCH			WELL #:		1	RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167		PERF. 8202 - 13792	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARBO			WELL #:		1	RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8020 - 13796	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 6404 - 10282	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH			WELL #:		1	RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 6410 - 8824	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936										
BARFIELD-WARD			WELL #:		1H	RRCID -> 250712		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 8251 - 12840	
01	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	61	1	1220	2	N	-0-		98
02	1092 N	899	-0-	-193	-0-	42	1	857	2	N	-0-		98
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-		98
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	57	1	1151	2	N	-0-		98
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	38	1	773	2	N	-0-		98
06	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	52	1	1039	2	N	-0-		98

MAUD (SMACKOVER)			58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE								
AMRWR, LLC			102699														
OWEN, J.D. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 086181		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8668 - 8710						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
RED WATER RESOURCES, INC.			697109														
OWEN, J. D. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 042747		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8580 - 8690						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026																	
WILSON, LOYD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 059057		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8674 - 8724						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
MCKINNEY (SMACKOVER)			59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS								
NKC ENERGY, LLC			598367														
AHERN, MARY O.			WELL #: 2SM		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9092 - 9120						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
AHERN, MARY O.			WELL #: 1SM		RRCID -> 213447		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9111 - 9131						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)			59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415														
BEDGOOD ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10787 - 10818						
01	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)			//CONT.//		59749 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
STROUD PETROLEUM, INC.					828082										
STARCKE			WELL #:		A 1	RRCID ->	115666	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10834 - 10854		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRICE, LILLIE J.			WELL #:		1	RRCID ->	123148	COMPL. DATE	11/27/1986	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10766 - 10788		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)					60382 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
RIPPY OIL COMPANY					712938										
BAKER			WELL #:		1	RRCID ->	206270	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9424 - 9636		
01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-			26
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-			26
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			26
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			26
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			26
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			26
BAKER			WELL #:		2	RRCID ->	245543	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9380 - 9806		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
MIDYETT (PETTIT LOWER)					61179 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265										
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP			WELL #:		3	RRCID ->	282116	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5994 - 5998		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)					61239 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS II LLC					102211										
GUILL, J. C., SR.			WELL #:		1 L	RRCID ->	118762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8556 - 9783		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)				61239 350		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS I I LLC				102211															
GUILL, J.C. SR.				WELL #:		1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8884 - 8918					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				61792 111		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
GRISSOM HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 250011		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9886 - 10069					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
GRISSOM HEIRS -A-				WELL #:		3		RRCID -> 256431		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11195 - 11300					
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	N	2	2	8				45	
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-						45	
03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-						45	
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	N	4	2	8				47	
05	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-						47	
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8				47	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308															
CAGLE-HARRIS				WELL #:		1		RRCID -> 099605		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 10649 - 10834					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
JIMERSON, V.				WELL #:		1		RRCID -> 199954		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10114 - 10644					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40	
EQV OPERATING LLC				101634															
CLOWER				WELL #:		2		RRCID -> 199356		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10203 - 10553					
01	1922 X	597	-0-	-1325	-0-	-0-	92	1	505	2	Y	-0-						-0-	
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	3007 X	849	-0-	-2158	-0-	-0-	849	2			Y	-0-						-0-	
04	2670 X	701	-0-	-1969	-0-	-0-	701	3			Y	-0-						-0-	
05	1209 X	592	-0-	-617	-0-	-0-	592	3			Y	-0-						-0-	
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-						-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
EQV OPERATING LLC															
CLOWER															
WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	100	1	544	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-				-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-				-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-				-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-				-0-
KANGERGA BROS.													WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473		
01	T. A.	48	-0-	48	312	8	1	40	2	Y	-0-				67
02	312 N	-0-	-0-	-312	-0-					Y	-0-	15	7		52
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-				52
BROWN FARM													WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FLANAGAN													WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549		
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	145	1	1016	2	Y	-0-				-0-
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-				-0-
03	1457 X	719	-0-	-738	-0-	719	2			Y	-0-				-0-
04	1410 X	751	-0-	-659	-0-	751	3			Y	-0-				-0-
05	1147 X	730	-0-	-417	-0-	730	3			Y	-0-				-0-
06	1110 X	706	-0-	-404	-0-	706	3			Y	-0-				-0-
CLOWER													WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 10508 - 10584		
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	Y	-0-				-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-				-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-				-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
BREWSTER, A.													WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KATHERINE													WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613		
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	43	1	237	2	Y	-0-				19
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	19	7		-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-				-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
EQV OPERATING LLC															
KANGERGA BROS.															
WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	337	-0-	-376	-0-	51	1	286	2	Y	-0-				-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-				-0-
03	713 X	250	-0-	-463	-0-	250	2			Y	-0-				-0-
04	540 X	105	-0-	-435	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
05	372 X	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-				-0-
06	330 X	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
BROOKS														WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664	
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KATHERINE														WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
BROOKS														WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10440 - 10624	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KANGERGA BROS.														WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506	
01	3100 N	3212	-0-	112	112	554	1	2658	2	Y	-0-				1
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	1	7		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-				-0-
BROWN FARM														WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	1				30
						1	9								
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	30	7		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1				1
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				1
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1		1
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY				CNTY: RUSK					
EQV OPERATING LLC										//CONT.// 61792 111									
BRASWELL										//CONT.// 101634									
										WELL #: 1									
										RRCID -> 221973									
										COMPL. DATE 04/17/2006									
										TOTAL DEPTH 10940									
										PERF.10600 - 10800									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-			
KANGERGA BROS.										WELL #: 6									
										RRCID -> 222262									
										COMPL. DATE 08/08/2006									
										TOTAL DEPTH 10810									
										PERF. 9392 - 10636									
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	112	1	664	2	Y	1					6			
						1	9												
02	2800 N	3143	-0-	343	343	3143	2			Y	-0-	6	7			-0-			
03	1360 N	1017	-0-	-343	-0-	1016	2	1	9	Y	1					1			
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					1			
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					1			
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	Y	1					2			
CLOWER										WELL #: 8									
										RRCID -> 222265									
										COMPL. DATE 07/11/2006									
										TOTAL DEPTH 10795									
										PERF. 9350 - 10708									
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-			
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-			
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	247	2	18	9	Y	16					16			
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2					18			
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					23			
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	43	3	10	9	Y	9					32			
CLOWER										WELL #: 11									
										RRCID -> 222795									
										COMPL. DATE 10/15/2006									
										TOTAL DEPTH 10811									
										PERF.10195 - 10710									
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	Y	-0-					-0-			
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-			
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-			
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-			
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-			
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-			
CLOWER										WELL #: 7									
										RRCID -> 223221									
										COMPL. DATE 11/01/2006									
										TOTAL DEPTH 10780									
										PERF. 9542 - 10652									
01	14B2 EXT	122	-0-	122	122	19	1	103	3	Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-			
GRIMES										WELL #: 1									
										RRCID -> 223260									
										COMPL. DATE 06/12/2006									
										TOTAL DEPTH 10910									
										PERF.10473 - 10674									
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	38	1	67	3	Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK			
EQV OPERATING LLC																
CLOWER																
WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	200 1	1022 2	Y			-0-					-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-			Y			-0-					-0-
03	1023 X	556	-0-	-467	-0-	556 2		Y			-0-					-0-
04	1740 X	806	-0-	-934	-0-	806 3		Y			-0-					-0-
05	1798 X	1308	-0-	-490	-0-	1308 3		Y			-0-					-0-
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		Y			-0-					-0-
KANGERGA BROS.													WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642			
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	182 1	1387 2	Y			1					4
						1 9										
02	2800 N	4322	-0-	1522	1522	4322 2		Y			-0-	4 7				-0-
03	2954 N	1432	-0-	-1522	-0-	1430 2	2 9	Y			-2					2
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		Y			-0-					2
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371 3	1 9	Y			1					3
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1967 3	2 9	Y			2					5
BRASWELL													WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10596 - 10770			
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y			-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
KANGERGA BROS.													WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10096 - 10601			
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	82 1	488 2	Y			-0-					-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			Y			-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y			-0-					-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y			-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y			-0-					-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		Y			-0-					-0-
KANGERGA BROS.													WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488			
01	1054 X	966	-0-	-88	-0-	140 1	826 2	Y			-0-					1
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		Y			-0-	1 7				-0-
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y			-0-					-0-
04	1470 X	1273	-0-	-197	-0-	1273 3		Y			-0-					-0-
05	1519 X	1142	-0-	-377	-0-	1142 3		Y			-0-					-0-
06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		Y			-0-					-0-
KATHERINE													WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10230 - 10768			
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	33 1	153 2	Y			-0-					9
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y			-0-	9 7				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y			-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y			-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y			-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y			-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634							
ANDERSON, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 225197		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10984	
								PERF.10634 - 10801	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRASWELL		WELL #: 3		RRCID -> 225315		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 10970	
								PERF.10618 - 10796	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BRASWELL		WELL #: 4		RRCID -> 225330		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 11950	
								PERF.10584 - 10763	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3
						2	9		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
CLOWER		WELL #: 9		RRCID -> 225494		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10797	
								PERF. 9600 - 10711	
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	167	1	879	2
						2	9		
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-				
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	853	2	4	9
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	920	3	3	9
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9
BROWN FARM		WELL #: 4		RRCID -> 226447		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10875	
								PERF. 9640 - 10776	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		
CLOWER		WELL #: 10		RRCID -> 226448		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9446 - 10650	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	190	1	964	2
02	2800 N	3143	-0-	343	-0-	343	2		
03	1512 N	1169	-0-	-343	-0-	1169	2		
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634			WELL #: 2			RRCID -> 228348			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 11019			PERF. 9716 - 10858		
ANDERSON, J.G.																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHOICE																				
			WELL #: 1			RRCID -> 228352			COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10970			PERF. 9570 - 10786					
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3				N	-0-						72	
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3				N	-0-			72	7		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38						38	
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-						38	
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3		1	9	N	1			1	8		38	
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-						38	
RIO																				
			WELL #: 1			RRCID -> 228353			COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 10930			PERF. 9852 - 10690					
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-						52	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-			52	7		-0-	
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	447	2		77	9	N	70						70	
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-						70	
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-						70	
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-						70	
KATHERINE																				
			WELL #: 3			RRCID -> 229156			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 10850			PERF. 10162 - 10726					
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	40	1		203	2	Y	-0-						1	
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-						Y	-0-			1	7		-0-	
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				Y	-0-						-0-	
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3		2	9	Y	2			2	1		-0-	
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3				Y	-0-						-0-	
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3		1	9	Y	1						1	
RAYFORD, BESS																				
			WELL #: 2			RRCID -> 229548			COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10852			PERF. 7493 - 10776					
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1		65	3	Y	8						9	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	9	9				Y	3			11	1		1	
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1		17	2	Y	2						3	
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	9				Y	1						4	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9				Y	12						16	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6			15	1		7	
KING, W.																				
			WELL #: 1			RRCID -> 230941			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11070			PERF. N/A					
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	68	1		307	3	Y	-0-						-0-	
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
SILER HEIRS GU		WELL #:		2	RRCID -> 230943		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL	DEPTH	11030	PERF. 7493 - 10798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31 1	146 3	Y		3	3	1		3
						3 9								
02	476 N	350	-0-	-126	-0-	349 3	1 9	Y		1	3	1		1
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	295 3	24 9	Y		22	10	1		13
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y		-0-	7	1		6
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y		-0-	4	1		2
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y		-0-				2

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:	1	RRCID -> 230985		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL	DEPTH	11022	PERF. 7530 - 10856	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	139 1	608 3	Y		110	151	1		102
						121 9								
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y		-0-	72	1		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		86	51	1		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	35	1		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	22	1		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		120	23	1		105

CLOWER				WELL #:	13	RRCID -> 231166		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 9522 - 10760	
01	279 N	72	-0-	-207	-0-	11 1	61 2	Y		-0-				-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y		-0-				-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y		-0-				-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y		-0-				-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y		-0-				-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y		-0-				-0-

BROWN FARM				WELL #:	7	RRCID -> 231282		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL	DEPTH	10858	PERF. 9534 - 10769	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

BROWN FARM				WELL #:	10	RRCID -> 231966		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL	DEPTH	10885	PERF. 9701 - 10794	
01	1147 X	375	-0-	-772	-0-	14 1	354 2	Y		6				178
						7 9								
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y		-0-	178	7		-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	410 2	293 9	Y		266				266
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y		-0-				266
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	611 3	31 9	Y		28	177	1		117
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	320 3	217 9	Y		197	168	1		146

BROWN FARM				WELL #:	11	RRCID -> 232444		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 9876 - 10773	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	286 2	Y		-0-				2
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y		-0-				-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	Y		1				1
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y		-0-				1
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 3	1 9	Y		1	1	1		1
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	589 3	1 9	Y		1	1	1		1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK								
EQV OPERATING LLC																				
KATHERINE																				
WELL #: 7										RRCID -> 232618		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10858		PERF. 9656 - 10788				
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RIO										WELL #: 2		RRCID -> 233791		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 9448 - 10660		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BROWN FARM										WELL #: 2		RRCID -> 234321		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9628 - 10755		
01	1147	X	1145	-0-	-2	-0-		183	1	962	2	N	-0-					129		
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-		2593	2			N	-0-			32	7	97		
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2			N	-0-					97		
04	1110	X	1072	-0-	-38	-0-		1072	3			N	-0-					97		
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-		904	3			N	-0-					97		
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-		961	3			N	-0-					97		
FLANAGAN										WELL #: 2		RRCID -> 234412		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9428 - 10698		
01	31	N	11	-0-	-20	-0-		2	1	9	2	Y	-0-					59		
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			59	7	-0-		
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			Y	-0-					-0-		
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			Y	-0-					-0-		
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			Y	-0-					-0-		
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			Y	-0-					-0-		
KATHERINE										WELL #: 6		RRCID -> 234548		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 11014		PERF. 9884 - 10930		
01	124	N	54	-0-	-70	-0-		9	1	44	2	Y	1					45		
								1	9											
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-			45	7	-0-		
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			Y	-0-					-0-		
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-		35	3	165	9	Y	150			124	1	26		
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			Y	-0-					26		
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		11	3	2	9	Y	2					28		
JONES										WELL #: 1		RRCID -> 234772		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 9754 - 10828		
01	124	N	83	-0-	-41	-0-		83	3			N	-0-					93		
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-		270	3	1	9	N	1					94		
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-					94		
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-					94		
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-		400	3			N	-0-			67	1	27		
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	3			N	-0-					27		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK									
EQV OPERATING LLC																							
KANGERGA BROS.																							
WELL #: 10														RRCID -> 238202									
COMPL. DATE 01/05/2008														TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-			71	1	449	2	Y	-0-				-0-					
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-							Y	-0-				-0-					
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-			726	2			Y	-0-				-0-					
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-			581	3			Y	-0-				-0-					
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-			616	3			Y	-0-				-0-					
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-			494	3			Y	-0-				-0-					
RIO														WELL #: 3									
COMPL. DATE 07/28/2008														TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674									
01		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-			1582	3	1	9	N	1				133					
02		672 X	-0-	-0-	-672	-0-							N	-0-			133	7					
03		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-			2249	2	198	9	N	180			-0-						
04		722 X	722	-0-	-0-	-0-			722	3			N	-0-			180						
05		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-			1226	3	8	9	N	7			107	1					
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-			459	3	10	9	N	9			89						
FLANAGAN														WELL #: 3									
COMPL. DATE 12/02/2007														TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-					
FREEMAN														WELL #: 1									
COMPL. DATE 11/05/2008														TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412									
01		3100 N	3172	-0-	72	72			3152	3	20	9	N	18				138					
02		1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-							N	-0-			138	7					
03		3100 N	3102	-0-	2	2			3039	3	63	9	N	57			-0-						
04		3000 N	3124	-0-	124	126			3124	3			N	-0-			57						
*05		2776 X	2650	-0-	-126	-0-			2496	3	154	9	N	140			197						
*06		2670 X	535	-0-	-2135	-0-			535	3			N	-0-			175	1					
ATKINSON														WELL #: 1									
COMPL. DATE 01/09/2009														TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768									
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370	3			N	-0-				102					
02		252 N	31	-0-	-221	-0-			31	3			N	-0-			102	7					
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-			579	2	9	9	N	8			-0-						
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-			500	3			N	-0-			8						
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-			509	3			N	-0-			8						
*06		490 N	490	-0-	-0-	-0-			488	3	2	9	N	2			2	8					
RIO														WELL #: 4									
COMPL. DATE 01/21/2010														TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUCKHORN OPERATING LLC					102367											
CHAPMAN-KELLY			WELL #:		1	RRCID -> 218362		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL	DEPTH 10945	PERF. 9485	- 10725			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			4
02		140 N	36	-0-	-104	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			4
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			4
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			4
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			4
*06		60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-	5	2	4	9	Y	4			8

MULLINS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219703		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL	DEPTH 12085	PERF. 9440	- 11830			
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			3
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			3
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			3
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			3
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			3
*06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	3			6

PRIOR, W.P.			WELL #:		2	RRCID -> 220728		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL	DEPTH 10835	PERF. 9316	- 10602			
01		279 N	110	-0-	-169	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			113
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	4			Y	-0-			113
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	66	9	Y	60	156	1	17
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			17
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			17
*06		270 N	6	-0-	-264	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1			18

MCCOY, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 221780		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL	DEPTH 12135	PERF. 11454	- 11508			
01		155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			119
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			119
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			119
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			119
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			119
*06		150 N	3	-0-	-147	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	119	7	-0-

SABINE ENERGY INC.					103925											
WILKERSON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 179096		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL	DEPTH 10737	PERF. 9422	- 10611			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2026																

MARKEY #1			WELL #:		1	RRCID -> 192020		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9781	- 10672			
01		806 N	462	-0-	-344	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
02		756 N	190	-0-	-566	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			-0-
03		992 N	186	-0-	-806	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
04		450 N	117	-0-	-333	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
05		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2558	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-

WYLIE			WELL #:		1	RRCID -> 193863		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL	DEPTH 10956	PERF. 9473	- 10732			
01		248 N	115	-0-	-133	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-			-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-			-0-
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//			61792 111			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE ENERGY INC.			//CONT.//			103925															
MARKEY #2			WELL #:			1			RRCID -> 195739			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-			13	1	202	2	2	Y	-0-						-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-			9	1	140	2	2	Y	-0-						-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-			10	1	162	2	2	Y	-0-						-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-			9	1	149	2	2	Y	-0-						-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-			7	1	113	2	2	Y	-0-						-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-			10	1	159	2	2	Y	-0-						-0-

WORLEY			WELL #:			1			RRCID -> 196564			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	65		65	-0-	-0-	-0-			4	1	61	2		N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

RUSHTON			WELL #:			1			RRCID -> 197824			COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

BARRON, PEARL			WELL #:			2			RRCID -> 199304			COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785						
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-			1319	2				N	-0-						27
02	2800	N	2852	-0-	52	-0-	52		2852	2				N	-0-						27
03	2563	N	2511	-0-	-52	-0-			2401	2	110	9		N	100	101	1	1	8		25
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-			1967	2	1	9		N	1	1	8				25
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-			2080	2				N	-0-						25
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-			1968	2				N	-0-						25

WILKINS			WELL #:			1			RRCID -> 200991			COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648						
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-			9	1	147	2	2	Y	-0-						67
02	140	N	80	-0-	-60	-0-			5	1	75	2	2	Y	-0-						67
03	155	N	94	-0-	-61	-0-			5	1	89	2	2	Y	-0-						67
04	150	N	94	-0-	-56	-0-			6	1	88	2	2	Y	-0-						67
05	93	N	53	-0-	-40	-0-			3	1	50	2	2	Y	-0-						67
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-			5	1	85	2	2	Y	-0-						67

PARROTT			WELL #:			1			RRCID -> 201346			COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619						
01	682	N	389	-0-	-293	-0-			23	1	366	2	2	Y	-0-						-0-
02	1232	X	335	-0-	-897	-0-			19	1	316	2	2	Y	-0-						-0-
03	744	X	228	-0-	-516	-0-			13	1	215	2	2	Y	-0-						-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-								Y	-0-						-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-								Y	-0-						-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-								Y	-0-						-0-

RUSHTON			WELL #:			2			RRCID -> 202010			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610						
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-			34	1	537	2	2	Y	-0-						-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-			28	1	466	2	2	Y	-0-						-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-			32	1	539	2	2	Y	-0-						-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-			33	1	520	2	2	Y	-0-						-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-			34	1	524	2	2	Y	-0-						-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-			27	1	416	2	2	Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925													
EASTLAND		WELL #: 2		RRCID -> 203001		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40				
02	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	40				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40				
04	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	40				
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	40				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40				
MARKEY #2				WELL #: 5		RRCID -> 203002		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
MARKEY #2				WELL #: 2		RRCID -> 203003		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682					
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	2	Y	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	76	54	1	22
							84	9							
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-	22	1	-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	114	89	1	25
							125	9							
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	21	37	1	9
							23	9							
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	38	31	1	16
							42	9							
EASTLAND				WELL #: 1		RRCID -> 203004		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568					
01	682	N	205	-0-	-477	-0-	12	1	193	2	N	-0-			122
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	N	-0-			122
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	35	1	587	2	N	-0-			122
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-			122
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	N	-0-			122
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	32	1	505	2	N	-0-			122
WYLIE				WELL #: 3		RRCID -> 203788		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONDON				WELL #: 4		RRCID -> 203795		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CNTY: RUSK									
SABINE ENERGY INC.																			
MARKEY #2																			
WELL #: 3										RRCID -> 203796									
COMPL. DATE 06/21/2004										TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	5580 X	1099	-0-	-4481	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-				-0-				
02	1064 X	987	-0-	-77	-0-	56	1	931	2	Y	-0-				-0-				
03	1147 X	1099	-0-	-48	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-				-0-				
04	1110 X	1066	-0-	-44	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-				-0-				
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	-0-				-0-				
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-				-0-				
EASTLAND										WELL #: 3									
RRCID -> 203893										COMPL. DATE 04/17/2004									
TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616																			
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	157	1	2501	2	Y	1017	1080	1		110				
						1119	9												
02	3108 X	2074	-0-	-1034	-0-	118	1	1956	2	Y	-0-	110	1		-0-				
03	3751 X	3103	-0-	-648	-0-	172	1	2931	2	Y	-0-				-0-				
04	3630 X	2858	-0-	-772	-0-	171	1	2687	2	Y	-0-				-0-				
05	3751 X	3052	-0-	-699	-0-	184	1	2868	2	Y	-0-				-0-				
06	3630 X	3046	-0-	-584	-0-	182	1	2864	2	Y	-0-				-0-				
MARKEY #2										WELL #: 6									
RRCID -> 204890										COMPL. DATE 08/12/2004									
TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
CRIM										WELL #: 2									
RRCID -> 204906										COMPL. DATE 07/26/2004									
TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	8	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
HARDY HEIRS										WELL #: 1									
RRCID -> 205767										COMPL. DATE 04/27/2004									
TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780																			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
WILKINS										WELL #: 2									
RRCID -> 206496										COMPL. DATE 10/08/2004									
TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE ENERGY INC.				//CONT.//		103925								
COBRA #1				WELL #:		1	RRCID -> 207207		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		9 1		146 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-		5 1		84 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-		8 1		136 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-		6 1		88 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-		5 1		79 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-		4 1		59 2	Y	-0-			-0-
VIPER #2				WELL #:		1	RRCID -> 207313		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9409 - 10662	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026														
WILKINS				WELL #:		3	RRCID -> 207319		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9439 - 10664	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1		21 2	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1		40 2	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1		30 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		1 1		15 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-		2 1		32 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		1 1		23 2	Y	-0-			-0-
MARKEY #2				WELL #:		8	RRCID -> 208481		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9554 - 10669	
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		67 1		1065 2	Y	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-		57 1		938 2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-		60 1		1028 2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-		58 1		917 2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	877	-0-	-239	-0-		53 1		824 2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	503	-0-	-547	-0-		30 1		473 2	Y	-0-			-0-
ALLEN, DAVID				WELL #:		6	RRCID -> 208482		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 7135 - 10666	
01	1984 X	1537	-0-	-447	-0-		91 1		1446 2	Y	-0-			-0-
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		110 1		1812 2	Y	-0-			-0-
03	2046 X	1798	-0-	-248	-0-		100 1		1698 2	Y	-0-			-0-
04	1980 X	1718	-0-	-262	-0-		103 1		1615 2	Y	-0-			-0-
05	2139 X	2014	-0-	-125	-0-		122 1		1892 2	Y	-0-			-0-
06	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-		131 1		2055 2	Y	-0-			-0-
MARKEY #2				WELL #:		9	RRCID -> 208485		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9480 - 10642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CNTY: RUSK										
SABINE ENERGY INC.																				
MARKEY #1																				
WELL #: 2										RRCID -> 209855										
COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 10750										
PERF. 9512 - 10666																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1				1053	2	Y	-0-				-0-
02	1036 N	655	-0-	-0-	-381	-0-	-0-	37	1				617	2	Y	1	1			-0-
								1	9											
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1				1123	2	Y	-0-				-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1				1132	2	Y	-0-				-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1				1215	2	Y	24	14	1		10
								26	9											
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1				1106	2	Y	15	19	1		6
								17	9											
VIPER #2										WELL #: 2										
RRCID -> 211639										COMPL. DATE 04/14/2005										
TOTAL DEPTH 10800										PERF. 9427 - 10652										
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1				1089	2	Y	-0-				-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1				1023	2	Y	-0-				-0-
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1				1089	2	Y	-0-				-0-
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				1156	2	Y	-0-				-0-
05	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				1155	2	Y	-0-				-0-
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				1174	2	Y	-0-				-0-
WILKINS										WELL #: 4										
RRCID -> 211640										COMPL. DATE 05/05/2005										
TOTAL DEPTH 10800										PERF. 9464 - 10674										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
VIPER #2										WELL #: 3										
RRCID -> 211641										COMPL. DATE 05/19/2005										
TOTAL DEPTH 10800										PERF. 9423 - 10669										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
LONDON										WELL #: 9										
RRCID -> 212943										COMPL. DATE 06/19/2005										
TOTAL DEPTH 10850										PERF. 9802 - 10693										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										06/08/2026										
COBRA #2										WELL #: 1										
RRCID -> 212964										COMPL. DATE 06/25/2005										
TOTAL DEPTH 10950										PERF. 9584 - 10762										
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1				555	2	Y	-0-				-0-
02	532 N	464	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	26	1				438	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	543	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	30	1				513	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	223	-0-	-0-	-347	-0-	-0-	13	1				210	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	386	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	23	1				363	2	Y	-0-				-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1				899	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925														
WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 213091		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9481 - 10748						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	436	458	1			47
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	480	9	1299	2	Y	466	379	1			134
03	2201 N	1480	-0-	-721	-0-	79	1	1398	2	Y	-0-	134	1			-0-
04	2070 N	1301	-0-	-769	-0-	513	9	1223	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	1720	-0-	-388	-0-	82	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	104	1	1441	2	Y	-0-					-0-
COBRA #1				WELL #: 2		RRCID -> 213144		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10885		PERF. 9548 - 10774				
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3130	-0-	130	130	188	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	2468 N	2338	-0-	-130	-0-	141	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	126	1	1978	2	Y	-0-					-0-
HARDY HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 213622		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 10558 - 10744				
01	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					25
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					25
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					25
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					25
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					25
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					25
LONDON				WELL #: 7		RRCID -> 213841		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9574 - 10748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	77	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*04	81	4	-0-	-77	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2026																
LONDON				WELL #: 10		RRCID -> 214366		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9447 - 10662				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VIPER #2				WELL #: 16		RRCID -> 214944		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9418 - 10667				
01	62 X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE ENERGY INC.										//CONT.// 103925													
VIPER #2										WELL #: 14		RRCID -> 215562		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9424 - 10674					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT		CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		62	N	10	-0-		-52	-0-				1	1		9	2	Y	-0-					-0-
02		28	N	26	-0-		-2	-0-				1	1		25	2	Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-									Y	-0-					-0-
04		15	N	15	-0-		-0-	-0-				1	1		14	2	Y	-0-					-0-
05		46	N	46	-0-		-0-	-0-				3	1		43	2	Y	-0-					-0-
06		15	N	15	-0-		-0-	-0-				1	1		14	2	Y	-0-					-0-
MARKEY #1										WELL #: 8		RRCID -> 216050		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9666 - 10759					
01		961	N	763	-0-		-198	-0-				45	1		718	2	Y	-0-					-0-
02		868	N	774	-0-		-94	-0-				44	1		730	2	Y	-0-					-0-
03		992	N	982	-0-		-10	-0-				55	1		927	2	Y	-0-					-0-
04		914	N	914	-0-		-0-	-0-				55	1		859	2	Y	-0-					-0-
05		904	N	904	-0-		-0-	-0-				55	1		849	2	Y	-0-					-0-
06		960	N	877	-0-		-83	-0-				53	1		824	2	Y	-0-					-0-
WILKINS										WELL #: 5		RRCID -> 216276		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9392 - 10682					
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							-0-
GENTRY C GU										WELL #: 1		RRCID -> 217278		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9572 - 10660					
01		1643	X	1372	-0-		-271	-0-				81	1		1291	2	Y	-0-					-0-
02		1484	X	1136	-0-		-348	-0-				65	1		1071	2	Y	-0-					-0-
03		1643	X	1337	-0-		-306	-0-				74	1		1263	2	Y	-0-					-0-
04		1590	X	1204	-0-		-386	-0-				72	1		1132	2	Y	-0-					-0-
05		1643	X	1387	-0-		-256	-0-				84	1		1303	2	Y	-0-					-0-
06		1320	X	1202	-0-		-118	-0-				72	1		1130	2	Y	-0-					-0-
COBRA #1										WELL #: 11		RRCID -> 217370		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10935		PERF. 9564 - 10773					
01		279	N	256	-0-		-23	-0-				15	1		241	2	Y	-0-					-0-
02		252	N	225	-0-		-27	-0-				13	1		212	2	Y	-0-					-0-
03		279	N	261	-0-		-18	-0-				15	1		246	2	Y	-0-					-0-
04		261	N	261	-0-		-0-	-0-				16	1		245	2	Y	-0-					-0-
05		258	N	258	-0-		-0-	-0-				16	1		242	2	Y	-0-					-0-
06		249	N	249	-0-		-0-	-0-				15	1		234	2	Y	-0-					-0-
LANDON										WELL #: 6		RRCID -> 217777		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7178 - 10726					
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026																							
VIPER #3										WELL #: 1		RRCID -> 217830		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9406 - 10665					
01		362	N	362	-0-		-0-	-0-				21	1		341	2	Y	-0-					-0-
02		328	N	328	-0-		-0-	-0-				19	1		309	2	Y	-0-					-0-
03		378	N	378	-0-		-0-	-0-				21	1		357	2	Y	-0-					-0-
04		343	N	343	-0-		-0-	-0-				21	1		322	2	Y	-0-					-0-
05		310	N	242	-0-		-68	-0-				15	1		227	2	Y	-0-					-0-
06		300	N	152	-0-		-148	-0-				9	1		143	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE ENERGY INC.				//CONT.//	103925													
VIPER #1				WELL #:	3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9414	-	10678				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026																		

MCCARTER				WELL #:	1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH 11050	PERF. 9452	-	10716				
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-	
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-	
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-	
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-	
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-	
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-	

LANDON				WELL #:	8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL	DEPTH 10930	PERF. 9548	-	10725				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026																		

WILKINS				WELL #:	9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9434	-	10656				
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-	
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-					-0-	
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	118	1	2013	2	Y	-0-					-0-	
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-					-0-	
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	37	1	574	2	Y	-0-					-0-	
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-	

VIPER #1				WELL #:	4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9428	-	10692				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BARRON, PEARL				WELL #:	3	RRCID ->	219166	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL	DEPTH 10844	PERF.10500	-	10690				
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					23	
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					23	
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					23	
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					23	
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					23	
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					23	

VIPER #3				WELL #:	2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9408	-	10658				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-						-0-	
03	T. A.	87	-0-	87	148	5	1	82	2	Y	-0-						-0-	
04	T. A.	83	-0-	83	231	5	1	78	2	Y	-0-						-0-	
05	283	X	52	-0-	-231	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-	
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
SABINE ENERGY INC.															
CRIM															
WELL #: 8															
RRCID -> 219560															
COMPL. DATE 03/04/2006															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF. 9418 - 10674															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	2	Y	-0-				75
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	110	1	1823	2	Y	-0-				75
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-				75
04	2100 N	1828	-0-	-272	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-				75
05	2139 N	1704	-0-	-435	-0-	103	1	1601	2	Y	-0-				75
06	2280 N	1924	-0-	-356	-0-	115	1	1809	2	Y	-0-				75
DAVENPORT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 219564															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 9472 - 10670															
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-				-0-
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	60	1	986	2	Y	-0-				-0-
03	1271 N	818	-0-	-453	-0-	45	1	773	2	Y	-0-				-0-
04	1200 N	860	-0-	-340	-0-	52	1	808	2	Y	-0-				-0-
05	1147 N	746	-0-	-401	-0-	45	1	701	2	Y	-0-				-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	Y	-0-				-0-
VIPER #3															
WELL #: 3 L															
RRCID -> 220235															
COMPL. DATE 10/14/2008															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 9422 - 10690															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
COBRA #1															
WELL #: 14															
RRCID -> 220434															
COMPL. DATE 04/09/2006															
TOTAL DEPTH 10942															
PERF. 9666 - 10760															
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	134	1	2134	2	Y	127	138	1		14
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	140	9								
03	3100 N	3391	-0-	291	291	124	1	2045	2	Y	435	324	1		125
04	3000 N	4087	-0-	1087	1378	479	9								
05	3100 N	3320	-0-	220	1598	151	1	2560	2	Y	618	645	1		98
06	4977 X	3379	-0-	-1598	-0-	680	9								
						163	1	2554	2	Y	1245	1070	1		273
						1370	9								
						138	1	2152	2	Y	936	818	1		391
						1030	9								
						131	1	2057	2	Y	1083	1029	1		445
						1191	9								
MARKEY #1															
WELL #: 10															
RRCID -> 220606															
COMPL. DATE 11/21/2005															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 9542 - 10800															
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-				-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	29	1	473	2	Y	-0-				-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	854	2	Y	-0-				-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-				-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	2	Y	-0-				-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	-0-				-0-
CRIM															
WELL #: 6															
RRCID -> 220769															
COMPL. DATE 04/25/2006															
TOTAL DEPTH 10950															
PERF. 9430 - 10636															
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-				-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	26	1	437	2	Y	-0-				-0-
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	26	1	448	2	Y	-0-				-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	23	1	369	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	395	-0-	-132	-0-	24	1	371	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	351	-0-	-99	-0-	21	1	330	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)											CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE ENERGY INC.																
COBRA #1																
WELL #: 7																
RRCID -> 220770																
COMPL. DATE 04/30/2006																
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9642 - 10736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-		40	1	638	2	Y	-0-				-0-
02	644 X	630	-0-	-14	-0-		36	1	594	2	Y	-0-				-0-
03	713 X	585	-0-	-128	-0-		33	1	552	2	Y	-0-				-0-
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-		97	1	1528	2	Y	-0-				-0-
05	713 X	706	-0-	-7	-0-		43	1	663	2	Y	-0-				-0-
06	690 X	575	-0-	-115	-0-		34	1	541	2	Y	-0-				-0-
TILLISON GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 220926																
COMPL. DATE 03/31/2006																
TOTAL DEPTH 10825													PERF. 9666 - 10692			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				69
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-		1	1	25	2	N	-0-				69
03	12 N	10	-0-	-2	-0-		1	1	9	2	N	-0-				69
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-				69
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	N	-0-				69
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1	1	20	2	N	-0-				69
GREEN UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 221043																
COMPL. DATE 01/14/2006																
TOTAL DEPTH 10931													PERF. 10492 - 10798			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
CRIM																
WELL #: 7																
RRCID -> 221107																
COMPL. DATE 05/04/2006																
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9418 - 10644			
01	465 N	457	-0-	-8	-0-		27	1	430	2	Y	-0-				16
02	420 N	394	-0-	-26	-0-		22	1	372	2	Y	-0-				16
03	496 N	380	-0-	-116	-0-		21	1	359	2	Y	-0-				16
04	450 N	431	-0-	-19	-0-		26	1	405	2	Y	-0-				16
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-		27	1	416	2	Y	-0-				16
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-		24	1	371	2	Y	-0-				16
VIPER #2																
WELL #: 8																
RRCID -> 221212																
COMPL. DATE 05/22/2006																
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9412 - 10670			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LITTLE ESTATE																
WELL #: 1																
RRCID -> 221321																
COMPL. DATE 02/01/2006																
TOTAL DEPTH 11800													PERF. 9966 - 11674			
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		83	1	1324	2	Y	-0-				-0-
02	868 N	724	-0-	-144	-0-		41	1	683	2	Y	-0-				-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		71	1	1200	2	Y	-0-				-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		96	1	1508	2	Y	-0-				-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		78	1	1216	2	Y	-0-				-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		87	1	1372	2	Y	-0-				-0-
HERGESHEIMER GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 221774																
COMPL. DATE 12/21/2005																
TOTAL DEPTH 10880													PERF. 9516 - 10060			
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CAPACITY				CNTY: RUSK										
SABINE ENERGY INC.																											
HERGESHEIMER GAS UNIT																											
WELL #: 3													RRCID -> 221993				COMPL. DATE 05/10/2006				TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
ADAMS													WELL #: 1				RRCID -> 222303				COMPL. DATE 05/24/2006				TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827		
01	14B2	EXT	299	-0-	299	759	1	1	298	2	N	-0-						-0-									
02		1549 X	790	-0-	-759	-0-	2	1	788	2	N	-0-						-0-									
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-						-0-									
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-						-0-									
05		868 N	648	-0-	-220	-0-	1	1	647	2	N	-0-						-0-									
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-						-0-									
WILKINS													WELL #: 8				RRCID -> 222631				COMPL. DATE 04/22/2006				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____													04/06/2026														
LONDON													WELL #: 11				RRCID -> 224710				COMPL. DATE 08/05/2006				TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506		
01		2201 X	2048	-0-	-153	-0-	121	1	1927	2	Y	-0-						-0-									
02		2184 X	2034	-0-	-150	-0-	116	1	1918	2	Y	-0-						-0-									
03		2418 X	2057	-0-	-361	-0-	114	1	1943	2	Y	-0-						-0-									
04		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2343	2	Y	-0-						-0-									
05		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	147	1	2287	2	Y	-0-						-0-									
06		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	145	1	2284	2	Y	-0-						-0-									
WILKINS													WELL #: 13				RRCID -> 225012				COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715		
01		403 X	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	Y	-0-						-0-									
02		491 X	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-						-0-									
03		447 X	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-						-0-									
04		390 X	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	2	Y	-0-						-0-									
05		558 X	406	-0-	-152	-0-	25	1	381	2	Y	-0-						-0-									
06		540 X	391	-0-	-149	-0-	23	1	368	2	Y	-0-						-0-									
KANGERGA "A"													WELL #: 1				RRCID -> 225432				COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582		
01		44 X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-						-0-									
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-						-0-									
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-						-0-									
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-						-0-									
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-						-0-									
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-						-0-									
MILLER, CLARA													WELL #: 1				RRCID -> 227773				COMPL. DATE 03/25/2007				TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804		
01		868 X	136	-0-	-732	-0-	8	1	128	2	Y	-0-						-0-									
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-						-0-									
03		217 N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-						-0-									
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-						-0-									
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	80	1	1237	2	Y	-0-						-0-									
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	Y	-0-						-0-									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925										
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1		RRCID -> 228128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-			51 1	813 2	Y	-0-			-0-
02	801 X	801	-0-	-0-	-0-			46 1	755 2	Y	-0-			-0-
03	1023 X	969	-0-	-54	-0-			54 1	915 2	Y	-0-			-0-
04	990 X	868	-0-	-122	-0-			52 1	816 2	Y	-0-			-0-
05	1023 X	898	-0-	-125	-0-			54 1	844 2	Y	-0-			-0-
06	930 X	816	-0-	-114	-0-			49 1	767 2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		A 1		RRCID -> 228130		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580				
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-			6 1	87 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-			5 1	79 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-			5 1	86 2	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-			6 1	89 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-			5 1	78 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-			5 1	77 2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK		WELL #:		1		RRCID -> 228626		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		5		RRCID -> 228969		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782				
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-			34 1	542 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	510	-0-	-22	-0-			29 1	481 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-			31 1	521 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	507	-0-	-63	-0-			30 1	477 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	535	-0-	-23	-0-			32 1	503 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	491	-0-	-49	-0-			29 1	462 2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		2		RRCID -> 228970		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 2	Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			3 1	41 2	Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-			4 1	76 2	Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-			7 1	103 2	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-			7 1	107 2	Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-			7 1	117 2	Y	-0-			-0-

VIPER #3		WELL #:		6 C		RRCID -> 229105		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450		
01	744 X	248	-0-	-496	-0-			15 1	233 2	Y	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-			22 1	368 2	Y	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-			31 1	533 2	Y	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-			31 1	482 2	Y	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-			42 1	651 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-			34 1	536 2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 229126		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722				
01	651 N	485	-0-	-166	-0-			485 2		N	-0-			27
02	784 N	483	-0-	-301	-0-			483 2		N	-0-			27
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-			711 2		N	-0-			27
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-			750 2		N	-0-			27
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-			650 2		N	-0-			27
06	690 N	594	-0-	-96	-0-			594 2		N	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//	103925						
KANGERGA 2		WELL #:	5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873 PERF. 7406 - 10700
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			
01	PRTL	PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT -0- -0- -0- -0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2026									

VIPER #2		WELL #:	6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 9652 - 10674
01	796	N	796 -0- -0- -0- -0-	47	1	749	2	Y	-0-
02	784	N	714 -0- -70 -0- -0-	41	1	673	2	Y	-0-
03	837	N	757 -0- -80 -0- -0-	42	1	715	2	Y	-0-
04	780	N	758 -0- -22 -0- -0-	45	1	713	2	Y	-0-
05	806	N	777 -0- -29 -0- -0-	47	1	730	2	Y	-0-
06	724	N	724 -0- -0- -0- -0-	43	1	681	2	Y	-0-

MARKEY #1		WELL #:	6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 9600 - 10787
01	432	N	432 -0- -0- -0- -0-	26	1	406	2	Y	-0-
02	399	N	399 -0- -0- -0- -0-	23	1	376	2	Y	-0-
03	466	N	466 -0- -0- -0- -0-	26	1	440	2	Y	-0-
04	456	N	456 -0- -0- -0- -0-	27	1	429	2	Y	-0-
05	603	N	603 -0- -0- -0- -0-	36	1	567	2	Y	-0-
06	599	N	599 -0- -0- -0- -0-	36	1	563	2	Y	-0-

DEVOS		WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 9604 - 10688
01	609	N	609 -0- -0- -0- -0-	36	1	573	2	Y	-0-
02	381	N	381 -0- -0- -0- -0-	22	1	359	2	Y	-0-
03	434	N	124 -0- -310 -0- -0-	7	1	117	2	Y	-0-
04	600	N	70 -0- -530 -0- -0-	4	1	66	2	Y	-0-
05	434	N	154 -0- -280 -0- -0-	9	1	145	2	Y	-0-
06	310	N	310 -0- -0- -0- -0-	19	1	291	2	Y	-0-

CRIM		WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805 PERF. 9404 - 10626
01	1984	X	1868 -0- -116 -0- -0-	111	1	1757	2	Y	-0-
02	1549	N	1549 -0- -0- -0- -0-	88	1	1461	2	Y	-0-
03	1866	N	1866 -0- -0- -0- -0-	104	1	1762	2	Y	-0-
04	1800	N	1711 -0- -89 -0- -0-	103	1	1608	2	Y	-0-
05	1823	N	1823 -0- -0- -0- -0-	110	1	1713	2	Y	-0-
06	1800	N	1300 -0- -500 -0- -0-	78	1	1222	2	Y	-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	231773	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940 PERF. 9644 - 10740
01	124	N	54 -0- -70 -0- -0-	3	1	51	2	Y	-0-
02	160	N	160 -0- -0- -0- -0-	9	1	151	2	Y	-0-
03	137	N	137 -0- -0- -0- -0-	8	1	129	2	Y	-0-
04	144	N	144 -0- -0- -0- -0-	9	1	135	2	Y	-0-
05	186	N	125 -0- -61 -0- -0-	8	1	117	2	Y	-0-
06	131	N	131 -0- -0- -0- -0-	8	1	123	2	Y	-0-

STINGRAY		WELL #:	3	RRCID ->	232564	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 9740 - 10810
01	1550	N	1319 -0- -231 -0- -0-	78	1	1241	2	Y	-0-
02	1428	N	670 -0- -758 -0- -0-	38	1	632	2	Y	-0-
03	1240	N	1111 -0- -129 -0- -0-	62	1	1049	2	Y	-0-
04	1290	N	772 -0- -518 -0- -0-	46	1	726	2	Y	-0-
05	744	N	583 -0- -161 -0- -0-	35	1	548	2	Y	-0-
06	1080	N	538 -0- -542 -0- -0-	32	1	506	2	Y	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925												
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 232568		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOLT, JACK				WELL #: 2		RRCID -> 232570		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674				
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-10	-0-		1	1	9	2	Y		-0-
03		58 N	58	-0-	-58	-0-		3	1	55	2	Y		-0-
04		11 N	11	-0-	-11	-0-		1	1	10	2	Y		-0-
05		22 N	22	-0-	-22	-0-		1	1	21	2	Y		-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-		1	1	9	2	Y		-0-
KANGERGA 2				WELL #: 4		RRCID -> 233030		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725				
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
02		420 X	238	-0-	-182	-0-		14	1	224	2	Y		-0-
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05		279 X	184	-0-	-95	-0-		11	1	173	2	Y		-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
VIPER #2				WELL #: 7		RRCID -> 234256		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674				
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-		16	1	254	2	Y		-0-
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-		11	1	189	2	Y		-0-
03		248 N	236	-0-	-12	-0-		13	1	223	2	Y		-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-		13	1	197	2	Y		-0-
05		217 N	209	-0-	-8	-0-		13	1	196	2	Y		-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-		16	1	252	2	Y		-0-
KANGERGA 1				WELL #: 8		RRCID -> 235256		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KANGERGA 1				WELL #: 9		RRCID -> 235258		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680				
01		1271 N	920	-0-	-351	-0-		54	1	866	2	Y		-0-
02		1148 X	524	-0-	-624	-0-		30	1	494	2	Y		-0-
03		1271 X	360	-0-	-911	-0-		20	1	340	2	Y		-0-
04		1050 X	324	-0-	-726	-0-		19	1	305	2	Y		-0-
05		1085 X	408	-0-	-677	-0-		25	1	383	2	Y		-0-
06		900 X	219	-0-	-681	-0-		13	1	206	2	Y		-0-
EASTLAND				WELL #: 6		RRCID -> 235996		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	21	-0-	21	21		1	1	20	2	Y		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	21	-0-	21	42		1	1	20	2	Y		-0-
05		65 X	23	-0-	-42	-0-		1	1	22	2	Y		-0-
06		22 X	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	2	Y		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY										CNTY: RUSK																			
SABINE ENERGY INC.										//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED																													
LITTLE ESTATE										//CONT.// 103925																													
										WELL #: 2 RRCID -> 237618										COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
KANGERGA 2										WELL #: 3 RRCID -> 238157										COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-			13	1	214	2	Y	-0-					-0-																				
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-			9	1	140	2	Y	-0-					-0-																				
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-			10	1	171	2	Y	-0-					-0-																				
04	210	N	201	-0-	-9	-0-			12	1	189	2	Y	-0-					-0-																				
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-			12	1	182	2	Y	-0-					-0-																				
06	180	N	166	-0-	-14	-0-			10	1	156	2	Y	-0-					-0-																				
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST										WELL #: 5 RRCID -> 239224										COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-			7	1	112	2	Y	-0-					-0-																				
02	T. A.		63	-0-	63	-0-			4	1	59	2	Y	-0-					-0-																				
03	T. A.		74	-0-	74	-0-			4	1	70	2	Y	-0-					-0-																				
04	T. A.		26	-0-	26	-0-			2	1	24	2	Y	-0-					-0-																				
05	238	X	75	-0-	-163	-0-			5	1	70	2	Y	-0-					-0-																				
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-			3	1	52	2	Y	-0-					-0-																				
VIPER #1										WELL #: 15 RRCID -> 239242										COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691									
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-			164	1	2606	2	Y	-0-					-0-																				
02	560	N	333	-0-	-227	-0-			19	1	314	2	Y	-0-					-0-																				
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-			44	1	739	2	Y	-0-					-0-																				
04	1740	N	867	-0-	-873	-0-			52	1	815	2	Y	-0-					-0-																				
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-			52	1	816	2	Y	-0-					-0-																				
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-			64	1	1003	2	Y	-0-					-0-																				
VIPER #1										WELL #: 14 RRCID -> 239244										COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764									
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-			67	1	1073	2	Y	-0-					-0-																				
02	1232	X	1139	-0-	-93	-0-			65	1	1074	2	Y	-0-					-0-																				
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-			81	1	1369	2	Y	-0-					-0-																				
04	1260	X	1253	-0-	-7	-0-			75	1	1178	2	Y	-0-					-0-																				
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-			84	1	1314	2	Y	-0-					-0-																				
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-			88	1	1379	2	Y	-0-					-0-																				
STINGRAY										WELL #: 6 RRCID -> 242757										COMPL. DATE 06/01/2008										TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																				
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2026																																							
COBRA #2										WELL #: 4 RRCID -> 242758										COMPL. DATE 10/11/2017										TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830									
01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-			436	1	1332	2	Y	-0-					13																				
02	2576	X	1894	-0-	-682	-0-			500	1	1394	2	Y	-0-					13																				
03	2852	X	1890	-0-	-962	-0-			536	1	1354	2	Y	-0-					13																				
04	2490	X	2156	-0-	-334	-0-			575	1	1581	2	Y	-0-					13																				
05	2108	X	1922	-0-	-186	-0-			533	1	1389	2	Y	-0-					13																				
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-			554	1	1544	2	Y	-0-					13																				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE ENERGY INC.										//CONT.// 103925		WELL #: 10		RRCID -> 242773		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9470 - 10722		
KANGERGA 1																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
VIPER #1					WELL #:	6	RRCID -> 243215		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9536 - 10668									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/29/2026																	
WORLEY					WELL #:	2	RRCID -> 243395		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10945		PERF. 9544 - 10711									
01	3100	N	33269	-0-	30169	51401	1968	1	31301	2	Y		-0-								-0-	
02	80681	X	29280	-0-	-51401	-0-	1654	1	27319	2	Y		279			199	1				80	
03	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	1669	1	28358	2	Y		619			601	1				98	
04	32190	X	1118	-0-	-31072	-0-	681	9	965	2	Y		83			163	1				18	
05	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-	62	1			Y		-0-			18	1				-0-	
06	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-	91	9			Y		-0-								-0-	
HERGESHEIMER GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 243458		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 7424 - 10781									
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	N		-0-								82	
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	75	1	1237	2	N		-0-								82	
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	N		-0-								82	
04	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	63	1	985	2	N		-0-								82	
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	86	1	1334	2	N		-0-								82	
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N		-0-								82	
HOLT, JACK					WELL #:	3	RRCID -> 244104		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9716 - 10700									
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y		-0-								-0-	
02	420	X	249	-0-	-171	-0-	14	1	235	2	Y		-0-								-0-	
03	465	X	235	-0-	-230	-0-	13	1	222	2	Y		-0-								-0-	
04	420	X	191	-0-	-229	-0-	11	1	180	2	Y		-0-								-0-	
05	434	X	181	-0-	-253	-0-	11	1	170	2	Y		-0-								-0-	
06	420	X	77	-0-	-343	-0-	5	1	72	2	Y		-0-								-0-	
BARRON, PEARL					WELL #:	4	RRCID -> 245639		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 11680		PERF. 10620 - 10640									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.																		
PEARL BARRON																		
WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	13019	2	1	9	N		1		1	8		45	
02	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12720	2	66	9	N		60		1	8		104	
03	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	14969	2	111	9	N		101		180	1	2 8	23	
04	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N		-0-					23	
05	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N		-0-					23	
06	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13429	2	95	9	N		86		4	8		105	
GREEN UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842																		
01	14B2 EXT	1142	-0-	1142	2501	2	1	1138	2	N		2		2	8		132	
02	4769 X	2268	-0-	-2501	-0-	2	9											
						7	1	2260	2	N		1		1	8		132	
						1	9											
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080	2	1	9	N		1		1	8		132	
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N		-0-					132	
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	5	1	3153	2	N		-0-					132	
06	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2945	2	4	9	N		4		4	8		132	
LITTLE ESTATE																		
WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943																		
01	3999 X	3877	-0-	-122	-0-	229	1	3648	2	N		-0-					193	
02	3808 X	2890	-0-	-918	-0-	165	1	2725	2	N		-0-					193	
03	4216 X	3300	-0-	-916	-0-	183	1	3117	2	N		-0-					193	
04	4080 X	2076	-0-	-2004	-0-	124	1	1952	2	N		-0-					193	
05	3999 X	3193	-0-	-806	-0-	193	1	3000	2	N		-0-					193	
06	3750 X	2970	-0-	-780	-0-	178	1	2792	2	N		-0-					193	
WORLEY																		
WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025																		
01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	685	1	10885	2	N		90					162	
02	10780 X	10557	-0-	-223	-0-	99	9											
						599	1	9891	2	N		61		178	1		45	
						67	9											
03	12183 X	11332	-0-	-851	-0-	626	1	10641	2	N		59					104	
						65	9											
04	11790 X	11286	-0-	-504	-0-	673	1	10556	2	N		52					156	
						57	9											
05	12183 X	11622	-0-	-561	-0-	696	1	10825	2	N		92		178	1		70	
						101	9											
06	11310 X	11160	-0-	-150	-0-	665	1	10441	2	N		49					119	
						54	9											
STINGRAY																		
WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985																		
01	10571 X	9490	-0-	-1081	-0-	560	1	8900	2	N		27					109	
						30	9											
02	9548 X	9542	-0-	-6	-0-	541	1	8928	2	N		66					175	
						73	9											
03	10571 X	10197	-0-	-374	-0-	567	1	9630	2	N		-0-					175	
04	10230 X	9965	-0-	-265	-0-	597	1	9368	2	N		-0-					175	
05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	651	1	10120	2	N		-0-					175	
06	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	619	1	9729	2	N		67		177	1		65	
						74	9											

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)															//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: RUSK																																																						
SABINE ENERGY INC.															//CONT.// 103925																																																																																				
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)															WELL #: 2H															RRCID -> 268392															COMPL. DATE 12/08/2014															TOTAL DEPTH 10742															PERF.11027 - 16478																								
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																														
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																														
01	10075	X	9997	-0-		-78	-0-			9996	2	1	9	Y	1		2	1	1	8	-0-																																																																														
02	10451	X	10451	-0-		-0-	-0-			10447	2	4	9	Y	4		1	8			3																																																																														
03	10509	X	10436	-0-		-73	-0-			10435	2	1	9	Y	1		3	1	1	8	-0-																																																																														
04	10170	X	10094	-0-		-76	-0-			10094	2			Y	-0-						-0-																																																																														
05	10533	X	10533	-0-		-0-	-0-			10523	2	10	9	Y	9		5	1	2	8	2																																																																														
06	10170	X	10028	-0-		-142	-0-			10027	2	1	9	Y	1		2	1	1	8	-0-																																																																														
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)																									WELL #: 1H															RRCID -> 273623															COMPL. DATE 07/26/2014															TOTAL DEPTH 9464															PERF.10860 - 15878														
01	10788	X	4450	-0-		-6338	-0-			4450	2			N	-0-						162																																																																														
02	9813	X	9813	-0-		-0-	-0-			9809	2	4	9	N	4		4	8			162																																																																														
03	9703	X	9632	-0-		-71	-0-			9631	2	1	9	N	1		1	8			162																																																																														
04	8940	X	8385	-0-		-555	-0-			8224	2	161	9	N	146		184	1	12	8	112																																																																														
05	10850	X	6265	-0-		-4585	-0-			6261	2	4	9	N	4		4	8			112																																																																														
06	10500	X	4121	-0-		-6379	-0-			4121	2			N	-0-						112																																																																														
WYLIE																									WELL #: 13H															RRCID -> 273659															COMPL. DATE 01/02/2014															TOTAL DEPTH 10668															PERF.10997 - 14353														
01	7539	X	7539	-0-		-0-	-0-			427	1	6793	2	Y	290		309	1			31																																																																														
										319	9																																																																																								
02	7398	X	7398	-0-		-0-	-0-			368	1	6073	2	Y	870		652	1			249																																																																														
										957	9																																																																																								
03	7781	X	7403	-0-		-378	-0-			375	1	6369	2	Y	599		753	1			95																																																																														
										659	9																																																																																								
04	7530	X	6433	-0-		-1097	-0-			386	1	6047	2	Y	-0-		95	1			-0-																																																																														
05	8184	X	6551	-0-		-1633	-0-			396	1	6155	2	Y	-0-						-0-																																																																														
06	7920	X	6581	-0-		-1339	-0-			394	1	6187	2	Y	-0-						-0-																																																																														
WORLEY GAS UNIT																									WELL #: 5H															RRCID -> 276305															COMPL. DATE 01/09/2015															TOTAL DEPTH 10601															PERF.10678 - 14121														
01	3100	X	2399	-0-		-701	-0-			142	1	2257	2	N	-0-						47																																																																														
02	2109	X	2109	-0-		-0-	-0-			120	1	1989	2	N	-0-						47																																																																														
03	2759	X	2251	-0-		-508	-0-			125	1	2126	2	N	-0-						47																																																																														
04	2670	X	2062	-0-		-608	-0-			124	1	1938	2	N	-0-						47																																																																														
05	2759	X	2086	-0-		-673	-0-			126	1	1960	2	N	-0-						47																																																																														
06	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-			164	1	2580	2	N	-0-						47																																																																														
KANGERGA 2																									WELL #: 7H															RRCID -> 277000															COMPL. DATE 04/11/2016															TOTAL DEPTH 10700															PERF.10825 - 16401														
01	15750	X	15750	-0-		-0-	-0-			931	1	14802	2	N	15						102																																																																														
										17	9																																																																																								
02	13990	X	13990	-0-		-0-	-0-			799	1	13191	2	N	-0-						102																																																																														
03	15532	X	15532	-0-		-0-	-0-			863	1	14669	2	N	-0-						102																																																																														
04	14866	X	14866	-0-		-0-	-0-			891	1	13975	2	N	-0-						102																																																																														
05	15509	X	15509	-0-		-0-	-0-			937	1	14572	2	N	-0-						102																																																																														
06	15651	X	15651	-0-		-0-	-0-			937	1	14714	2	N	-0-						102																																																																														
GENTRY C GU																									WELL #: 4H															RRCID -> 277057															COMPL. DATE 06/10/2015															TOTAL DEPTH 10562															PERF.10666 - 14917														
01	7023	X	7023	-0-		-0-	-0-			416	1	6607	2	N	-0-						85																																																																														
02	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-			367	1	6070	2	N	-0-						85																																																																														
03	7467	X	7467	-0-		-0-	-0-			415	1	7052	2	N	-0-						85																																																																														
04	7709	X	7709	-0-		-0-	-0-			462	1	7247	2	N	-0-						85																																																																														
05	8236	X	8236	-0-		-0-	-0-			498	1	7738	2	N	-0-						85																																																																														
06	7735	X	7735	-0-		-0-	-0-			463	1	7272	2	N	-0-						85																																																																														

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.				//CONT.// 103925																
VIPER #1				WELL #: 17		RRCID -> 283724		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9554 - 10683								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-	
02		11 N	-0-	-0-	-3	-0-			8	2			Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
VIPER 3-ALFORD JB (AW)				WELL #: 1H		RRCID -> 285758		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10698		PERF.11080 - 18981								
01		22940 X	21532	-0-	-1408	-0-	1270	1	20195	2	Y	61	91	1					28	
02		20496 X	19457	-0-	-1039	-0-	1107	1	18277	2	Y	66							94	
03		22692 X	21241	-0-	-1451	-0-	1176	1	19985	2	Y	73	92	1					75	
04		21960 X	20270	-0-	-1690	-0-	1213	1	19022	2	Y	32							107	
05		22568 X	20721	-0-	-1847	-0-	1249	1	19430	2	Y	38	88	1					57	
06		20850 X	19962	-0-	-888	-0-	1193	1	18743	2	Y	24							81	
VIPER 1-ALFORD JB (AW)				WELL #: 1H		RRCID -> 285928		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10820 - 19364								
01		32333 X	31227	-0-	-1106	-0-	1844	1	29316	2	Y	61	91	1					28	
02		29316 X	28031	-0-	-1285	-0-	1596	1	26362	2	Y	66							94	
03		32643 X	30614	-0-	-2029	-0-	1697	1	28837	2	Y	73	92	1					75	
04		31590 X	29467	-0-	-2123	-0-	1764	1	27666	2	Y	34							109	
05		32643 X	30370	-0-	-2273	-0-	1832	1	28496	2	Y	38	90	1					57	
06		30210 X	29258	-0-	-952	-0-	1750	1	27482	2	Y	24							81	
KANGERGA 1-RIVES (AW)				WELL #: 1H		RRCID -> 287813		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 10821		PERF.11140 - 18696								
01		25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	1511	1	24032	2	Y	88							129	
02		23100 X	21625	-0-	-1475	-0-	1229	1	20305	2	Y	83	184	1					28	
03		25575 X	25165	-0-	-410	-0-	1395	1	23695	2	Y	68							96	
04		24810 X	24502	-0-	-308	-0-	1464	1	22973	2	Y	59	91	1					64	
05		25637 X	25393	-0-	-244	-0-	1531	1	23803	2	Y	54							118	
06		24961 X	24961	-0-	-0-	-0-	1491	1	23419	2	Y	46	92	1					72	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	27545 X	27545	-0-	-0-	-0-	1624 99	1	25822	2	Y	90		126	
02	24332 X	23236	-0-	-1096	-0-	1321 91	1	21824	2	Y	83	181 1	28	
03	26939 X	25131	-0-	-1808	-0-	1393 77	1	23661	2	Y	70		98	
04	26670 X	23796	-0-	-2874	-0-	1422 61	1	22313	2	Y	55	93 1	60	
05	27559 X	24217	-0-	-3342	-0-	1460 58	1	22699	2	Y	53		113	
06	26670 X	23570	-0-	-3100	-0-	1408 50	1	22112	2	Y	45	88 1	70	
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740														
01	46500 X	42354	-0-	-4146	-0-	2502 65	1	39787	2	Y	59	45 1	63	
02	40096 X	38681	-0-	-1415	-0-	2205 48	1	36428	2	Y	44	45 1	62	
03	44609 X	41825	-0-	-2784	-0-	2319 101	1	39405	2	Y	92	90 1	64	
04	43170 X	39684	-0-	-3486	-0-	2374 73	1	37237	2	Y	66	89 1	41	
05	44609 X	40616	-0-	-3993	-0-	2448 92	1	38076	2	Y	84	85 1	40	
06	41430 X	39627	-0-	-1803	-0-	2367 89	1	37171	2	Y	81	89 1	32	
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174														
01	45043 X	39721	-0-	-5322	-0-	2346 66	1	37309	2	Y	60	46 1	63	
02	41020 X	37617	-0-	-3403	-0-	2144 50	1	35423	2	Y	45	46 1	62	
03	45415 X	41158	-0-	-4257	-0-	2282 101	1	38775	2	Y	92	90 1	64	
04	43950 X	39292	-0-	-4658	-0-	2350 73	1	36869	2	Y	66	89 1	41	
05	43462 X	39919	-0-	-3543	-0-	2406 92	1	37421	2	Y	84	85 1	40	
06	40290 X	39482	-0-	-808	-0-	2358 91	1	37033	2	Y	83	90 1	33	
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127														
01	31372 X	30625	-0-	-747	-0-	1808 67	1	28750	2	Y	61	45 1	64	
02	28336 X	26300	-0-	-2036	-0-	1498 51	1	24751	2	Y	46	47 1	63	
03	31372 X	28447	-0-	-2925	-0-	1576 99	1	26772	2	Y	90	90 1	63	
04	29670 X	26986	-0-	-2684	-0-	1613 73	1	25300	2	Y	66	88 1	41	
05	30659 X	27640	-0-	-3019	-0-	1664 91	1	25885	2	Y	83	84 1	40	
06	29640 X	27201	-0-	-2439	-0-	1623 91	1	25487	2	Y	83	90 1	33	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SABINE ENERGY INC.														
VIPER 2-JONES W (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	36859 X	31156	-0-	-5703	-0-	1839	1	29252	2	Y	59	45	1	63
02	33292 X	28047	-0-	-5245	-0-	1598	1	26401	2	Y	44	45	1	62
03	35588 X	30393	-0-	-5195	-0-	1684	1	28607	2	Y	93	90	1	65
04	33030 X	28878	-0-	-4152	-0-	1726	1	27079	2	Y	66	90	1	41
05	34131 X	29724	-0-	-4407	-0-	1791	1	27845	2	Y	80	83	1	38
06	30293 X	30293	-0-	-0-	-0-	1808	1	28396	2	Y	81	87	1	32
						65	9							
						48	9							
						102	9							
						73	9							
						88	9							
						89	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
01	34596 X	31206	-0-	-3390	-0-	3	1	30920	2	Y	257	288	1	28
02	30464 X	28375	-0-	-2089	-0-	283	9	28102	2	Y	245	195	1	78
03	33728 X	30754	-0-	-2974	-0-	270	9	30523	2	Y	208	204	1	82
04	32640 X	29751	-0-	-2889	-0-	229	9	29573	2	Y	160	108	1	134
05	33201 X	29297	-0-	-3904	-0-	2	1	29085	2	Y	190	214	1	110
06	30390 X	28689	-0-	-1701	-0-	176	9	28441	2	Y	223	199	1	134
						209	9							
						3	1							
						245	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
01	33697 X	27532	-0-	-6165	-0-	3	1	27276	2	Y	230	264	1	25
02	28980 X	25536	-0-	-3444	-0-	253	9	25310	2	Y	203	163	1	65
03	31682 X	28172	-0-	-3510	-0-	223	9	28017	2	Y	139	149	1	55
04	30660 X	26489	-0-	-4171	-0-	2	1	26382	2	Y	95	70	1	80
05	30628 X	26503	-0-	-4125	-0-	153	9	26345	2	Y	141	139	1	82
06	27360 X	26050	-0-	-1310	-0-	105	9	25891	2	Y	143	139	1	86
						3	1							
						155	9							
						2	1							
						157	9							
MILLER C-KANGERGA 1 (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077														
01	30907 X	27639	-0-	-3268	-0-	4	1	27297	2	Y	307	333	1	97
02	27020 X	25247	-0-	-1773	-0-	338	9	24942	2	Y	274	229	1	142
03	28892 X	27468	-0-	-1424	-0-	4	1	304	9	Y	276	259	1	159
04	27960 X	26061	-0-	-1899	-0-	301	9	191	9	Y	174	173	1	160
05	28551 X	26621	-0-	-1930	-0-	27164	2	243	9	Y	221	271	1	110
06	27060 X	25535	-0-	-1525	-0-	25870	2	235	9	Y	214	181	1	143
						26378	2							
						25300	2							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925														
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	47895 X	41078	-0-	-6817	-0-	6 1	40753 2	Y	290	321 1				92
02	42448 X	37493	-0-	-4955	-0-	319 9								
						6 1	37199 2	Y	262	218 1				136
03	44268 X	43761	-0-	-507	-0-	288 9								
04	44804 X	44804	-0-	-507	-0-	43454 2	307 9	Y	279	254 1				161
05	46579 X	46579	-0-	-0-	-0-	44624 2	180 9	Y	164	174 1				151
06	45200 X	45200	-0-	-0-	-0-	46335 2	244 9	Y	222	263 1				110
						44965 2	235 9	Y	214	181 1				143
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848														
01	48360 X	28847	-0-	-19513	-0-	5 1	28605 2	Y	215	270 1				68
02	42588 X	2826	-0-	-39762	-0-	237 9								
						148 1	2643 2	Y	32	84 1				16
03	45415 X	7768	-0-	-37647	-0-	35 9								
						432 1	7332 2	Y	4	18 1				2
04	43950 X	7080	-0-	-36870	-0-	4 9								
05	41323 X	6775	-0-	-34548	-0-	424 1	6656 2	Y	-0-	2 1				-0-
06	27930 X	6943	-0-	-20987	-0-	409 1	6366 2	Y	-0-					-0-
						416 1	6527 2	Y	-0-					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656														
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-					115
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-					115
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-					115
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-					115
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					115
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					115
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2025														
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802														
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-					84
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569 2	1 9	N	1					85
03	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1059 2	1 9	N	1					86
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889 2	1 9	N	1					87
05	1519 N	697	-0-	-822	-0-	697 2		N	-0-					87
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK															
BUFFCO PRODUCTION INC.													//CONT.//		106406																					
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1													WELL #:		2		RRCID -> 221419		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10577 - 10796													
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
01	496 N		-0-		-0-		-496		-0-						532 2		1 9		N		N		-0-										94			
02	533 N		533		-0-		-0-		-0-						263 2		1 9		N		N		1										95			
03	310 N		264		-0-		-46		-0-						268 2		1 9		N		N		1										96			
04	269 N		269		-0-		-0-		-0-						341 2		1 9		N		N		1										97			
05	589 N		341		-0-		-248		-0-						346 2				N		N		-0-										97			
06	346 N		346		-0-		-0-		-0-						2				N		N		-0-										97			
MUCKLEROY GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 221860		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10689 - 10893													
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										-0-			
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										-0-			
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										-0-			
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										-0-			
05	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										-0-			
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										-0-			
HUBBARD, FRANK													WELL #:		4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11209		PERF.10642 - 11114													
01	558 N		545		-0-		-13		-0-						545 2				N		N		-0-										73			
02	555 N		555		-0-		-0-		-0-						555 2				N		N		-0-										73			
03	589 N		487		-0-		-102		-0-						487 2				N		N		-0-										73			
04	540 N		419		-0-		-121		-0-						419 2				N		N		-0-										73			
05	620 N		464		-0-		-156		-0-						464 2				N		N		-0-										73			
06	480 N		419		-0-		-61		-0-						395 2		24 9		N		N		22										95			
HAMMETT													WELL #:		1		RRCID -> 237782		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10326 - 10700													
01	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										300			
02	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										300			
03	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										300			
04	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										300			
05	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										300			
06	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-										N		N		-0-										300			
CINRON ENERGY, LLC													153512																							
HURT													WELL #:		1		RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10576 - 10758													
01	21 N		21		-0-		-0-		-0-				1 1		20 2		2		N		N		-0-										48			
02	85 N		85		-0-		-0-		-0-				1 1		84 2		2		N		N		-0-										48			
03	390 N		390		-0-		-0-		-0-				1 1		326 2		2		N		N		57										105			
													63 9																							
04	101 N		101		-0-		-0-		-0-				1 1		36 2		2		N		N		58										163			
													64 9																							
05	541 N		541		-0-		-0-		-0-				1 1		520 2		2		N		N		18		152 1								29			
													20 9																							
06	487 N		487		-0-		-0-		-0-				1 1		436 2		2		N		N		45										74			
													50 9																							
BRIGHTWELL													WELL #:		1		RRCID -> 165403		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10513 - 10528													
01	26 N		26		-0-		-0-		-0-				1 1		25 2		2		N		N		-0-										194			
02	106 N		106		-0-		-0-		-0-				1 1		105 2		2		N		N		-0-										194			
03	409 N		409		-0-		-0-		-0-				1 1		408 2		2		N		N		-0-										194			
04	46 N		46		-0-		-0-		-0-				1 1		45 2		2		N		N		-0-										194			
05	651 N		651		-0-		-0-		-0-				1 1		650 2		2		N		N		-0-										194			
06	546 N		546		-0-		-0-		-0-				1 1		545 2		2		N		N		-0-										194			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
CINRON ENERGY, LLC															
GRAMLING															
WELL #: 1															
RRCID -> 209762															
COMPL. DATE 01/26/2005															
TOTAL DEPTH 10792													PERF. 10480 - 10594		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
PENLEY-ANDERSON GU															
WELL #: 1															
RRCID -> 218033															
COMPL. DATE 12/24/2005															
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9482 - 10615		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
GRAMLING															
WELL #: 2															
RRCID -> 220584															
COMPL. DATE 02/10/2006															
TOTAL DEPTH 10750													PERF. 10463 - 10653		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC															
JARRELL UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 245640															
COMPL. DATE 01/09/2009															
TOTAL DEPTH 11575													PERF. 9942 - 10683		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JARRELL UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 245736															
COMPL. DATE 01/06/2009															
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 9702 - 10670		
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			6
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			6
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			6
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			6
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
JARRELL UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 245955															
COMPL. DATE 01/22/2009															
TOTAL DEPTH 10800													PERF. 9434 - 10567		
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			6
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			6
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			6
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			6
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FORTUNE RESOURCES LLC										//CONT.// 278755									
JARRELL UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 246649		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9472 - 10584	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2				Y	-0-					8	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2				Y	-0-					8	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2				Y	-0-					8	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2				Y	-0-					8	
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2				Y	-0-					8	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8	
JARRELL UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 247944		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 9320 - 10550	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2				Y	-0-					12	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2				Y	-0-					12	
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2				Y	-0-					12	
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2				Y	-0-					12	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2				Y	-0-					12	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12	
JARRELL UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 250065		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872		PERF. 7342 - 10270	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-					-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-					-0-	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				Y	-0-					-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-					-0-	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2				Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
JARRELL UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 261099		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 10720 - 16271	
01	4526 X	3977	-0-	-549	-0-	-0-	3966	2	11	9	N	10						117	
02	4144 X	3671	-0-	-473	-0-	-0-	3662	2	9	9	N	8						125	
03	4805 X	4376	-0-	-429	-0-	-0-	4368	2	8	9	N	7	79	1				53	
04	4650 X	3946	-0-	-704	-0-	-0-	3938	2	8	9	N	7						60	
05	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	-0-	4307	2			N	-0-						60	
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	-0-					N	NO RPT						60	
JARRELL UNIT										WELL #: 10H		RRCID -> 262204		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 10546		PERF. 10620 - 15273	
01	3193 X	2811	-0-	-382	-0-	-0-	2805	2	6	9	N	5						47	
02	2940 X	2599	-0-	-341	-0-	-0-	2590	2	9	9	N	8						55	
03	3410 X	3098	-0-	-312	-0-	-0-	3089	2	9	9	N	8						63	
04	3300 X	2792	-0-	-508	-0-	-0-	2785	2	7	9	N	6	1	8				68	
05	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	-0-	3046	2	8	9	N	7						75	
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					N	NO RPT						75	
IMAGERY EXPLORATION, INC.										422898									
COPELAND										WELL #: 1		RRCID -> 222106		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9986 - 10174	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-					49	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781															
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	170	-0-	170	170	2			N	-0-				-0-
03		328 X	158	-0-	-170	-0-	158	2		N	-0-				-0-
04		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
05		186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-				-0-
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-				-0-
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929															
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11 9	N	10				116
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	271	2	24 9	N	22				138
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	235	2	20 9	N	18				156
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	282	2	25 9	N	23				179
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	196	2	25 9	N	23				202
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	285	2	17 9	N	15				217
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888															
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	4		N	-0-				60
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4		N	-0-				60
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	4		N	-0-				60
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	4		N	-0-				60
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	4		N	-0-				60
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	4		N	-0-				60
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546															
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759 2	Y	-0-				-0-
02		756 N	713	-0-	-43	-0-	713	2		N	-0-				-0-
03		837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2		N	-0-				-0-
04		780 N	705	-0-	-75	-0-	705	2		N	-0-				-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-				-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	108	-0-	108	108	2			N	-0-				-0-
03		236 X	128	-0-	-108	-0-	128	2		N	-0-				-0-
04		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-				-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-				-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659															
01		1116 N	401	-0-	-715	-0-	24	1	377 2	Y	-0-				-0-
02		1008 X	883	-0-	-125	-0-	883	2		N	-0-				-0-
03		1178 X	912	-0-	-266	-0-	912	2		N	-0-				-0-
04		1140 X	754	-0-	-386	-0-	754	2		N	-0-				-0-
05		1178 X	1061	-0-	-117	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
06		960 X	747	-0-	-213	-0-	747	2		N	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)															CAPACITY					CNTY: RUSK														
JANDAR EXPLORATION, L. C.															//CONT.// 61792 111					NON-ASSOCIATED														
ALLEN, DAVID															//CONT.// 429781																			
WELL #: 2															RRCID -> 198430					COMPL. DATE 07/23/2003					TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE											
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			21	1	328	2	Y	-0-						-0-												
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			390	2			N	-0-						-0-												
03		372 N	296	-0-	-76	-0-	-0-	-0-			296	2			N	-0-						-0-												
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			351	2			N	-0-						-0-												
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			345	2			N	-0-						-0-												
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			307	2			N	-0-						-0-												

PRIOR GU															WELL #: 1					RRCID -> 202404					COMPL. DATE 04/01/2004					TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609				
01		465 N	251	-0-	-214	-0-	-0-	-0-			251	2			N	-0-						54												
02		420 N	141	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			141	2			N	-0-						54												
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1900	2			N	-0-						54												
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			856	2			N	-0-						54												
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1109	2			N	-0-						54												
06		450 N	277	-0-	-173	-0-	-0-	-0-			277	2			N	-0-						54												

KANGERGA-DEVOS															WELL #: 1					RRCID -> 202757					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030				
01		372 N	315	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			19	1	296	2	Y	-0-						-0-												
02		646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			646	2			Y	-0-						-0-												
03		981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			981	2			Y	-0-						-0-												
04		523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			523	2			Y	-0-						-0-												
05		836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			836	2			Y	-0-						-0-												
06		960 X	435	-0-	-525	-0-	-0-	-0-			435	2			Y	-0-						-0-												

NANA GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1					RRCID -> 205026					COMPL. DATE 09/12/2004					TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
03		476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			476	2			N	-0-						-0-												
04		168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			168	2			N	-0-						-0-												
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			794	2			N	-0-						-0-												
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			756	2			N	-0-						-0-												

SPIKES GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3					RRCID -> 206347					COMPL. DATE 09/01/2017					TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	111	-0-	111	-0-	111	-0-			111	2			N	-0-						-0-												
03		238 X	127	-0-	-111	-0-	-111	-0-			127	2			N	-0-						-0-												
04		146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146	2			N	-0-						-0-												
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	-0-			112	2			N	-0-						-0-												
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			111	2			N	-0-						-0-												

SPIKES GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4					RRCID -> 207764					COMPL. DATE 01/18/2005					TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-												
02	14B2	EXT	111	-0-	111	-0-	111	-0-			111	2			N	-0-						-0-												
03		245 X	134	-0-	-111	-0-	-111	-0-			134	2			N	-0-						-0-												
04		155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			155	2			N	-0-						-0-												
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			118	2			N	-0-						-0-												
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			109	2			N	-0-						-0-												

PRIOR GU															WELL #: 2					RRCID -> 208904					COMPL. DATE 03/07/2005					TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290				
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			770	2	110	9	Y	100						185												
02		672 N	539	-0-	-133	-0-	-0-	-0-			414	2	125	9	Y	114	191	1				108												
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1159	2	77	9	Y	70						178												
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1225	2	95	9	Y	86	154	1				110												
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			883	2	94	9	Y	85	155	1				40												
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			849	2	53	9	Y	48						88												

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
KING															
WELL #: 1													RRCID -> 212606		
COMPL. DATE 06/23/2005													TOTAL DEPTH 10815		
PERF. 9576 - 10732															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
COBRA #1													WELL #: 3		
RRCID -> 214835													COMPL. DATE 09/01/2017		
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 7184 - 10792		
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	47	171	1	57
							52	9							
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-			57
03	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2	64	9	Y	58			115
04	2040 X	1712	-0-	-328	-0-	-0-	1668	2	44	9	Y	40			155
05	2418 X	1235	-0-	-1183	-0-	-0-	1128	2	107	9	Y	97			252
06	2340 X	2235	-0-	-105	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-	179	1	73
KANGERGA-DEVOS													WELL #: 2		
RRCID -> 215281													COMPL. DATE 09/05/2005		
TOTAL DEPTH 10870													PERF. 9464 - 10634		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	363	-0-	363	-0-	363	363	2			Y	-0-			-0-
03	493 X	130	-0-	-363	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	294	-0-	-109	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
COBRA #1													WELL #: 17		
RRCID -> 215516													COMPL. DATE 11/25/2006		
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 7464 - 10748		
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	2	Y	543	534	1	59
							597	9							
02	2072 N	1668	-0-	-404	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			59
03	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			59
04	2340 N	1776	-0-	-564	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			59
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			59
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			59
BRIGHTWELL GU													WELL #: 1		
RRCID -> 216075													COMPL. DATE 10/24/2005		
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 10582 - 10754		
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			52
02	700 N	557	-0-	-143	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2			54
03	775 N	106	-0-	-669	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			54
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			54
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			54
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1			55
ALLEN, DAVID													WELL #: 7		
RRCID -> 219291													COMPL. DATE 03/13/2006		
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9431 - 10651		
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-			-0-
02	532 X	182	-0-	-350	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03	899 X	156	-0-	-743	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
04	870 X	116	-0-	-754	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05	899 X	118	-0-	-781	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	750 X	116	-0-	-634	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK								
JANDAR EXPLORATION, L. C.																				
SPIKES GAS UNIT NO. 1																				
										WELL #:		5	RRCID -> 221177		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9410 - 10663	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	107	-0-	107	-0-	107	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
03		242 X	135	-0-	-107	-0-	-107	-0-	135	2			N	-0-					-0-	
04		137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-	
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-	
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2	RRCID -> 227255		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9390 - 10588	
01		2654 N	1135	-0-	-1519	-0-	-1519	-0-	1135	2			N	-0-					-0-	
02		504 N	405	-0-	-99	-0-	-99	-0-	405	2			N	-0-					-0-	
03		744 N	476	-0-	-268	-0-	-268	-0-	476	2			N	-0-					-0-	
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-	
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-	
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRIGHTWELL GU										WELL #:		2	RRCID -> 227974		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11052		PERF. 10693 - 10834	
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-	
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	-39	-0-	185	2			Y	-0-					-0-	
03		248 N	35	-0-	-213	-0-	-213	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-	
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RUSSELL										WELL #:		2	RRCID -> 230579		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 11859		PERF. 9949 - 11496	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	123	-0-	123	-0-	123	-0-	123	2			N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	124	-0-	124	-0-	247	-0-	124	2			N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	116	-0-	116	-0-	363	-0-	116	2			N	-0-					-0-	
05		471 X	108	-0-	-363	-0-	-363	-0-	108	2			N	-0-					-0-	
06		106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1										WELL #:		11	RRCID -> 232241		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9490 - 10577	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-	
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-	
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6	RRCID -> 232496		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9444 - 10560	
01		155 X	62	-0-	-93	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-	
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-	
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-	
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #:		4	RRCID -> 232855		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9350 - 10610	
01		3100 N	1483	-0-	-1617	-0-	-1617	-0-	332	2			N	-0-					-0-	
02		924 N	411	-0-	-513	-0-	-513	-0-	411	2			N	-0-					-0-	
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-	
04		1050 N	599	-0-	-451	-0-	-451	-0-	599	2			N	-0-					-0-	
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-	
06		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.														//CONT.//		429781							
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														WELL #:		10		RRCID -> 232954		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-								
02		2800 N	4118	-0-	1318	1318	4118	2			N	-0-			-0-								
03		1444 N	126	-0-	-1318	-0-	126	2			N	-0-			-0-								
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-								
05		1488 X	107	-0-	-1381	-0-	107	2			N	-0-			-0-								
06		1440 X	137	-0-	-1303	-0-	137	2			N	-0-			-0-								
SPIKES GAS UNIT NO. 1														WELL #:		8		RRCID -> 232960		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662	
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	-0-			27								
02		1148 N	235	-0-	-913	-0-	235	2			N	-0-			27								
03		1395 N	367	-0-	-1028	-0-	367	2			N	-0-			27								
04		1020 N	162	-0-	-858	-0-	162	2			N	-0-			27								
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			27								
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			27								
WILKERSON GAS UNIT NO. 1														WELL #:		6		RRCID -> 232985		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706	
01		2046 X	326	-0-	-1720	-0-	19	1	307	2	Y	-0-			-0-								
02		1848 X	268	-0-	-1580	-0-	268	2			N	-0-			-0-								
03		1953 X	204	-0-	-1749	-0-	204	2			N	-0-			-0-								
04		660 X	262	-0-	-398	-0-	262	2			N	-0-			-0-								
05		465 X	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-			-0-								
06		330 X	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-			-0-								
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														WELL #:		15		RRCID -> 233651		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-								
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-								
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-								
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-								
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			-0-								
NANA GAS UNIT NO. 1														WELL #:		9		RRCID -> 233733		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-								
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-								
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-								
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-								
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-								
NANA GAS UNIT NO. 1														WELL #:		11		RRCID -> 235960		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600	
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-								
02		1260 N	720	-0-	-540	-0-	720	2			N	-0-			-0-								
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-								
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-								
05		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-								
06		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-								
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														WELL #:		8		RRCID -> 235995		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634	
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-								
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-								
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-								
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-								
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-								
06		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			-0-								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2212 N	1328	-0-	-884	-0-	1328	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	2418 N	1815	-0-	-603	-0-	1815	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-	-0-	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686														
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	37	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-	-0-	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668														
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-	-0-	87	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	-0-	87	
03	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-	-0-	87	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	-0-	87	
05	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-	-0-	87	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-	87	

NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	1591	-0-	-1591	-0-	1591	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	1765 X	174	-0-	-1591	-0-	174	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1736 N	152	-0-	-1584	-0-	152	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-	-0-	-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632														
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	92	1	1466	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1260 N	150	-0-	-1110	-0-	150	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	1260 N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-	-0-	-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610														
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2016 N	1856	-0-	-160	-0-	1856	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	2201 N	1664	-0-	-537	-0-	1664	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-	-0-	-0-	

WILKERSON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558														
01	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	89	1	1414	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1372 N	1371	-0-	-1	-0-	1371	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	3134	-0-	34	-0-	3134	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	3000 N	3801	-0-	801	-0-	835	2			N	-0-	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	426	-0-	-752	-0-	23 1	369 2	N	31	89 1				39
02	980 N	162	-0-	-818	-0-	34 9								39
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	162 2		N	-0-					39
04	420 N	172	-0-	-248	-0-	134 2		N	-0-					39
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-					39
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-					39
						2302 2		N	-0-					39
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	122	-0-	122	122	122 2		N	-0-					-0-
03	SWR 10	134	-0-	134	256	134 2		N	-0-					-0-
04	SWR 10	151	-0-	151	407	151 2		N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	407			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	407			N	NO RPT					-0-
COBRA #1														
WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	285	-0-	285	285	285 2		N	-0-					-0-
03	422 X	137	-0-	-285	-0-	137 2		N	-0-					-0-
04	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-					-0-
05	310 N	121	-0-	-189	-0-	121 2		N	-0-					-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 2		N	-0-					-0-
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670														
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	97 1	1541 2	N	-0-					28
02	1428 N	832	-0-	-596	-0-	832 2		N	-0-					28
03	1643 N	622	-0-	-1021	-0-	622 2		N	-0-					28
04	1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1354 2		N	-0-					28
05	930 N	614	-0-	-316	-0-	614 2		N	-0-					28
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-					28
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590														
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	47 1	754 2	Y	-0-					-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-					-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-					-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-					-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-					-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-					-0-
WILKERSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690														
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	64 1	1023 2	N	-0-					48
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-					48
03	1178 N	915	-0-	-263	-0-	915 2		N	-0-					48
04	1050 N	962	-0-	-88	-0-	962 2		N	-0-					48
05	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944 2		N	-0-					48
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	829 2		N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
WILKERSON GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1232 N	1229	-0-	-3	-0-	1229	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	1155	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	3134	-0-	34	-34	3134	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1177 N	1143	-0-	-34	-0-	1143	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
SPIKES GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702															
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	27	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	3302	-0-	202	-202	3302	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2548 N	2346	-0-	-202	-0-	2346	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
SPIKES GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618															
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620															
01	2976 X	1630	-0-	-1346	-0-	1630	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1708 X	839	-0-	-869	-0-	839	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1891 X	1794	-0-	-97	-0-	1794	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566															
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	784 N	266	-0-	-518	-0-	266	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	990 N	713	-0-	-277	-0-	713	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640															
01	837 N	822	-0-	-15	-0-	49	1	773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	810 N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
NANA GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604															
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	-0-	-0-	-0-	114	
*02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
NANA GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 17														
RRCID -> 247568														
COMPL. DATE 02/19/2009														
TOTAL DEPTH 10880													PERF. 9388 - 10594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	45	1	717	2	Y	-0-		-0-	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		-0-	
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-		-0-	
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-		-0-	
05	837 N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-		-0-	
06	780 N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-		-0-	
WILKERSON GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 247851														
COMPL. DATE 03/08/2009														
TOTAL DEPTH 10939													PERF. 9470 - 10694	
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		-0-	
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2			N	-0-		-0-	
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-		-0-	
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-		-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		-0-	
SPIKES GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 23														
RRCID -> 247948														
COMPL. DATE 03/04/2009														
TOTAL DEPTH 10869													PERF. 9552 - 10658	
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	2	Y	-0-		-0-	
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		-0-	
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-		-0-	
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-		-0-	
05	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-		-0-	
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-	
WILKERSON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16														
RRCID -> 250911														
COMPL. DATE 06/24/2009														
TOTAL DEPTH 10889													PERF. 9440 - 10650	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-	
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-		-0-	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-		-0-	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 251491														
COMPL. DATE 04/10/2008														
TOTAL DEPTH 10950													PERF. 9576 - 10718	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-		67	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		67	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		67	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		67	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		67	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		67	
PEAL GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 253523														
COMPL. DATE 05/04/2009														
TOTAL DEPTH 10825													PERF. 9518 - 10636	
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-	
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-		-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-	
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-		-0-	
PEAL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 253524														
COMPL. DATE 07/22/2009														
TOTAL DEPTH 10902													PERF. 9568 - 10684	
01	2666 X	927	-0-	-1739	-0-	927	2			N	-0-		-0-	
02	2408 X	340	-0-	-2068	-0-	340	2			N	-0-		-0-	
03	2015 X	879	-0-	-1136	-0-	879	2			N	-0-		-0-	
04	1770 X	494	-0-	-1276	-0-	494	2			N	-0-		-0-	
05	1178 X	683	-0-	-495	-0-	683	2			N	-0-		-0-	
06	900 X	472	-0-	-428	-0-	472	2			N	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.										//CONT.// 61792 111							
SPIKES GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 429781							
										WELL #: 31				RRCID -> 255582			
										COMPL. DATE 12/25/2009				TOTAL DEPTH 10795			
										PERF. 9408				- 10626			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	806 X	682	-0-	-124	-0-	40	1	642	2	Y	-0-		-0-				
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		-0-				
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		-0-				
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		-0-				
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-		-0-				
06	1020 X	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-		-0-				
POWELL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 28				RRCID -> 255583			
										COMPL. DATE 12/03/2009				TOTAL DEPTH 10885			
										PERF. 9636				- 10682			
01	1426 N	312	-0-	-1114	-0-	18	1	294	2	Y	-0-		-0-				
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-		-0-				
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-		-0-				
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-		-0-				
05	1798 N	1214	-0-	-584	-0-	1214	2			N	-0-		-0-				
06	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-		-0-				
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 27				RRCID -> 255588			
										COMPL. DATE 01/16/2010				TOTAL DEPTH 10820			
										PERF. 9450				- 10616			
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	Y	-0-		-0-				
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-		-0-				
03	1581 N	509	-0-	-1072	-0-	509	2			N	-0-		-0-				
04	1740 N	186	-0-	-1554	-0-	186	2			N	-0-		-0-				
05	1023 N	121	-0-	-902	-0-	121	2			N	-0-		-0-				
06	480 N	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-		-0-				
NANA GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19				RRCID -> 256202			
										COMPL. DATE 12/04/2009				TOTAL DEPTH 10780			
										PERF. 9400				- 10600			
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	N	-0-	61	1				
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	1	5				
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-						
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-						
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-						
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-						
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 24				RRCID -> 257515			
										COMPL. DATE 03/17/2010				TOTAL DEPTH 10816			
										PERF. 9458				- 10670			
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-						
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-						
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-						
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-						
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-						
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-						
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9				RRCID -> 285283			
										COMPL. DATE 06/13/2018				TOTAL DEPTH 10850			
										PERF. 7088				- 10664			
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-						
02	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-						
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-						
04	480 N	201	-0-	-279	-0-	110	2	91	9	N	83						
05	868 N	685	-0-	-183	-0-	588	2	97	9	N	88	145	1				
06	990 N	128	-0-	-862	-0-	128	2			N	-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY				486640								
KANGERGA				WELL #:	1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 9698 - 9838
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		19
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-		19
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		19
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		19
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
KANGERGA				WELL #:	2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 10441 - 10661
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		27
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		27
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		27
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		27
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
DAVENPORT				WELL #:	1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL	DEPTH 10795	PERF. 10440 - 10648
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		27
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		27
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		27
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		27
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL	DEPTH 10815	PERF. 9564 - 9656
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		62
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		62
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		62
04	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-		62
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL	DEPTH 10954	PERF. 10568 - 10738
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1 9	N	1	35
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	35
03	1054	N	660	-0-	-394	-0-	660	2		N	-0-	35
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-	35
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-	35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL	DEPTH 10958	PERF. 10506 - 10678
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	24
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	89	2		N	-0-	24
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	24
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	24
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-	24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 10592 - 10762
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	32
02	728	N	425	-0-	-303	-0-	425	2		N	-0-	32
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2		N	-0-	32
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-	32
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2		N	-0-	32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)															CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY																	
CAGLE-HARRIS																	
WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					85	
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	368	2			N	-0-					85	
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2			N	-0-					85	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					85	
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					85	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85	

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674																	
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			37	
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					37	
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					37	
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					37	
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					37	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682																	
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					40	
02	1176 N	1007	-0-	-169	-0-	1007	2			N	-0-					40	
03	1209 N	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					40	
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					40	
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.																	
KANGERGA																	
WELL #: 518265 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458																	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					73	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73	
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					73	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					73	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					73	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					73	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																	
JONES																	
WELL #: 650201 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632																	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					96	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					96	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					96	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96	
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					96	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96	

RIVES, W.C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					9	
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)				//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				//CONT.//		650201												
SMITH, R.T.				WELL #:		3	RRCID -> 249418		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 9416		- 10201			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					21
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					21
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					21
04		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2			N	-0-					21
05		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-					21
06		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2			N	-0-					21
RFE OPERATING, LLC				WELL #:		704776	RRCID -> 097483		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 11513		PERF.10716		- 11334			
MCCUNE, JAMES E.						1												
01		93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2			N	-0-					143
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					143
03		62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2			N	-0-	140	1			3
04		60 N	26	-0-	-34	-0-		26	2			N	-0-					3
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-					3
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-					3
SYDRI OPERATING, LLC				WELL #:		833597	RRCID -> 097202		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 11911		PERF. 9644		- 10806			
SMITH, WALTER R.						1												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GREEN, HOMER				WELL #:		1	RRCID -> 098604		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 12069		PERF.10569		- 11867			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
BENTON				WELL #:		1	RRCID -> 195770		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10886		PERF. 9360		- 10805			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BENTON "A"				WELL #:		2	RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10252		- 10765			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597							
BENTON "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10050 - 10774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				89
BENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10504 - 10781	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BENTON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10512 - 10805	
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	65 1	717 3	N 5	28
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	56 1	588 3	N 7	35
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	76 1	842 3	N -0-	35
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	76 1	790 3	N 17	52
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	19 9	803 3	N -0-	52
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	75 1	814 3	N 13	35
BENTON "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887	
								PERF.10538 - 10826	
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27 1	300 3	N -0-	75
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	213 3	N -0-	75
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28 1	317 3	N -0-	75
04	180 N	68	-0-	-112	-0-	6 1	62 3	N -0-	75
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N -0-	75
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N -0-	75
BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 10930	
								PERF.10560 - 10812	
01	2201 N	1826	-0-	-375	-0-	151 1	1667 3	N 7	132
02	1960 N	1546	-0-	-414	-0-	135 1	1408 3	N 3	135
03	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	126 1	1409 3	N -0-	135
04	1770 N	1088	-0-	-682	-0-	95 1	993 3	N -0-	135
05	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	120 1	1295 3	N -0-	135
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	142 1	1485 3	N -0-	135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) SYDRI OPERATING, LLC BENTON "E"				//CONT.// 833597 WELL #:	61792 111 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
						RRCID ->	207538	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL	DEPTH	10911	PERF.10518	-	10820				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
BENTON "D"						WELL #:	8	RRCID ->	208873	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL	DEPTH	10926	PERF.10496	-	10851		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNCAN						WELL #:	1	RRCID ->	210060	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.10462	-	10819		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
BENTON "G"						WELL #:	10	RRCID ->	212303	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL	DEPTH	10945	PERF.10484	-	10864		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
MANCK "B"						WELL #:	2	RRCID ->	213884	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10609	-	10815		
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	N	2					47
02	2800	N	3453	-0-	653	653	653	-0-	3453	2			N	-0-					47
03	3744	X	3091	-0-	-653	-0-	-0-	-0-	3084	2	7	9	N	6					53
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	N	2					55
05	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					55
06	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					55
BENTON "K"						WELL #:	14	RRCID ->	214096	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.10442	-	10835		
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					37
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					37
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					37
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					37
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					37
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					37
BENTON "L"						WELL #:	15	RRCID ->	214099	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10350	-	10742		
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	739	3	N	-0-					48
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	N	-0-					48
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	909	3	N	-0-	1	5			47
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	N	-0-					47
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	867	3	N	-0-					47
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	74	1	776	3	N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)														
SYDRI OPERATING, LLC														
BENTON "I"														
WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	57	1	631	3	N	5			72
02	560 N	360	-0-	-200	-0-	31	1	322	3	N	6			78
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	82	1	909	3	N	5			83
04	660 N	433	-0-	-227	-0-	38	1	395	3	N	-0-			83
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	N	6	42 1		47
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	69	1	727	3	N	-0-			47
BENTON "M"														
WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
BENTON "J"														
WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENTON "P"														
WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787														
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	N	-0-	2 5		28
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	3	N	-0-			28
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	110	1	1222	3	N	7			35
04	1440 N	1094	-0-	-346	-0-	96	1	998	3	N	-0-			35
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	149	1	1604	3	N	13			48
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	128	1	1341	3	N	-0-			48
BENTON "N"														
WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768														
01	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	194	1	2146	3	N	40	180 1		77
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	N	35			112
03	1023 X	920	-0-	-103	-0-	71	1	794	3	N	50			162
04	990 X	961	-0-	-29	-0-	72	1	753	3	N	124	209 1		77
05	1023 X	57	-0-	-966	-0-	5	1	52	3	N	-0-			77
06	990 X	274	-0-	-716	-0-	22	1	234	3	N	16			93

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC															
BENTON "O"															
WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	116	1	1288	3	N	-0-			50	
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	154	1	1598	3	N	15			65	
						17	9								
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	176	1	1966	3	N	-0-			65	
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	163	1	1702	3	N	18			83	
						20	9								
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1713	3	N	19			102	
						21	9								
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	167	1	1751	3	N	-0-			102	
BENTON "Q"													WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
BENTON "R"													WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53	
BENTON "T"													WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BENTON "V"													WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BENTON "U"													WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745		
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	142	1	1576	3	N	359	247	1	240	
						395	9								
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	146	1	1518	3	N	315	328	1	227	
						347	9								
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	N	159	246	1	140	
						175	9								
04	990 N	816	-0-	-174	-0-	62	1	651	3	N	94	157	1	77	
						103	9								
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	121	1	1308	3	N	170	167	1	80	
						187	9								
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	937	3	N	182			262	
						200	9								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY										CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 61792 111																			
BENTON "X"										//CONT.// 833597																			
										WELL #: 27										RRCID -> 224440									
										COMPL. DATE 12/15/2006										TOTAL DEPTH 10975									
																				PERF.10592 - 10792									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						114									
BENTON "W"										WELL #: 26										RRCID -> 224650									
										COMPL. DATE 12/16/2006										TOTAL DEPTH 10940									
																				PERF.10577 - 10764									
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	-0-	25	1	275	3	N	25							85									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	404	3	N	25							110									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	473	3	N	44	111	1					43									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	17							60									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9	417	3	N	40							100									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	531	3	N	25							125									
TAYLOR										WELL #: 2										RRCID -> 232530									
										COMPL. DATE 09/20/2007										TOTAL DEPTH 10728									
																				PERF. 9259 - 10424									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52									
BENTON "Z"										WELL #: 29										RRCID -> 232815									
										COMPL. DATE 10/13/2007										TOTAL DEPTH 10960									
																				PERF.10634 - 10812									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	N	71	116	1					52									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	78	9	640	3	N	81							133									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	774	3	N	87							220									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9	951	3	N	76	178	1					118									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	927	3	N	79	145	1					52									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	96	9	954	3	N	65							117									
YOUNG, BENTON										WELL #: 1										RRCID -> 246977									
										COMPL. DATE 11/02/2009										TOTAL DEPTH 10947									
																				PERF.10617 - 10756									
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-							15									
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	-0-	34	1	356	3	N	-0-							15									
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-							15									
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	-0-	30	1	317	3	N	-0-							15									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	N	-0-							15									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	535	3	N	-0-							15									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC												850992											
MCCAULEY GAS UNIT												WELL #:		3A		RRCID -> 207830		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10838		PERF. 9992 - 10644	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
01	02	03	04	05	06							Y		-0-						4			
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2							Y		-0-						4			
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT							Y		-0-						4			
												Y		-0-						4			
												Y		-0-						4			
												Y		-0-						4			
												Y		-0-						4			
												Y		-0-						4			

CRAIG, JACK GAS UNIT 1												WELL #:		1		RRCID -> 211003		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9410 - 10674	
01	02	03	04	05	06									-0-						2			
3087 N	2112 N	2447 N	2695 N	2011 N	1748 N									-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			
														-0-						2			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										61792 111			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC										//CONT.// 850992														
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 5			RRCID -> 219801			COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 10775			PERF. 9530 - 10662		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CRAIG, DON S. GU 1										WELL #: 4			RRCID -> 219924			COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 10770			PERF. 9492 - 10627		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
CRAIG, DON S. GU 1										WELL #: 3			RRCID -> 220374			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 10733			PERF. 9504 - 10608		
01	1147 N	877	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	-0-					3				
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	892	2	N	-0-					3				
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	N	-0-					3				
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1400	2	N	11					14				
										12	9													
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-					14				
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2119	2	N	-0-					14				
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 6			RRCID -> 222108			COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10930			PERF.10622 - 10824		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 8			RRCID -> 222541			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 10930			PERF.10526 - 10697		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 7			RRCID -> 222624			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10886			PERF.10080 - 10620		
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992														
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584														
01	1581 X	1122	-0-	-459	-0-	82	1	1040	2	N	-0-			3
02	1176 X	945	-0-	-231	-0-	70	1	875	2	N	-0-			3
03	1302 X	1205	-0-	-97	-0-	79	1	1126	2	N	-0-			3
04	3000 N	3255	-0-	255	255	168	1	3059	2	N	25			28
						28	9							
05	3100 N	2940	-0-	-160	95	167	1	2773	2	N	-0-			28
06	3000 N	3036	-0-	36	131	195	1	2841	2	N	-0-			28
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC														
DILLON, J.A. GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 223703														
COMPL. DATE 10/31/2006														
TOTAL DEPTH 10748														
PERF. 9364 - 10590														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1437	-0-	-1663	5405	105 1	1332 2	Y	-0-		-0-			2
02	2800 N	1387	-0-	-1413	3992	103 1	1284 2	Y	-0-		-0-			2
03	3100 N	1994	-0-	-1106	2886	130 1	1864 2	Y	-0-		-0-			2
04	3000 N	1961	-0-	-1039	1847	101 1	1843 2	Y	15		-0-			17
						17 9								
05	3100 N	1971	-0-	-1129	718	112 1	1859 2	Y	-0-		-0-			17
06	2274 N	1556	-0-	-718	-0-	100 1	1456 2	Y	-0-		-0-			17
CRAIG, DON S. GU 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 223734														
COMPL. DATE 11/12/2006														
TOTAL DEPTH 10748														
PERF. 9488 - 10648														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
DILLON, J.A. GAS UNIT #1														
WELL #: 5														
RRCID -> 225326														
COMPL. DATE 12/22/2006														
TOTAL DEPTH 10751														
PERF. 9501 - 10572														
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	11 1	139 2	Y	-0-		-0-			1
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	9 1	110 2	Y	-0-		-0-			1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	Y	-0-		-0-			1
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	Y	1		-0-			2
						1 9								
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	58 1	967 2	Y	-0-		-0-			2
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	71 1	1042 2	Y	-0-		-0-			2
DILLON, J.A. GAS UNIT #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 225479														
COMPL. DATE 01/16/2007														
TOTAL DEPTH 10744														
PERF.10070 - 10575														
01	1116 X	1022	-0-	-94	-0-	75 1	947 2	Y	-0-		-0-			2
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	57 1	713 2	Y	-0-		-0-			2
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	71 1	1010 2	Y	-0-		-0-			2
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	48 1	879 2	Y	7		-0-			9
						8 9								
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 2	Y	-0-		-0-			9
06	450 N	189	-0-	-261	-0-	12 1	177 2	Y	-0-		-0-			9
DILLON, J.A. GAS UNIT #1														
WELL #: 6														
RRCID -> 226235														
COMPL. DATE 02/07/2007														
TOTAL DEPTH 11700														
PERF.10004 - 10446														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
MINDEN (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: RUSK	
BUCKHORN OPERATING LLC														
MULLINS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 219492														
COMPL. DATE 12/02/2005														
TOTAL DEPTH 12085														
PERF.11572 - 11830														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		61792 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUCKHORN OPERATING LLC										//CONT.//		102367								
MCCOY, JOHN										WELL #:		1		RRCID -> 221779		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SABINE ENERGY INC.										103925										
LITTLE ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 221323		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VIPER 4										WELL #:		1 T		RRCID -> 229106		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-		1	1	14	2		Y	-0-					-0-	
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2		Y	-0-					-0-	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2		Y	-0-					-0-	
05		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2				Y	-0-					-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-		1	1	15	2		Y	-0-					-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903										
WHITE										WELL #:		3		RRCID -> 255100		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878		
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			5	1	10	
BRADY										WELL #:		5		RRCID -> 255111		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419		
01		13020 X	12211	-0-	-809	-0-		3382	1	8829	3		Y	-0-					63	
02		11732 X	11118	-0-	-614	-0-		2642	1	8476	3		Y	-0-					63	
03		12958 X	12257	-0-	-701	-0-		2739	1	9518	3		Y	-0-					63	
04		12360 X	11835	-0-	-525	-0-		2733	1	9102	3		Y	-0-					63	
05		12431 X	12218	-0-	-213	-0-		2951	1	9267	3		Y	-0-					63	
06		11910 X	11745	-0-	-165	-0-		2667	1	9078	3		Y	-0-					63	
JARRELL GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 267448		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRADY														CNTY: RUSK			
//CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	748	1	1952	3	Y	-0-					8	
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	472	1	1513	3	Y	-0-					8	
03	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	412	1	1432	3	Y	-0-					8	
04	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	420	1	1397	3	Y	-0-					8	
05	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	427	1	1340	3	Y	-0-					8	
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	404	1	1375	3	Y	-0-					8	
JANDAR EXPLORATION, L. C. RUSSELL														CNTY: RUSK			
WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BEGGS, G. TRUST														CNTY: RUSK			
WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009																	
01	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2619	2	26	9	N	24	1	8			169	
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33	166	1			36	
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2651	2	28	9	N	25					61	
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2458	2	21	9	N	19	2	8			78	
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2622	2	24	9	N	22					100	
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2444	2	24	9	N	22	1	8			121	
VALBASA														CNTY: RUSK			
WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 7894																	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1092	2	77	9	N	70	5	8			260	
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1283	2	103	9	N	94	160	1			194	
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1439	2	138	9	N	125					319	
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1159	2	69	9	N	63	171	1	6	8	205	
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1436	2	124	9	N	113	178	1			140	
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1192	2	76	9	N	69	5	8			204	
BROWN														CNTY: RUSK			
WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210																	
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	470	2	28	9	N	25	10	8			184	
02	644 N	426	-0-	-218	-0-	423	2	3	9	N	3					187	
03	558 N	330	-0-	-228	-0-	327	2	3	9	N	3					190	
04	480 N	378	-0-	-102	-0-	353	2	25	9	N	23	97	1	13	8	103	
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	455	2	8	9	N	7					110	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13	13	8			110	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY MORRIS, WALTER														CNTY: RUSK			
WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) BIG RUN PRODUCTION COMPANY CHILDERS, ELMER				//CONT.// 61792 380 //CONT.// 070370 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
				RRCID -> 117006		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7143		- 7463						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-					27
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					27
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					27
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

JONES, JULIAN				WELL #: 1		RRCID -> 129290		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7253		- 7276				
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					380
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					380
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					380
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					380
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					380
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					380

EQV OPERATING LLC RAYFORD, BESS GAS UNIT				101634 WELL #: 2		RRCID -> 229549		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7493		- 7500				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, W.				WELL #: 1		RRCID -> 230942		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7791		- 7810				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU				WELL #: 2		RRCID -> 230944		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 7493		- 7496				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #: 1		RRCID -> 230986		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 7530		- 7845				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
EQV OPERATING LLC										CROW, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 232049		
												COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195		
														PERF. 7704 - 7781		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILER HEIRS GU										WELL #: 3		RRCID -> 232921		COMPL. DATE 03/12/2015		
														TOTAL DEPTH 10798		
														PERF. 6480 - 6520		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLANAGAN										WELL #: 2		RRCID -> 234413		COMPL. DATE 08/15/2007		
														TOTAL DEPTH 10805		
														PERF. 7558 - 7561		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 234434		COMPL. DATE 10/26/2007		
														TOTAL DEPTH 11022		
														PERF. 7498 - 7588		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PONE										WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		
														TOTAL DEPTH 11009		
														PERF. 7540 - 7543		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 3		RRCID -> 235051		COMPL. DATE 01/17/2008		
														TOTAL DEPTH 10955		
														PERF. 7427 - 7495		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILER HEIRS GU										WELL #: 5		RRCID -> 235344		COMPL. DATE 02/15/2008		
														TOTAL DEPTH 10905		
														PERF. 7524 - 7535		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
EQV OPERATING LLC										//CONT.// 101634									
ROGERS, TRAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 235577		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7462 - 7529	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 4		RRCID -> 235690		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 6530 - 6540	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 5		RRCID -> 238660		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 7536 - 7562	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SILER HEIRS GU										WELL #: 6		RRCID -> 241278		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 7446 - 7496	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 9		RRCID -> 244545		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915		PERF. 7460 - 7475	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 10		RRCID -> 247493		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7450 - 7516	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 11		RRCID -> 247574		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 7418 - 7490	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
EQV OPERATING LLC			//CONT.//		101634										
YOUNGBLOOD, ROBERT GU			WELL #:		8	RRCID -> 249365			COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438			
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	EOM
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BUCKHORN OPERATING LLC					102367										
GREEN GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 234190			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WILDER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 235988			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	25822	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	25822	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	25822	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	25822	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	25822	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	25822	-0-					N	NO RPT	-0-
GREEN GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 236220			COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	46338	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	46338	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	46338	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	46338	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	46338	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	46338	-0-					N	NO RPT	-0-
MAXWELL GAS UNIT 1			WELL #:		1 L	RRCID -> 236342			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NEAL, CHAS			WELL #:		1	RRCID -> 237729			COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
BUCKHORN OPERATING LLC		//CONT.// 102367															
TATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237859		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 238173		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3045					N	NO RPT					-0-
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238244		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2176					N	NO RPT					-0-
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238267		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGHES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238270		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 240045		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2182					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243347		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK									
BUCKHORN OPERATING LLC			//CONT.//		102367																
TATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 256441			COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54168					N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54168					N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54168					N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54168					N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54168					N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54168					N		NO RPT						-0-
HUGHES GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 256442			COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999									
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		123484					N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		123484					N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		123484					N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		123484					N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		123484					N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		123484					N		NO RPT						-0-
PURDIE GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 256449			COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503									
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54					N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54					N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54					N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54					N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54					N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		54					N		NO RPT						-0-
GREEN GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 257987			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645									
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
TATUM			WELL #:		1	RRCID -> 266669			COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570									
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						33
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						33
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						33
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						33
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						33
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						33
CARLETON			WELL #:		1	RRCID -> 278715			COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252									
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 282643			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415									
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) BUCKHORN OPERATING LLC ORR-TIPPS GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		61792 380 102367 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
						RRCID ->	282649	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	7409	-	7412			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DUNN, DOUGLAS JR.					WELL #:	1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	7258	-	7393		
01	15	N	13	-0-	-2	-0-			13	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-			14	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-			1	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-			16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-			14	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-			15	2			Y	-0-					-0-
ADRIAN					WELL #:	1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL	DEPTH	9225	PERF.	7163	-	7192		
01	124	N	65	-0-	-59	-0-			5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-			7	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-			6	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-			7	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-			5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-			6	1	91	2	Y	-0-					-0-
KENNEDY GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	285937	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL	DEPTH	7160	PERF.	7155	-	7165		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
SABINE ENERGY INC. MORRIS, ROBERT UNIT					103925 WELL #:	1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7496	-	7500		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
ANDERSON-WALLACE GU					WELL #:	1	T	RRCID ->	179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7411	-	7448	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2026																

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925
 ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	109 N		109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					10
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	124 N		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2026

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

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

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE ENERGY INC.				//CONT.//		103925													
HERGESHEIMER GU				WELL #:		4		RRCID -> 283727		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 7424 - 10781					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WHITE, GALAN GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 284599		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 7736 - 7796				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LONDON					WELL #:		6		RRCID -> 285636		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7178 - 10726				
01		2232 X	2211	-0-	-21	-0-		131	1	2080	2	Y	-0-				-0-		
02		2072 X	1903	-0-	-169	-0-		109	1	1794	2	Y	-0-				-0-		
03		2294 X	1764	-0-	-530	-0-		98	1	1666	2	N	-0-				-0-		
04		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-						N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026																			

VIPER #2					WELL #:		8		RRCID -> 289292		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7143 - 7332				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

STINGRAY					WELL #:		6		RRCID -> 298649		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 10949		PERF. 7202 - 10796				
01		744 N	656	-0-	-88	-0-		39	1	617	2	Y	-0-				-0-		
02		728 N	636	-0-	-92	-0-		36	1	600	2	Y	-0-				-0-		
03		775 N	760	-0-	-15	-0-		42	1	718	2	Y	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2026																			

STINGRAY					WELL #:		8		RRCID -> 298650		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7195 - 7467				
01		589 X	578	-0-	-11	-0-		34	1	544	2	N	-0-				24		
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-		31	1	512	2	N	-0-				24		
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-		33	1	560	2	N	-0-				24		
04		570 N	512	-0-	-58	-0-		31	1	481	2	N	-0-				24		
05		589 N	326	-0-	-263	-0-		20	1	306	2	N	-0-				24		
06		570 N	375	-0-	-195	-0-		22	1	353	2	N	-0-				24		

BUFFCO PRODUCTION INC. HAMMETT					106406 WELL #:		1		RRCID -> 292080		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 10834		PERF. 7606 - 7616				
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-				23		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-				23		
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-				23		
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-				23		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				23		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				23		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC 186717													
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320													
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	343	1	896 3	N	-0-	137 1		1
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	179	1	575 3	N	7			8
						8	9						
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	249	1	863 3	N	45			53
						50	9						
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	273	1	911 3	N	-0-			53
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	248	1	779 3	N	-0-			53
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	258	1	879 3	N	88	122 1		19
						97	9						
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394													
01	5549 X	4085	-0-	-1464	-0-	1126	1	2940 3	Y	17			134
						19	9						
02	4536 X	4313	-0-	-223	-0-	1025	1	3288 3	Y	-0-			134
03	4960 X	4128	-0-	-832	-0-	923	1	3205 3	Y	-0-			134
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	1031	1	3434 3	Y	-0-			134
05	4805 X	3589	-0-	-1216	-0-	866	1	2721 3	Y	2			136
						2	9						
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	1091	1	3714 3	Y	-0-			136
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423													
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	137	1	356 3	N	-0-			94
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	89	1	284 3	N	-0-			94
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	59	1	206 3	N	-0-			94
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	175	1	584 3	N	-0-			94
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	201	1	632 3	N	-0-			94
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	161	1	546 3	N	-0-			94
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857													
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2025									
BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	263 1	687 3	Y	38
					42 9				193
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	192 1	615 3	Y	6
					7 9				87 1
03	899 N	677	-0-	-222	-0-	151 1	526 3	Y	-0-
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	177 1	591 3	Y	22
					24 9				134
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	217 1	682 3	Y	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	180 1	611 3	Y	20
					22 9				77 1
FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
KARGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572	
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	281 1	735 3	N	78
						86 9			29 1
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	228 1	730 3	N	86
						95 9			74 1
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	221 1	767 3	N	69
						76 9			87 1
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	218 1	725 3	N	43
						47 9			82 1
05	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	235 1	739 3	N	92
						101 9			85 1
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	214 1	728 3	N	73
						80 9			103

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MAXWELL, T.D.				//CONT.// 61792 380 //CONT.// 220903 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
				RRCID -> 283141	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL	DEPTH 10855	PERF. 7270	-	7277						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					35
02	784 N	587	-0-	-197	-0-	140	1	447	3	N	-0-					35
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-					35
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	3	N	-0-					35
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	303	1	951	3	N	-0-					35
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	130	1	441	3	N	-0-					35
MAXWELL, T.D.				WELL #: 11	RRCID -> 283189	COMPL. DATE 07/09/2017	TOTAL	DEPTH 10950	PERF. 7460	-	7474					
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3	3	8			43
02	1316 N	1121	-0-	-195	-0-	255	1	816	3	N	45	54	1	5	8	29
						50	9									
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	471	1	1636	3	N	39	8	8			60
						43	9									
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	418	1	1394	3	N	97	52	1	22	8	83
						107	9									
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	418	1	1313	3	N	56	61	1	9	8	69
						62	9									
*06	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	360	1	1225	3	N	101	55	1	4	8	111
						111	9									
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #: 3	RRCID -> 284364	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL	DEPTH 10905	PERF. 7994	-	8026					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRITTON, LINDY				WELL #: 1	RRCID -> 295936	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 6863	-	6870					
01	4092 X	2829	-0-	-1263	-0-	906	1	1917	3	N	5					150
						6	9									
02	3640 X	2678	-0-	-962	-0-	685	1	1866	3	N	115	172	1			93
						127	9									
03	3906 X	3371	-0-	-535	-0-	880	1	2451	3	N	36	69	1			60
						40	9									
04	3660 X	3332	-0-	-328	-0-	699	1	2608	3	N	23					83
						25	9									
05	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	363	1	2719	3	N	106	168	1			21
						117	9									
06	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	593	1	2374	3	N	61					82
						67	9									
HARRELL GAS UNIT 3 (TP)				WELL #: 9	RRCID -> 299165	COMPL. DATE 12/18/2024	TOTAL	DEPTH 7976	PERF. 7806	-	7814					
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-					60

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
BIRDWELL				WELL #:	1	RRCID -> 078255	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 7440 - 7450	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
FORTUNE RESOURCES LLC				278755						
JARRELL UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 265209	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 10872	PERF. 7342 - 7428	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HARBOR RESOURCES LLC				355716						
ORR-TIPPS				WELL #:	1	RRCID -> 168582	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 7605 - 7611	
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	17
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-	17
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	17
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	17
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
REDWING HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 127334	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7786 - 7802	
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 4	N	-0-	38
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50 4	N	-0-	38
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 4	N	-0-	38
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-	38
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 4	N	-0-	38
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43 4	N	-0-	38
CARLTON				WELL #:	1	RRCID -> 135625	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 7932	PERF. 7728 - 7736	
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042 2	7 9 N	6	105
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	548 2	13 9 N	12	117
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882 2	2 9 N	2	119
04	1020	N	636	-0-	-384	-0-	614 2	22 9 N	20	139
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643 2	7 9 N	6	20
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	693 2	9 9 N	8	28
RUSSELL				WELL #:	1	RRCID -> 196982	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7350 - 7420	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	119	-0-	119	119	119 2	N	-0-	-0-
03	246	X	127	-0-	-119	-0-	127 2	N	-0-	-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY										CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.										NON-ASSOCIATED													
COBRA #1										WELL #: 17										RRCID -> 244901			
										COMPL. DATE 11/25/2006										TOTAL DEPTH 10950			
																				PERF. 7464 - 7473			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
ANDERSON-WALLACE GU										WELL #: 3										RRCID -> 286718			
										COMPL. DATE 11/01/2018										TOTAL DEPTH 10895			
																				PERF. 7293 - 7593			
01		682 N	674	-0-		-8	-0-	40	1	634	2	Y	-0-								-0-		
02		1266 N	1266	-0-		-0-	-0-	1266	2			N	-0-								-0-		
03		1713 N	1713	-0-		-0-	-0-	1630	2	83	9	N	75								75		
04		1636 N	1636	-0-		-0-	-0-	1557	2	79	9	N	72								147		
05		1792 N	1792	-0-		-0-	-0-	1737	2	55	9	N	50	142	1						55		
06		1575 N	1575	-0-		-0-	-0-	1541	2	34	9	N	31								86		
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10										RRCID -> 289462			
										COMPL. DATE 05/01/2020										TOTAL DEPTH 10880			
																				PERF. 7110 - 10620			
01		875 X	875	-0-		-0-	-0-	52	1	823	2	Y	-0-								-0-		
02		840 X	122	-0-		-718	-0-	122	2			N	-0-								-0-		
03		1922 X	134	-0-		-1788	-0-	134	2			N	-0-								-0-		
04		1860 X	151	-0-		-1709	-0-	151	2			N	-0-								-0-		
05		1922 X	106	-0-		-1816	-0-	106	2			N	-0-								-0-		
06		840 X	126	-0-		-714	-0-	126	2			N	-0-								-0-		
PRIOR GAS UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 291943			
										COMPL. DATE 09/10/2013										TOTAL DEPTH 10800			
																				PERF. 7256 - 7259			
01		4375 X	4375	-0-		-0-	-0-	4375	2			N	-0-								-0-		
02		1918 X	1918	-0-		-0-	-0-	1918	2			N	-0-								-0-		
03		4126 X	4126	-0-		-0-	-0-	4126	2			N	-0-								-0-		
04		4549 X	4549	-0-		-0-	-0-	4549	2			N	-0-								-0-		
05		3896 X	3896	-0-		-0-	-0-	3896	2			N	-0-								-0-		
06		3166 X	3166	-0-		-0-	-0-	3166	2			N	-0-								-0-		
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3										RRCID -> 294768			
										COMPL. DATE 11/04/2014										TOTAL DEPTH 10762			
																				PERF. 7097 - 7133			
01		31 N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-								3		
02		150 N	150	-0-		-0-	-0-	150	2			Y	-0-								3		
03		131 N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			Y	-0-								3		
04		949 N	949	-0-		-0-	-0-	949	2			Y	-0-								3		
05		119 N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			Y	-0-								3		
06		145 N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			Y	-0-								3		
SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 298645			
										COMPL. DATE 07/12/2013										TOTAL DEPTH 10795			
																				PERF. 7410 - 7425			
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-								-0-		
02		T. A.	110	-0-		110	110	110	2			N	-0-								-0-		
03		T. A.	136	-0-		136	246	136	2			N	-0-								-0-		
04		T. A.	177	-0-		177	423	177	2			N	-0-								-0-		
05		539 X	116	-0-		-423	-0-	116	2			N	-0-								-0-		
06		107 X	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-								-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY												486640									
RIVES												WELL #:		1		RRCID -> 189077		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2			N		-0-					80		
02		21 N		21	-0-	-0-	-0-	21	2			N		-0-					80		
03		15 N		15	-0-	-0-	-0-	15	2			N		-0-					80		
04		17 N		17	-0-	-0-	-0-	17	2			N		-0-					80		
05		1701 N		1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N		-0-					80		
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					80		
CATES, DAN												WELL #:		1		RRCID -> 233309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275	
01		2072 N		2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N		-0-					37		
02		1848 N		1615	-0-	-233	-0-	1615	2			N		-0-					37		
03		2374 N		2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N		-0-					37		
04		2057 N		2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N		-0-					37		
05		1798 N		1666	-0-	-132	-0-	1666	2			N		-0-					37		
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					37		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												518265									
POCO												WELL #:		1		RRCID -> 230327		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					40		
ALFORD												WELL #:		2		RRCID -> 292704		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 7524	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					85		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					85		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					85		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					85		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					85		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					85		
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC												527861									
HUNT, J. T.												WELL #:		1		RRCID -> 016124		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23		
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					23		
ALFORD "A"												WELL #:		1		RRCID -> 141699		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513	
01		1581 X		882	-0-	-699	-0-	882	2			N		-0-					18		
02		4786 X		4786	-0-	-0-	-0-	4785	2		1	9	N		1				19		
03		6179 X		6179	-0-	-0-	-0-	6098	2		81	9	N		74				93		
04		5547 X		5547	-0-	-0-	-0-	5472	2		75	9	N		68				161		
05		5336 X		5336	-0-	-0-	-0-	5269	2		67	9	N		61		207 1		15		
06		1530 X	NO	RPT	-0-	-1530	-0-					N		NO RPT					15		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 113460		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201													
KONZEN		WELL #:		1		RRCID -> 103896		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292							
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2026																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
RICE GU		WELL #:		1		RRCID -> 226131		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORR-BURKS GU		WELL #:		6		RRCID -> 229174		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE GU		WELL #:		2		RRCID -> 230116		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORR-BURKS GU		WELL #:		7		RRCID -> 230344		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
RICE GU				WELL #:		3	RRCID -> 231955		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 7360 - 7650					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ORR-BURKS GU				WELL #:		9	RRCID -> 234426		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 7257 - 7568					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ORR-BURKS GU				WELL #:		5	RRCID -> 235955		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7196 - 7398					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRADY, J.				WELL #:		1	RRCID -> 244193		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7618 - 7730					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
ORR-BURKS GU				WELL #:		2	RRCID -> 248299		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 7344 - 7880					
01		SWR 10	64	-0-	64	2510	61	2	3	9	N	3						29
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	2510					N	-0-						29
03		SWR 10	132	-0-	132	2642	131	2	1	9	N	1	14	1				16
04		SWR 10	135	-0-	135	2777	135	2			N	-0-						16
*05		SWR 10	102	-0-	102	2879	102	2			N	-0-						16
06		SWR 10	96	-0-	96	2975	96	2			N	-0-						16
SHOCO PRODUCTION LLC				778196														
BUSBY, ANNIE				WELL #:		1	RRCID -> 192875		COMPL. DATE 04/19/1965		TOTAL DEPTH 7467		PERF. N/A					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27	121	1			20
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-						N	27					47
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-						N	12					59
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-			730	2	13	9	N	28				87
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-			826	2	31	9	N	22				109
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			883	2	24	9	N	NO RPT				109

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY										CNTY: RUSK											
SYDRI OPERATING, LLC										NON-ASSOCIATED																					
BYRON										833597																					
WELL #: 2										RRCID -> 284327										COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					103												
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					103												
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					103												
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					103												
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					103												
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					103												
TGNR EAST TEXAS LLC										850990																					
ROGERS ESTATE										WELL #: 8										RRCID -> 277441				COMPL. DATE 04/23/2015				TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-												
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-												
04	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-												
05	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-												
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-												
MADDOX ESTATE UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 289934				COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
TGNR GULF COAST LLC										850992																					
KANGERGA "B"										WELL #: 1										RRCID -> 114190				COMPL. DATE 07/17/1983				TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134			
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					25												
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					25												
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					25												
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					25												
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					25												
*06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					25												
PLUGGED AND ABANDONED										01/22/2026																					
MINDEN (RODESSA HILL)										61792 430										NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: RUSK			
2C OIL AND GAS, LLC										100659																					
SYBIL YORK ESTES										WELL #: 1										RRCID -> 110476				COMPL. DATE 03/16/1984				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488			
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					67												
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					67												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					67												
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					67												
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					67												
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					67												
MAG EXPLORATION LLC										102971																					
JONES, W. J.										WELL #: 6										RRCID -> 272083				COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135			
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												

MINDEN (RODESSA 6370)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
TUFCA A														
WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5			89
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2			91
03	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	2			N	-0-			91
04	960 N	20	-0-	-940	-0-	20	2			N	-0-			91
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			91
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			91
MINDEN (TAYLOR)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
SMITH, R.T.														
WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINDEN (TRANS.)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
KANGERGA														
WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINDEN (TRAVIS PEAK)														
JONES, JIMMY OIL CO.														
WELCH, TROY														
WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992														
MINDEN, S. (PETTIT)														
EQV OPERATING LLC														
CLOWER														
WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232														
01	2914 N	1551	-0-	-1363	-0-	255	1	1296	3	Y	-0-			-0-
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-			-0-
03	3379 X	1462	-0-	-1917	-0-	1462	3			Y	-0-			-0-
04	3270 X	2256	-0-	-1014	-0-	2256	3			Y	-0-			-0-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-			-0-
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-			-0-
CLOWER														
WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN, S. (PETTIT)		//CONT.//		61797 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR GULF COAST LLC				850992					
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 284167	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7192 -	7373
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MINDEN, W. (RODESSA HILL)				61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUCKHORN OPERATING LLC				102367					
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6494 -	6503
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EVA B. KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 278856	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 5996 -	6048
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK	
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308					
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 7997	PERF. 6714 -	6722
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				93
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781					
PRIOR		WELL #:		5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 7550 -	7596
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	17
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2	N	-0-	17
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	17
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	17
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-	17
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 4	N	-0-	17

MISTER SHINGLE (PETTIT)				62178 275	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406														
BENNYE SILER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	301259	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606	-	8044			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2209																		
01	14B2 EXT	114	-0-	114	2323	114	2				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	71	-0-	71	2394	71	2				N	-0-					-0-	
03	4650	204	-0-	-4446	-0-	204	2				N	-0-					-0-	
04	4500	151	-0-	-4349	-0-	151	2				N	-0-					-0-	
05	4650	125	-0-	-4525	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2				N	-0-					-0-	
MISTER SHINGLE (RODESSA)																		
BUFFCO PRODUCTION INC.				62178 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK								
SILER UNIT				106406														
				WELL #:	1	RRCID ->	141187	COMPL. DATE	03/24/1992	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	6853	-	6859			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MIYAGI (PETTIT)																		
BROOKSTON ENERGY, INC.				62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES								
KING, S.H. GAS UNIT				097353														
				WELL #:	3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9246	-	9253			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPHILL CONSULTING LLC																		
HAYTER ESTATE				102130														
				WELL #:	2	RRCID ->	139046	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9174	-	9180			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYTER ESTATE																		
				WELL #:	3	RRCID ->	288219	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9181	-	9188			
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					35	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35	
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
WALLACE OPERATING COMPANY LLC																		
STEWART, GRAHAM P.				102713														
				WELL #:	3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9098	-	9134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WALLACE OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		102713									
BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID -> 229094		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10430	PERF. 8314 - 10276	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 233113		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10140	PERF. 8606 - 10004	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 245603		COMPL. DATE		11/26/2008	TOTAL	DEPTH 10136	PERF. 8498 - 8503	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 255344		COMPL. DATE		03/31/2010	TOTAL	DEPTH 10505	PERF. 9268 - 9312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SYDRI OPERATING, LLC		WELL #:		833597	RRCID -> 195037		COMPL. DATE		05/23/2003	TOTAL	DEPTH 9286	PERF. 9046 - 9070	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019													

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		848681	RRCID -> 229392		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10425	PERF. 9110 - 10073	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	608	2	Y	-0-	31
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1181	2	Y	-0-	31
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2606	2	Y	-0-	31
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-	31
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1588	2	Y	12	43 1 -0-
							13	9					
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1389	2	Y	-0-	-0-

MIYAGI (PETTIT)												CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
STRIPLING'S, INC. GU 1															
WELL #: 7															
RRCID -> 231681															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10578												PERF. 9308 - 10501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	Y	-0-			50	
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-			50	
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	2	Y	3	34	1	19	
						3	9								
04	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-			19	
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	4	1	1354	2	Y	3	16	1	6	
						3	9								
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	210	1	1484	2	Y	-0-			6	
FRANK, R. H. GU 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 234889															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10668												PERF. 9078 - 10664			
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	180	1	1429	2	Y	-0-			42	
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1646	2	Y	-0-			42	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	Y	9	18	1	33	
						10	9								
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	4	1	945	2	Y	-0-			33	
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1033	2	Y	-0-			33	
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	120	1	843	2	Y	-0-			33	
LEWIS, JAMES GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 234894															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10383												PERF. 8630 - 10179			
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-			-0-	
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	Y	-0-			-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	Y	-0-			-0-	
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	1	1	272	2	Y	-0-			-0-	
05	434 N	234	-0-	-200	-0-	1	1	233	2	Y	-0-			-0-	
06	420 N	168	-0-	-252	-0-	21	1	147	2	Y	-0-			-0-	
LEWIS, JAMES GU 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 234899															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10318												PERF. 8682 - 10202			
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	462	2	Y	-0-			22	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	2	Y	-0-			22	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	2	Y	-0-			22	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2	1	534	2	Y	-0-			22	
05	620 N	459	-0-	-161	-0-	2	1	457	2	Y	-0-			22	
06	600 N	200	-0-	-400	-0-	25	1	175	2	Y	-0-			22	
RECTOR, L.E. GU 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 235656															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 10293												PERF. 8972 - 10184			
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	2	Y	-0-			8	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	Y	-0-			8	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	2	Y	-0-			8	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	2	Y	-0-			8	
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	2	1	499	2	Y	-0-			8	
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	68	1	481	2	Y	-0-			8	
STEWART, GRAHAM P.															
WELL #: 18															
RRCID -> 235775															
COMPL. DATE 03/17/2008															
TOTAL DEPTH 10480												PERF. 9038 - 9255			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MIYAGI (PETTIT)										CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED																			
DESHA GU 1										WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
MARIE, FRANKI GU 1																													
WELL #: 2										RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
CHELLE GU 1																													
WELL #: 1										RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1																													
WELL #: 7										RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
DURHAM, J&A GU 1																													
WELL #: 1										RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
BLACK STONE-PRUITT GU 1																													
WELL #: 3										RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1																													
WELL #: 8										RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-											

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		848681												
CAROL, LAUREN				WELL #:		1	RRCID -> 239407		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9448 - 9452					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 239415		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 8741 - 8745					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 241845		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269		PERF. 8875 - 8880					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 242796		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9040 - 9046					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:		56	RRCID -> 242961		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9148 - 9154					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1				WELL #:		5	RRCID -> 243225		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 8634 - 8640					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1				WELL #:		10	RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 8784 - 8790					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681										
CHELLE GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975					
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600					
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513					
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J&A DURHAM GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643					
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONROE(COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
GRANT, G. GU		WELL #:		1	RRCID -> 119413		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986					
01	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. RUST, L.G.															63305 250 722790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
															WELL #:		1	RRCID -> 123249		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10872 - 10880	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		775 N	469	-0-	-306	-0-				469 2			N		-0-						81				
02		700 N	449	-0-	-251	-0-				403 2		46	9	N	42						123				
03		558 N	453	-0-	-105	-0-				453 2				N	-0-						123				
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-				421 2		62	9	N	56		166	1			13				
05		496 N	401	-0-	-95	-0-				401 2				N	-0-						13				
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-				763 2				N	-0-						13				
MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. VALENTINE, C.H.															63312 400 722790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
															WELL #:		2	RRCID -> 130046		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9691 - 9701	
01		3361 R	3361	-0-	-0- B	-0-				3262 2		99	9	N	90						148				
02		3892 #	3105	-0-	-787 B	-0-				2996 2		109	9	N	99		194	1			53				
03		4402 #	3919	-0-	-483 B	-0-				3803 2		116	9	N	105						158				
04		4260 #	3424	-0-	-836 B	-0-				3337 2		87	9	N	79		193	1			44				
05		4402 #	3816	-0-	-586 B	-0-				3638 2		178	9	N	162		174	1			32				
06		3780 #	3626	-0-	-154 B	-0-				3502 2		124	9	N	113						145				
MT. ENTERPRISE (PETTIT) ELLIS EXPLORATION, INC. TEMPLE															63347 500 248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
															WELL #:		2	RRCID -> 093164		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7811 - 7814	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-				30 2				N	-0-						52				
02		112 N	27	-0-	-85	-0-				27 2				N	-0-						52				
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-				56 2				N	-0-						52				
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-				90 2				N	-0-						52				
05		31 N	6	-0-	-25	-0-				6 2				N	-0-						52				
06		60 N	41	-0-	-19	-0-				41 2				N	-0-						52				
TEMPLE GAS UNIT #1															WELL #:		2	RRCID -> 094017		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 7776 - 7784	
01		1271 N	1251	-0-	-20	-0-				1245 2		6	9	N	5						152				
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-				1212 2		11	9	N	10						162				
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-				1448 2		3	9	N	3						165				
04		1200 N	1080	-0-	-120	-0-				1079 2		1	9	N	1		133	1			33				
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-				1569 2		8	9	N	7						40				
06		1410 N	828	-0-	-582	-0-				819 2		9	9	N	8						48				
MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) ELLIS EXPLORATION, INC. JACKSON, M.															63347 600 248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
															WELL #:		3	RRCID -> 126190		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6832 - 6836	
01		1612 N	1511	-0-	-101	-0-				1509 2		2	9	N	2						57				
02		1456 N	1416	-0-	-40	-0-				1415 2		1	9	N	1						58				
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-				1930 2				N	-0-						58				
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-				2230 2				N	-0-						58				
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-				1641 2		2	9	N	2						60				
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-				1570 2		2	9	N	2						62				
MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) ELLIS EXPLORATION, INC. JACKSON, K. L.															63347 800 248895		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
															WELL #:		2	RRCID -> 161250		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8128 - 8154	
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-				45 2				N	-0-						-0-				
02		84 N	40	-0-	-44	-0-				40 2				N	-0-						-0-				
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-				105 2				N	-0-						-0-				
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-				54 2				N	-0-						-0-				
05		31 N	8	-0-	-23	-0-				8 2				N	-0-						-0-				
06		90 N	27	-0-	-63	-0-				27 2				N	-0-						-0-				

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)				63456 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HOUSTON								
HUNT OIL COMPANY				416330																
TEMPLE INLAND				WELL #:		1		RRCID -> 229298		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 11148		PERF.11900 - 14208						
M	GAS			INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOXIE (COTTON VALLEY)				63505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406					
WHITEHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 217202	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 19511	PERF.16116 - 18741
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RIEMENSCHNEIDER		"A"		WELL #:		1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500		PERF.16082 - 19135	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC RUCKER, WL GU 1				63520 750 263648 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 113890	EXEMPT COMPL. DATE 05/17/1984				CNTY: CHEROKEE TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681			
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	23 1 12 9 19 1	320 2	Y	11	40 1			18
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	4 9 17 1 19 9	259 2	Y	4	1 8			21
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	19 9 19 1 19 9	261 2	Y	17	1 8			37
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 9 19 1 19 9	310 2	Y	17	1 8			53
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1 24 9 23 1	322 2	Y	22	2 8			73
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 9	325 2	Y	15				88

RUCKER, WL GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 192786	COMPL.	DATE 11/06/2002	TOTAL	DEPTH	9189	PERF.	8680 -	8768	
01	775	N	407	-0-	-368	-0-	26 20 19 4 9	1	361	2	Y	18	122	1	40
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	19 4 9	1	260	2	Y	4	1	8	43
03	744	N	525	-0-	-219	-0-	31 15 9	1	479	2	Y	14	3	8	54
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22 8 9	1	363	2	Y	7	1	8	60
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30 11 9	1	507	2	Y	10	1	8	69
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	31 6 9	1	437	2	Y	5			74

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) WALLACE OPERATING COMPANY LLC HANNAH ELIZABETH GU 1										64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY 102713 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196										CNTY: NACOGDOCHES	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLACK STONE										WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340											
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SITTON GU 1										WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276											
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LOLA D GU 1										WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072											
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC FOSHEE "A"										170038 WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798											
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HIBBARD ENERGY, LP TATUM GAS UNIT										383757 WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427											
01	01	1953 X	38	-0-	-1915	-0-	-0-	38	2					Y	-0-					27	
02	02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-							Y	-0-					27	
03	03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	2					Y	-0-					27	
04	04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2					Y	-0-					27	
05	05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2					Y	-0-					27	
06	06	1950 N	347	-0-	-1603	-0-	-0-	347	2					Y	-0-					27	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681																			
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504																			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)				//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//		848681									
BLACK STONE				WELL #:		8	RRCID -> 236634		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8380 - 8428		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 240503		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 7988 - 7998		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1				WELL #:		6	RRCID -> 242865		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8656 - 8666		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1				WELL #:		4	RRCID -> 242874		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 7922 - 7982		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 243484		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7959 - 7969		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1				WELL #:		7	RRCID -> 246207		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10287		PERF. 7849 - 7859		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)														CNTY: NACOGDOCHES			
ADAMAS ENERGY LLC																	
SPARKS, CECIL GU 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	

HERRERA, MANUEL														WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HERRERA, MANUEL														WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	

GRACE GU 1														WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187			
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					-0-	
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	2	Y	-0-					-0-	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	2	Y	-0-					-0-	

HOMER GU 1														WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438			
01	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	185	1	2360	2	N	-0-					124	
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	187	1	2199	2	N	-0-					124	
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	246	1	2377	2	N	-0-					124	
04	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	226	1	2110	2	N	21					145	
						23	9										
05	2635 N	2110	-0-	-525	-0-	246	1	1864	2	N	-0-					145	
06	2550 N	2412	-0-	-138	-0-	273	1	2139	2	N	-0-					145	

B. FIFE GU 1														WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222			
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-					83	
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	4	1	44	2	N	-0-					83	
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					83	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					83	
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					83	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					83	

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
ADAMAS ENERGY LLC		//CONT.// 103913																
BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1725	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1576	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1651	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648										
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GOOBER GU 1		WELL #:		RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A										
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021																		
HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318										
01	3875 X	3309	-0-	-566	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
02	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	246	1	2899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
03	3782 X	3379	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	316	1	3063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78
04	3420 X	2710	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	260	1	2424	2	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	102
								26	9									
05	3472 X	2405	-0-	-1067	-0-	-0-	-0-	280	1	2125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
06	3360 X	2877	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	326	1	2551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
MAYO, EDDIE		536900																
MIZE, C.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086990		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	7551	-0-	-292	-0-	7505	2	46	9	N	42			73
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7180	2	7	9	N	6			79
03	7812 X	7772	-0-	-40	-0-	7765	2	7	9	N	6			85
04	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7616	2	119	9	N	108	188	1	5
05	7967 X	7807	-0-	-160	-0-	7805	2	2	9	N	2			7
06	7710 X	7108	-0-	-602	-0-	7108	2			N	-0-			7
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134														
01	3503 X	2997	-0-	-506	-0-	176	1	2821	2	N	-0-			56
02	3164 X	2896	-0-	-268	-0-	141	1	2755	2	N	-0-			56
03	3503 X	3284	-0-	-219	-0-	164	1	3107	2	N	12			68
						13	9							
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	169	1	3141	2	N	122	180	1	10
						134	9							
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	172	1	3159	2	N	-0-			10
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	174	1	3075	2	N	3			13
						3	9							
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022														
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	79	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	66	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	59	1	33	2	Y	-0-			-0-
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAB OPERATING, INC. 834244														
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383														
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5115	2	3	9	N	3			99
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4663	2	3	9	N	3			102
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4726	2	52	9	N	47	148	1	1
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4763	2	3	9	N	3			4
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5133	2	6	9	N	5			9
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4585	2	3	9	N	3			12

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
SHARTLE FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	178942	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9620 - 9770
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51

TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
CHRISTIAN															

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.//										64300 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
ATLAS OPERATING LLC										036587						
VIRGINIA, MARY										WELL #:	1	RRCID -> 241229	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL	DEPTH 12710	PERF.11356 - 11478
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-				49
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				49
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				49
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5				54
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				54
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
TUCKER										WELL #:	1	RRCID -> 248734	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.11875 - 12452
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SND OPERATING, L.L.C.										797127						
STRONG GAS UNIT										WELL #:	4 T	RRCID -> 229736	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.10510 - 11224
01		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10				33
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	Y	8	28	1		13
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	Y	5				18
04		960 N	953	-0-	-7	-0-	946	2	7	9	Y	6				24
05		992 N	872	-0-	-120	-0-	865	2	7	9	Y	6				30
06		960 N	686	-0-	-274	-0-	685	2	1	9	Y	1	24	1		7
STRONG GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 231590	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12201 - 12373
01		2046 N	1791	-0-	-255	-0-	1777	2	14	9	Y	13				43
02		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	Y	8	34	1		17
03		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6				23
04		1260 X	1209	-0-	-51	-0-	1201	2	8	9	Y	7				30
05		1302 X	1044	-0-	-258	-0-	1037	2	7	9	Y	6				36
06		1260 X	870	-0-	-390	-0-	868	2	2	9	Y	2	30	1		8
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815						
HUTCHINSON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 229299	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.10478 - 12376
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)										64300 287	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
AETERNUM ENERGY, LLC										008596						
NIX, BILLIE										WELL #:	1	RRCID -> 214069	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 6295 - 6334
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//											64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ATLAS OPERATING LLC											036587											
TEMPLE											WELL #:		1	RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8572 - 8928		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					38					
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					39					
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					39					
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					44					
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44					
WILLIAMSON											WELL #:		1	RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8618 - 9138		
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					73					
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	54	3	1	9	N	1					74					
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					74					
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					79					
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					79					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79					
LILLY											WELL #:		1	RRCID -> 245299		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 8278 - 10945		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173					
GRIGSBY											WELL #:		1	RRCID -> 245588		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 9607 - 11162		
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70					
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					70					
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	55	2	6	9	N	5					75					
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	54	2	6	9	N	5					80					
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					80					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80					
TUCKER											WELL #:		1	RRCID -> 252179		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9281 - 9775		
01		527 N	423	-0-	-104	-0-	415	2	8	9	N	7					114					
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					116					
*03		527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					116					
*04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	412	2	69	9	N	63					179					
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					179					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.											053321											
SMITH											WELL #:		1	RRCID -> 217339		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 7574 - 8304		
01		558 N	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-					96					
02		560 N	52	-0-	-508	-0-	52	2			N	-0-					96					
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					96					
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1			1 8		96					
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					96					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321									
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	76
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	76
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	76
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	76
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	76
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N NO RPT	76
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294									
01	713 N	28	-0-	-685	-0-	28	2	N	7
02	1064 N	11	-0-	-1053	-0-	11	2	N	7
03	1178 N	88	-0-	-1090	-0-	88	2	N	7
04	1140 X	210	-0-	-930	-0-	210	2	N	7
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	7
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N NO RPT	7
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216									
01	930 X	52	-0-	-878	-0-	52	2	N	161
02	840 X	336	-0-	-504	-0-	240	2	N 96 9 87 175 1	73
03	930 X	162	-0-	-768	-0-	162	2	N	73
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	73
05	372 N	136	-0-	-236	-0-	136	2	N	73
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N NO RPT	73
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285									
01	496 N	30	-0-	-466	-0-	30	2	N	38
02	476 N	27	-0-	-449	-0-	27	2	N	38
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	38
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	38
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	38
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426									
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	106
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	106
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	106
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	106
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	106
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470									
01	961 X	493	-0-	-468	-0-	493	2	N	40
02	868 X	202	-0-	-666	-0-	202	2	N	40
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	40
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	40
05	496 X	11	-0-	-485	-0-	11	2	N	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	40
RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 6340									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321									
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	51
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	51
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	51
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	51
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	51
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	51
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978									
01	527 N	360	-0-	-167	-0-	360 2		N	110
02	560 N	125	-0-	-435	-0-	125 2		N	110
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		N	110
04	360 N	54	-0-	-306	-0-	54 2		N	110
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	110
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	110
SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017									
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	94
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	94
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	94
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30 2	15 9	N	94
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	94
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	94
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912									
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	98
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	98
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	98
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	98
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	98
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	98
WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996									
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	59
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	59
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	59
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	59
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	59
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	59
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476									
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	56
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	56
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	56
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	56
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	56
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	56
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108									
01	682 X	105	-0-	-577	-0-	105 2		N	53
02	616 X	15	-0-	-601	-0-	15 2		N	53
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	53
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	53
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	53
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																										
GARRISON WELL #: 3													RRCID ->	255869	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.	7399	-	8686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	1550 N	827	-0-	-723	-0-	-0-	827	2			N	-0-									86					
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-									86					
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-									86					
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-									86					
05	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	-0-	1281	2			N	-0-									86					
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	-0-					N	NO RPT				NO RPT					86					
BRANGUS ENERGY LLC													088639													
BRADSHAW GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID ->	236092	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL	DEPTH	9372	PERF.	7776	-	9202
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-									105					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									105					
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-									105					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									105					
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-									105					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									105					
NORTH LAKE RESOURCES LLC													100308													
MAY, LOLLIE													WELL #: 1			RRCID ->	227339	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL	DEPTH	9470	PERF.	7194	-	9274
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									306					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									306					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									306					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									306					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									306					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									306					
JCC ENERGY, LLC													101167													
ADAMS GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID ->	183031	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	7670	-	8718
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	3			N	-0-									86					
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	-0-	265	3			N	-0-									86					
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	299	3			N	-0-									86					
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	-0-	240	3			N	-0-									86					
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-									86					
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	-0-	272	3			N	-0-									86					
FOSHEE, A.M.													WELL #: 5			RRCID ->	192075	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	8999	PERF.	7646	-	8688
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7									121					
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3	13	9	Y	12									133					
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	-0-	221	3			Y	-0-									133					
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	Y	2				49	1				86					
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	573	3	13	9	Y	12									98					
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	28	9	Y	25									123					
E.T.B.U. GAS UNIT "A"													WELL #: 1			RRCID ->	196126	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL	DEPTH	8867	PERF.	7625	-	8650
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	503	3	3	9	N	3									185					
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	-0-	462	3			N	-0-									185					
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-	515	3			N	-0-									185					
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-									185					
05	527 N	318	-0-	-209	-0-	-0-	318	3			N	-0-									185					
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-									185					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167									
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	3		109
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				109
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				109
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				109
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				102
*05	14B2 EXT	140	-0-	140	141	140	3		102
06	14B2 EXT	596	-0-	596	737	590	3	6 9	107
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354									
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		93
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3		93
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		93
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		93
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		93
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		93
FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872									
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	Y	69
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	573	3	14 9 Y	82
03	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	3	Y	82
04	600 N	527	-0-	-73	-0-	516	3	11 9 Y	92
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	552	3	20 9 Y	110
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2 9 Y	112
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766									
01	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1915	3	15 9 N	52
02	1680 N	1637	-0-	-43	-0-	1617	3	20 9 N	70
03	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1496	3	20 9 N	88
04	1800 N	1387	-0-	-413	-0-	1342	3	45 9 N	12
05	1798 N	1432	-0-	-366	-0-	1421	3	11 9 N	22
06	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1337	3	42 9 N	60
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	61			Y	11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61			Y	11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61			Y	11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61			Y	11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61			Y	11
06	61 X	-0-	-0-	-61	-0-			Y	11
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	546			Y	-0-
02	DLQ G-10	111	-0-	111	657	111	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	482	-0-	482	1139	482	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	303	-0-	303	1442	292	3	11 9 Y	10
05	1745 X	303	-0-	-1442	-0-	303	3	Y	10
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	10

MACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167																		
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	360	-0-	-0-	-260	-0-	-0-	358 3	2 9	N	2	2	80					
02	560 N	262	-0-	-0-	-298	-0-	-0-	260 3	2 9	N	2	82						
03	403 N	116	-0-	-0-	-287	-0-	-0-	116 3		N	-0-	82						
04	360 N	164	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	156 3	8 9	N	7	89						
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302 3	2 9	N	2	91						
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	91						
LARAMIDE RESOURCES, LP SOLOMON GAS UNIT										101185								
										WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
AMRWR, LLC KOLB GAS UNIT										102699								
										WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135						
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025																		
DEEP ROCK RESOURCES, INC. TAYLOR, LEON F.										209651								
										WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
MILLER GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026																		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651														
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//										64300 287	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION										252059												
LITTLE TERESA										WELL #:	1	RRCID -> 226111	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7370 - 9293						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						208	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						208	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						208	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						208	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						208	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						208	

AMY GAIL										WELL #:		RRCID -> 230796	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7740 - 8780						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						71	
PLUGGED AND ABANDONED										11/23/2015												

LITTLE TERESA										WELL #:		RRCID -> 235942	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 7118 - 9098						
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						29	
PLUGGED AND ABANDONED										09/19/2018												

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.										293245		RRCID -> 281712	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7374 - 7496						
BRYANT										WELL #:	2											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						29	

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265		RRCID -> 262308	COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 6618 - 6622						
RICE										WELL #:	2											
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						63	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						63	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						63	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						63	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						63	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						63	
PLUGGED AND ABANDONED										05/15/2025												

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC										659844		RRCID -> 175471	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL DEPTH	10034	PERF. 7904 - 8610						
BRIGHT, N. G. GAS UNIT										WELL #:	1											
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-		833	2		3	9	N		3						90	
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-		769	2				N		-0-						90	
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-		778	2				N		-0-						90	
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-		713	2				N		-0-						90	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						90	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						90	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)//CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844																
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994																
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	833	2	10	9		N	9				77
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-				77
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-				77
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-				77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				77
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798																
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2				N	-0-				119
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2				N	-0-				119
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2				N	-0-				119
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2				N	-0-				119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				119
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203																
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	808	2	37	9		N	34				67
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	665	2	3	9		N	3				70
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9		N	7				77
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9		N	13				90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				90
SND OPERATING, L.L.C. 797127 HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682																
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2				Y	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-				-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2				Y	-0-				-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2				Y	-0-				-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				Y	-0-				-0-
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61						N	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127														
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970														
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	N	17			31
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	N	16	28	1	19
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	N	19	28	1	10
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	N	20			30
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1060	2	20	9	N	18	25	1	23
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	789	2	11	9	N	10	24	1	9
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107														
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	158	2	12	9	Y	11			31
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6			37
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	151	2	10	9	Y	9			46
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8			54
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	163	2	14	9	Y	13	45	1	22
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	Y	13			35
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167														
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8	9	Y	7			20
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5			25
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	Y	5			30
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	Y	5			35
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	127	2	10	9	Y	9	30	1	14
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	129	2	10	9	Y	9			23
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218														
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	Y	16			28
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	Y	12	24	1	16
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	141	2	19	9	Y	17	24	1	9
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	127	2	20	9	Y	18			27
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	129	2	15	9	Y	14	21	1	20
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	96	2	10	9	Y	9	21	1	8
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782														
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	129	2	19	9	Y	17			31
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	142	2	18	9	Y	16	28	1	19
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	172	2	21	9	Y	19	28	1	10
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	Y	20			30
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	158	2	20	9	Y	18	25	1	23
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	117	2	11	9	Y	10	24	1	9
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708														
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	86	2	18	9	Y	16			40
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8	9	Y	7			47
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	82	2	12	9	Y	11			58
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	80	2	12	9	Y	11			69
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	Y	16	57	1	28
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	90	2	18	9	Y	16			44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																		
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	631	-0-	-51	-0-	-0-		625	2	6	9	Y	5					100
02	644 N	459	-0-	-185	-0-	-0-		455	2	4	9	Y	4					104
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	-0-		683	2	6	9	Y	5					109
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		706	2			Y	-0-					109
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		689	2	12	9	Y	11					120
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	-0-		644	2	11	9	Y	10					130
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632																		
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2	10	9	Y	9					16
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		274	2	8	9	Y	7	14	1			9
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2	10	9	Y	9	13	1			5
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		299	5	11	9	Y	10					15
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		305	2	10	9	Y	9	12	1			12
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	-0-		226	2	6	9	Y	5	12	1			5
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464																		
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-					-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	-0-		150	2			N	-0-					-0-
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-		179	2			N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-		236	2			N	-0-					-0-
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832																		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2	20	9	Y	18					32
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2	17	9	Y	15	28	1			19
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2	21	9	Y	19	28	1			10
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		127	2	22	9	Y	20					30
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-		129	2	20	9	Y	18	25	1			23
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	-0-		96	2	11	9	Y	10	24	1			9
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765																		
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		1074	2	12	9	Y	11					20
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-		1179	2	10	9	Y	9	17	1			12
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-		1432	2	14	9	Y	13	18	1			7
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-		1288	2	13	9	Y	12					19
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-		1311	2	13	9	Y	12	16	1			15
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-		972	2	12	9	Y	11	15	1			11
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934																		
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		284	2	4	9	Y	4					16
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	-0-		215	2	4	9	Y	4	14	1			6
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-		213	2	3	9	Y	3					9
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	-0-		192	2	3	9	Y	3					12
05	248 N	178	-0-	-70	-0-	-0-		176	2	2	9	Y	2					14
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	-0-		139	2	1	9	Y	1	12	1			3
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873																		
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-		104	2			Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-		71	2			Y	-0-					-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5				19
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5	16	1		8
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2				10
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	Y	3				13
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	118	2	3	9	Y	3				16
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	94	2	1	9	Y	1	13	1		4
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930															
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4				16
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4	14	1		6
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	3				9
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	125	2	3	9	Y	3				12
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2				14
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	12	1		3
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923															
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2262	2	24	9	Y	22				39
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	35	1		23
03	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	Y	25	35	1		13
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2714	2	28	9	Y	25				38
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	Y	22	31	1		29
*06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	2	9	9	Y	8	31	1		6
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929															
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	661	2	13	9	Y	12				39
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	Y	6	31	1		14
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	495	2	8	9	Y	7				21
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	446	2	7	9	Y	6				27
05	558 N	415	-0-	-143	-0-	408	2	7	9	Y	6				33
06	480 N	325	-0-	-155	-0-	323	2	2	9	Y	2	28	1		7
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867															
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7				27
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	21	1		10
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5				15
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5				20
05	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1040	2	3	9	Y	3				23
06	1140 N	826	-0-	-314	-0-	824	2	2	9	Y	2	20	1		5
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879															
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4				16
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	14	1		6
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	277	2	3	9	Y	3				9
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	250	2	3	9	Y	3				12
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	229	2	2	9	Y	2				14
06	270 N	27	-0-	-243	-0-	26	2	1	9	Y	1	12	1		3
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916															
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127																		
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385																		
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y		11						29
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y		6						35
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	9	9	Y		8						43
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1470	2	8	9	Y		7						50
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	Y		12	42	1				20
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	2	13	9	Y		12						32
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784																		
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y		-0-						-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y		-0-						-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y		-0-						-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y		-0-						-0-
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y		-0-						-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y		-0-						-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952																		
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N		-0-						122
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N		-0-						122
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N		-0-						122
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	691	2	158	9	N		144	166	1				100
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N		-0-						100
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N		-0-						100
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048																		
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N		-0-						102
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N		-0-						102
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N		-0-						102
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N		-0-						102
05	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N		-0-						102
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N		-0-						102
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118																		
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N		-0-						48
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	228	2	8	9	N		7						55
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	N		2						57
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	126	2	11	9	N		10						67
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	147	2	2	9	N		2						69
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N		-0-						69

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415																			
PRINCE WELL #: 2												RRCID ->	238343	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7972 - 9038
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
SYDRI OPERATING, LLC				833597															
SACHTLEBEN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID ->	226958	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7105 - 8284						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
BOLES				WELL #: 1		RRCID ->	239078	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	7615 - 7834						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20	
LEE "D" GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID ->	245894	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	7641 - 9680						
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	458	2	45	9	Y	41	106	1					35	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	404	2	61	9	Y	55							90	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	481	2	33	9	Y	30							120	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	448	2	32	9	Y	29	77	1					72	
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-							72	
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	398	2	69	9	Y	63	107	1					28	
BURT				WELL #: 1		RRCID ->	254413	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	8785 - 11136						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						23	
TAB OPERATING, INC.				834244															
LANGHORN, M. M.				WELL #: 1		RRCID ->	116334	COMPL. DATE	04/13/1985	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	7676 - 7728						
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2				N	-0-						84	
02	1736 N	1105	-0-	-631	-0-	1105	2				N	-0-						84	
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2							86	
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2			9	N	8						94	
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2082	2	20	9	N	18							112	
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1923	2	14	9	N	13							125	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES				
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666															
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1007	2	67	9	N	61			372
02		672 N	492	-0-	-180	-0-	492	2			N	-0-			372
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	160	1	212
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			212
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			212
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			212
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	61	1	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970															
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2			83
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			83
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	629	2	37	9	N	34	116	1	1
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3			6
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724															
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828															
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			163
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-			163
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	151	1	12
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			12
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646															
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244														
ROSIINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-				53
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	139	2		Y	-0-				53
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	142	2	21 9	Y	19	71 1			1
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9	Y	2				3
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-				3
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-				3
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785														
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-				20
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-				20
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	2	101 9	Y	92	111 1			1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				1
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661														
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-				86
02	392 N	122	-0-	-270	-0-	122	2		Y	-0-				86
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-				86
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-				86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				86
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				86
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850														
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	199	2	8 9	Y	7				225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				225
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	182	2	25 9	Y	23				248
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	176	2	28 9	Y	25	175 1			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				98
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6 9	Y	5				103
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965														
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		Y	-0-				-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	54	2	166 9	Y	151	151 1			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-				-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478														
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11 9	Y	10				330
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13 9	Y	12				342
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9 9	Y	8				350
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11 9	Y	10				360
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8				368
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11 9	Y	10				378
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452														
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-				1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-				1
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-				1
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244														
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			222
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1			223
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1			224
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2			226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			226
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			226
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742														
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3			381
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	169	2	6	9	Y	5			386
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3			389
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5			394
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			397
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3			400
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321														
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863														
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			3
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			3
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			3
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			3
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414														
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			12
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5			17
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	55	2	171	9	N	155	171	1	1
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			1
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824														
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854														
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			7
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			7
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			7
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271													
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	7
02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	7
03		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	7
04		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	7
05		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	7
06		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	7
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010													
01		136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	32
02		140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	32
03		135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	32
04		130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	32
05		155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	32
06		120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	32
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001													
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
02		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
03		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-
04		4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
*06		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479													
01		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02		3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-
03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-
05		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
06		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

NACONIC CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT					WELL #:	1A	RRCID -> 105502	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8518	-	8847						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT					WELL #:	2 L	RRCID -> 109597	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 8853	PERF. 8046	-	8501						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 113433	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 9304	PERF. 7760	-	7814						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D.					WELL #:	1	RRCID -> 114155	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10296	PERF. 7836	-	8684						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 115876	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 7726	-	10086						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2026																		

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 158024	COMPL. DATE 02/17/1996	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 7872	-	7880						
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2026																		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2026									
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124									
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				2
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				2
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				2
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				2
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				2
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				2
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				89
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				89
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				89
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688																
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				21
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				54
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 189524		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 7736 - 8954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87		
BOATMAN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 189898		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 7724 - 8771	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/14/2026									
PETERSON GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 190372		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8956		PERF. 7856 - 8857	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/23/2026									
FOSHEE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 191327		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 7872 - 8824	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DURRETT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 191953		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7586 - 8798	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54		
FOSHEE, A.M.										WELL #: 4		RRCID -> 192076		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8095 - 8879	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HARTT GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 192549		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 8063 - 8763	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/08/2026 - WELL PLUGGED 07/08/26									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815										
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732										
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2026										
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040										
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	94
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025 - WELL PLUGGED 08/13/25										
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883										
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	75
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	75
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	75
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	75
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	75
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	75
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	5
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				200
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12

NACONIC CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
STOKES-WAGNER WELL #: 1											RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BERRY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 196560			COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8157		- 8866			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23	

STEWART MINERALS GAS UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 196566			COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 7928		- 8996			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2026																			

RAMBIN GAS UNIT "B"					WELL #:	1	RRCID -> 196688			COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7846		- 8808			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PURE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 197328			COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7719		- 8759			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WATT GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 197840			COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6865		- 6870			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2026																			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1										RRCID -> 198184	COMPL. DATE 10/12/2003	TOTAL DEPTH 9082	PERF. 8162	-	8910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAM GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 198188	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8017	-	8760		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FORREST GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 199368	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 9603	PERF. 8252	-	9463		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHUMATE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 200200	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8163	-	9225		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARTT GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 200213	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8034	-	8776		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
KING, T. B. GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 200234	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8102	-	8974		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4	
PLUGGED AND ABANDONED										02/27/2026								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	57
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2026									
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	54
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026									
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	69
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	69
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	69
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	69
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	69
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	69
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2026									
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	40
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	40
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	40
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	40
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	40
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2026									
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2026 - WELL PLUGGED 04/14/26									
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	45
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710									
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	53
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	53
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	53
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	53
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	53
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2026									
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	28
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	7
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	7
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	7
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	7
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	7
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	7
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	10
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701									
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	63
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871									
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	13
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2026 - WELL PLUGGED 06/22/26									
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2026									
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				43
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2025 - WELL PLUGGED 08/22/25									
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				95
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2026									
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				47
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7										RRCID -> 216563	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7876	-	8890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 216565	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 10157	PERF. 9345	-	9669	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 217211	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 7963	-	8733	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 217770	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 8031	-	8890	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 218529	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8161	-	9038	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10										RRCID -> 218613	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8477	-	9946	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 218666	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 7972	-	8769	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
ADAMS GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	218706	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8014 - 8704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
DELONEY, FAYE BIRDWELL										WELL #:	2	RRCID ->	218748	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8593 - 8931
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCROGGINS GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	218991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9222 - 10155
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					40	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					40	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					40	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					40	
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					40	
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					40	
SHUMATE GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	218992	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	8385 - 9118
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					43	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					43	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					43	
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					43	
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					43	
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					43	
ADAMS GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	218993	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	7919 - 9973
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	3						N	NO RPT					25	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	3						N	NO RPT					25	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	3						N	NO RPT					25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	3						N	NO RPT					25	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	3						N	NO RPT					25	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	3						N	NO RPT					25	
DELONEY-ADAMS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	218995	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	7575 - 9732
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
05	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
06	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					45	
PLUGGED AND ABANDONED										08/04/2025									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

NACONACHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2												RRCID -> 220653		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8639 - 10589	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	

KING GAS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 220657		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8886 - 9627						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KING GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 220658		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8823 - 9608						
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	

STANALAND GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 220660		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 7879 - 9895						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KOLB GAS UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 220768		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9165 - 10109						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2026																			

BOATMAN GAS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 221077		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 7950 - 9993						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2026																			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2350

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2										RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926									
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1
03	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/10/2026									

CARTWRIGHT, ROSS G.					WELL #:	2	RRCID -> 222199	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7889	- 9319
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33	Y	NO RPT	-0-			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33	Y	NO RPT	-0-			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33	Y	NO RPT	-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33	Y	NO RPT	-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33	Y	NO RPT	-0-			
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33	Y	NO RPT	-0-			

ADAMS GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	222332	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6650	-	9139
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 222386	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8156	-	9440
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

STANSELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	222390	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	8336	-	9685
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 222476	COMPL. DATE 09/03/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8111	-	9523
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				47
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/13/2021								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//			64300 287	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			//CONT.// 902815									
MARTIN GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 222565			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
CARO LUMBER GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 222706			COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
STANSELL GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 223198			COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
HARTT			WELL #: 7	RRCID -> 223522			COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2026												
KEY GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 223547			COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				122
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				122
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				122
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				122
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				122
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				122
RANDALL, R.W.			WELL #: 2	RRCID -> 224013			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																				
RANDALL, R.W. WELL #: 3											RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					88	

PATTERSON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006					TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295								

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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006					TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360								

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

DEWS, CARLOS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010					TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129								

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

KING, T. B. GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006					TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901								

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026																				

RANDALL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007					TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812								

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3										RRCID -> 225177		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8430 - 8987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		121					Y	NO RPT					28		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		121					Y	NO RPT					28		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		121					Y	NO RPT					28		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		121					Y	NO RPT					28		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		121					Y	NO RPT					28		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		121					Y	NO RPT					28		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026 - WELL PLUGGED 04/15/26																			
FOSHEE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 225233		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 7294 - 9190	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45		
BRG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 225234		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7647 - 8719	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					5		
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 225235		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9485		PERF. 7756 - 8814	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-		
MILLS										WELL #: 2		RRCID -> 225237		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 7916 - 9781	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
SANER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225238		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9042 - 9625	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES																			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																													
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6										RRCID ->	225721	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	7680	-	9518										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
01	02	03	04	05	06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
WILLIAMS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	225855	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7986	-	9122								
01	02	03	04	05	06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
SOLOMON GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	225949	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	7818	-	9192								
01	02	03	04	05	06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/06/2026 - WELL PLUGGED 07/06/26																			
ROSINE										WELL #:	3	RRCID ->	225951	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8761	-	9158								
01	02	03	04	05	06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/03/2026																			
SOLOMON GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	226143	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	7863	-	9076								
01	02	03	04	05	06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	Y	Y	Y	Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/21/2026																			
FOSHEE GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	226148	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	7294	-	8572								
01	02	03	04	05	06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																					
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6										RRCID ->	226153	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	7616	-	8990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					23		
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					23		
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					23		
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					23		
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					23		
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					23		
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/12/2025											
ADAMS GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	226405	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	7833	-	8629
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
CARO LUMBER GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	226681	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	6938	-	9097
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	54							Y	NO RPT					59		
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	54							Y	NO RPT					59		
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	54							Y	NO RPT					59		
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	54							Y	NO RPT					59		
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	54							Y	NO RPT					59		
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	54							Y	NO RPT					59		
PORTER A										WELL #:	1	RRCID ->	227006	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9250	-	10736
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
BOATMAN GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	227464	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170	-	8774
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					53		
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					53		
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					53		
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					53		
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					53		
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					53		
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/18/2026											
STOKES, WILMA GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	227888	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708	-	8708
01	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
02	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
03	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
04	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
05	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
06	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2356

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)										//CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										//CONT.//		902815												
ROSINE										WELL #:		4		RRCID -> 228315		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8179 - 8893				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
FOSHEE, A.M.										WELL #:		8		RRCID -> 228333		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 8126 - 8659				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6						
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6						
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6						
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6						
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6						
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288						N	NO RPT					6						
STOKES, WILMA GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7687 - 8832				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
STEWART MINERALS GAS UNIT A										WELL #:		4		RRCID -> 228948		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 7913 - 9037				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13						
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/24/2026														
STANSELL GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 229127		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 7918 - 9086				
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33						
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33						
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33						
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33						
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33						
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33						
WATT GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 229128		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 8086 - 8828				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13						
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13						
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/19/2026														

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
CLIFTON, SAMMY		WELL #: 2	RRCID -> 229235		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 9243		PERF. 8071 - 8817	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
FLOICE GAS UNIT										
		WELL #: 2	RRCID -> 229252		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 8397 - 9064	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2026										
TEMPLE-INLAND GAS UNIT										
		WELL #: 6	RRCID -> 229462		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7806 - 8674	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2025										
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT										
		WELL #: 4	RRCID -> 229670		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8430 - 9167	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SMITH FAMILY TRUST										
		WELL #: 4	RRCID -> 229730		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8318 - 8418	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			97
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025										
SCROGGINS GAS UNIT										
		WELL #: 8	RRCID -> 230117		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8046 - 9200	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2026																		
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993																		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173																		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126																		
01	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2026																		
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051																		
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026																		
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879																		
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2026																		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				82
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				10
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026																		
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030																		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026																		
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992																		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608																		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2026																		
BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817																		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)					//CONT.//	64300 287	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					//CONT.//	902815															
CARLOS DEWS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	244850	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	7741	-	8832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27	

FOSHEE, A.M.					WELL #:	14	RRCID ->	247567	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	7734	-	8802					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					29	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					29	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					29	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					29	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					29	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					29	

HARTT GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	247640	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8275	-	8920					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					47	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					47	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					47	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					47	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					47	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					47	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2026																					

HUTCHINSON GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	250448	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7868	-	10100					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					67	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					67	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					67	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					67	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					67	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					67	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025																					

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	254060	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7411	-	8521					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					10	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025																					

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)						64300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC						902815															
WATT GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	196984	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7744	-	8654					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2026																					

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) TAB OPERATING, INC. COHEN														64301 675 834244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1														RRCID -> 150845		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7740 - 7751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-							68			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-							68			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-			5	2		6	9	Y	5						73			
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-							73			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							73			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-							73			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC FOSHEE, R. P.														902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: R 1 U														RRCID -> 113770		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853		PERF. 7621 - 7629			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) PERMIAN NATURAL RESOURCES STONE														64305 500 655818		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1														RRCID -> 122690		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 7750 - 7756			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							154			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							154			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							154			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							154			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							154			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							154			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC GARRETT, ARCHIE GAS UNIT														659844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1														RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7862 - 7874			
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-			4178	2	26	9	N	24							174			
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-			3623	2			N	-0-							174			
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-			4740	2	8	9	N	7	164	1					17			
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-			4573	2	11	9	N	10							27			
05	2635 X	NO RPT	-0-	-0-	-2635							N	NO RPT							27			
06	2550 X	NO RPT	-0-	-0-	-2550							N	NO RPT							27			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC MCFADDIN														902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1 C														RRCID -> 109563		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 7862 - 7876			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
FREDONIA INVESTMENTS, INC.														WELL #: 1		RRCID -> 113265		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7752 - 8066	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							15			
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							15			
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							15			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							15			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							15			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							15			

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)				//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				//CONT.//		902815														
MCLAIN, RUFUS				WELL #:		1	RRCID -> 113297		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7775 - 7783							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
FREE, R. H.				WELL #:		1	RRCID -> 114666		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7015 - 7827							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT				WELL #:		1 U	RRCID -> 117331		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7794 - 7805							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
RICHARDSON, J. D.				WELL #:		1	RRCID -> 117978		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7766 - 8035							
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						3
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						3
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						3
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						3
BRADSHAW, M.				WELL #:		1	RRCID -> 177347		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6987 - 8078							
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						25
NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)						64305 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC						902815														
MCFADDIN				WELL #:		1 T	RRCID -> 109564		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8421 - 8493							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.///										64305 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										//CONT./// 902815												
RANDALL, R.W.										WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801	-	9139					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
NACONICHE CREEK										WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	-	8622					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
NAVARRO CROSSING										64605 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION										914263												
HALEY HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	-	5875					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)										64605 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION										914263												
DAILEY, F. C.										WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	-	5940					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)										64605 126	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON							
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC										069342												
RIESS										WELL #:	1	RRCID -> 287251	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 5758	-	5822					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)										64605 131	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON							
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC										069342												
NAVARRO CROSSING G.U. 11										WELL #:	2	RRCID -> 172007	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 10511	PERF. N/A							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE, UP.)										64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON					
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC										069342											
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11										WELL #:		1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8307 - 8315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-	
DAILEY, R. S.										WELL #:		12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8386 - 8394	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	B	-0-	184	2					N	-0-	-0-				-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	B	-0-	202	2					N	-0-	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
03	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	-0-	139	2					N	-0-	-0-				-0-	
04	180 N	139	-0-	-41	B	-0-	-0-	139	2					N	-0-	-0-				-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	-0-	150	2					N	-0-	-0-				-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NAVARRO CROSSING (PETTIT)										64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC										069342											
NAVARRO CGU 11										WELL #:		1 L		RRCID -> 016402		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9734 - 9762	
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-		-0-	531	2					N	-0-	-0-				-0-	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-		-0-	548	2					N	-0-	-0-				-0-	
03	620 N	578	-0-	-42		-0-	-0-	578	2					N	-0-	-0-				-0-	
04	578 N	578	-0-	-0-		-0-	-0-	578	2					N	-0-	-0-				-0-	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-		-0-	746	2					N	-0-	-0-				-0-	
06	570 N	NO RPT	-0-	-570		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NAVARRO CROSSING (RODESSA)										64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC										069342											
DAILEY, R. S.										WELL #:				RRCID -> 103894		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9448 - 9459	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-	-0-				43	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-	-0-				43	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-	-0-				43	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-	-0-				43	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-	-0-				43	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-	-0-				43	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018																					
NAVARRO CROSSING (WOODBINE)										64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
JLA RESOURCES COMPANY										427658											
DAILEY, S. M.										WELL #:		1		RRCID -> 180678		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6408 - 6412	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT	-0-				-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2366

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC POUNCY				64605 750 069342	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON							
				WELL #:	1	RRCID -> 293911	COMPL.	DATE 10/21/2022	TOTAL	DEPTH 6390	PERF.	5740	-	5754			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	366	2	N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	134	2	N	-0-					-0-
03	899 N	728	-0-	-171	-0-	-0-	75	1	653	2	N	-0-					-0-
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	-0-	75	1	653	2	N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	81	2	N	-0-					-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAXIMUS OPERATING, LTD. MCFADDIN				534465 WELL #:	1	RRCID -> 295880	COMPL.	DATE 09/18/2023	TOTAL	DEPTH 17340	PERF.	6706	-	6708			
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	-0-					N	-0-					602
02	5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-	-0-					N	-0-					602
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	-0-					N	1416	1400	1	5	8	613
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-	-0-					N	1977	2380	1	15	8	195
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-					N	1751	1628	1	4	8	314
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1738	1804	1	10	8	238
NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) WHEELER OPERATING CORPORATION BRYANT/DAILEY				64612 080 914263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON							
				WELL #:	1	RRCID -> 158234	COMPL.	DATE 02/10/1996	TOTAL	DEPTH 6334	PERF.	6177	-	6185			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
NEUHOFF (TP CV CONS.) MONTARE OPERATING, LTD. DAVIS, RUTH GAS UNIT				65011 450 577015	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD							
				WELL #:	1	RRCID -> 096113	COMPL.	DATE 10/19/1981	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.	12403	-	12670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR HEIRS TPCV				WELL #:	1	RRCID -> 278231	COMPL.	DATE 05/30/2018	TOTAL	DEPTH 11783	PERF.	11992	-	12146			
01	34286 X	33465	-0-	-821	-0-	-0-	32626	3	839	9	N	763	694	1			185
02	30968 X	26715	-0-	-4253	-0-	-0-	26057	3	658	9	N	598	546	1			237
03	32426 X	31800	-0-	-626	-0-	-0-	31094	3	706	9	N	642	707	1			172
04	32400 X	28277	-0-	-4123	-0-	-0-	27636	3	641	9	N	583	555	1			200
05	33480 X	26385	-0-	-7095	-0-	-0-	25752	3	633	9	N	575	568	1			207
06	32400 X	27420	-0-	-4980	-0-	-0-	26807	3	613	9	N	557	557	1			207
BUDDY				WELL #:	1	RRCID -> 287117	COMPL.	DATE 11/05/2025	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.	12460	-	13190			
01	25922 X	25922	-0-	-0-	-0-	-0-	25256	3	666	9	N	605	755	1			218
02	22568 X	21473	-0-	-1095	-0-	-0-	20892	3	581	9	N	528	561	1			185
03	25048 X	24649	-0-	-399	-0-	-0-	24055	3	594	9	N	540	376	1			349
04	25080 X	22374	-0-	-2706	-0-	-0-	21806	3	568	9	N	516	576	1			289
05	25916 X	22829	-0-	-3087	-0-	-0-	22299	3	530	9	N	482	555	1			216
06	25080 X	21692	-0-	-3388	-0-	-0-	21273	3	419	9	N	381	381	1			216

NEUHOFF (TP CV CONS.) MONTARE OPERATING, LTD. TAYLOR HEIRS TPCV			//CONT.// 577015 WELL #:			65011 450 2	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD						
						RRCID ->	288293	COMPL.	DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	12622	PERF.	12170	-	12656		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	51770	X	46253	-0-	-5517	-0-	45415	3	838	9	N	762	753	1				173	
02	46760	X	40649	-0-	-6111	-0-	39853	3	796	9	N	724	728	1				169	
03	51770	X	45329	-0-	-6441	-0-	44527	3	802	9	N	729	731	1				167	
04	47700	X	45802	-0-	-1898	-0-	45004	3	798	9	N	725	570	1				322	
05	49290	X	46533	-0-	-2757	-0-	45740	3	793	9	N	721	766	1				277	
06	44760	X	32010	-0-	-12750	-0-	31405	3	605	9	N	550	550	1				277	
TAYLOR HEIRS TPCV			WELL #:			3	RRCID ->	292199	COMPL.	DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	13382	PERF.	11848	-	13169	
01	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5191	3	394	9	N	358	358	0				326	
02	5880	X	3530	-0-	-2350	-0-	3267	3	263	9	N	239	173	0				392	
03	6324	X	5662	-0-	-662	-0-	5219	3	443	9	N	403	571	0				224	
04	5940	X	4946	-0-	-994	-0-	4585	3	361	9	N	328	393	0				159	
05	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	4554	3	374	9	N	340	334	0				165	
06	5490	X	1292	-0-	-4198	-0-	1257	3	35	9	N	32	32	0				165	
BUDDY			WELL #:			2	RRCID ->	298432	COMPL.	DATE	10/11/2024	TOTAL	DEPTH	13469	PERF.	11681	-	13410	
01	50003	X	42042	-0-	-7961	-0-	41030	3	1012	9	N	920	923	0				180	
02	45136	X	35348	-0-	-9788	-0-	34451	3	897	9	N	815	832	0				163	
03	47151	X	36573	-0-	-10578	-0-	35630	3	943	9	N	857	833	0				187	
04	43950	X	33478	-0-	-10472	-0-	32606	3	872	9	N	793	677	0				303	
05	42036	X	33846	-0-	-8190	-0-	32946	3	900	9	N	818	824	0				297	
06	40680	X	36066	-0-	-4614	-0-	35187	3	879	9	N	799	799	0				297	
PUCKETT HEIRS TPCV			WELL #:			2	RRCID ->	298846	COMPL.	DATE	10/11/2024	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.	11561	-	13370	
01	54095	X	42823	-0-	-11272	-0-	41670	3	1153	9	N	1048	1118	0				173	
02	44856	X	36365	-0-	-8491	-0-	35349	3	1016	9	N	924	834	0				263	
03	45911	X	37977	-0-	-7934	-0-	36881	3	1096	9	N	996	1042	0				217	
04	42900	X	34113	-0-	-8787	-0-	33180	3	933	9	N	848	822	0				243	
05	43617	X	33144	-0-	-10473	-0-	32155	3	989	9	N	899	832	0				310	
06	41430	X	31386	-0-	-10044	-0-	30521	3	865	9	N	786	829	0				267	
TAYLOR HEIRS TPCV			WELL #:			4	RRCID ->	299085	COMPL.	DATE	08/14/2024	TOTAL	DEPTH	13265	PERF.	11821	-	12616	
01	21824	X	15977	-0-	-5847	-0-	15370	3	607	9	N	552	502	0				297	
02	19712	X	14537	-0-	-5175	-0-	13963	3	574	9	N	522	499	0				320	
03	18104	X	14768	-0-	-3336	-0-	14197	3	571	9	N	519	672	0				167	
04	16530	X	13240	-0-	-3290	-0-	12728	3	512	9	N	465	339	0				293	
05	16089	X	12365	-0-	-3724	-0-	11930	3	435	9	N	395	518	0				170	
06	15570	X	9043	-0-	-6527	-0-	8672	3	371	9	N	337	337	0				170	
NEVIS (RODESSA) R & B OIL COMPANY, LLC BROWN, WALTER B.			65057 333 685861 WELL #:			2A	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON						
						RRCID ->	252829	COMPL.	DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	7977	-	8073		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					238		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					250		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					256		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					260		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					265		

NEVIS (RODESSA)		//CONT.//		65057 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
TTK ENERGY LLC				872261														
BROWN, WALTER B.		WELL #:		1	RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL DEPTH		9576	PERF. 8079 - 8204						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						185
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						185
NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)				65092 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS									
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406														
SIMPSON "E"		WELL #:		1	RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH		11550	PERF.10798 - 10818						
01	837 N	628	-0-	-209	-0-	628	2				N	-0-						70
02	756 N	490	-0-	-266	-0-	490	2				N	-0-						70
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2				N	-0-						70
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-						70
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2				N	-0-						70
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9		N	30						100
NEW HOPE (COTTON VALLEY)				65157 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN									
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858														
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 D	RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH		10485	PERF. 9836 - 10398						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		24 D	RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH		10518	PERF. 9906 - 10450						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1	1	1				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1	1	1				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 D	RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9860 - 9968						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH		10483	PERF. 8886 - 10226						
01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	80	1	198	3		Y	9						14
						16	4		9									
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	11	1	85	3		Y	9	17	1				6
						42	4		9									
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	192	1	506	3		Y	20	18	1				8
						65	4		9									
04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	184	1	499	3		Y	25	19	1				14
						66	4		9									
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	248	1	657	3		Y	24	27	1				11
						71	4		9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						11

NEW HOPE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		65157 250		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRANKLIN					
J.P. OIL COMPANY, INC.				//CONT.//		427858															
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		18D		RRCID ->		216621		COMPL. DATE		10/29/2005		TOTAL DEPTH		10534		PERF. 9604 - 10390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		413D		RRCID ->		217030		COMPL. DATE		10/26/2005		TOTAL DEPTH		10568		PERF. 9582 - 10478	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT					-0-		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		75D		RRCID ->		246848		COMPL. DATE		11/29/2008		TOTAL DEPTH		10400		PERF. 8909 - 10070	
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	80	1	199	3	Y	43								70		
						15	4	47	9												
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	11	1	86	3	Y	36	78	1						28		
						41	4	40	9												
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	192	1	507	3	Y	99	88	1						39		
						64	4	109	9												
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	184	1	500	3	Y	125	95	1						69		
						65	4	138	9												
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	248	1	658	3	Y	124	136	1						57		
						70	4	136	9												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								57		
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		414D		RRCID ->		247232		COMPL. DATE		01/06/2009		TOTAL DEPTH		10735		PERF. 8914 - 10066	
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	80	1	199	3	Y	55								87		
						16	4	61	9												
02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	21	1	166	3	Y	99	136	1						50		
						87	4	109	9												
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	192	1	504	3	Y	124	121	1						53		
						66	4	136	9												
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	184	1	497	3	Y	155	121	1						87		
						68	4	171	9												
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	248	1	656	3	Y	155	171	1						71		
						73	4	171	9												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								71		
NEW HOPE (SMACKOVER)				65157 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRANKLIN							
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858																	
NEW HOPE DEEP UNIT				WELL #:		12 D		RRCID ->		016456		COMPL. DATE		07/15/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11910 - 12309	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3	3	1						-0-		
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3	3	1						-0-		
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1						-0-		
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3	3	1						-0-		
05	1054 N	905	-0-	-149	-0-	902	3	3	9	N	3	3	1						-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-		

NEW HOPE (SMACKOVER)													CNTY: FRANKLIN		
J.P. OIL COMPANY, INC.															
NEW HOPE DEEP UNIT															
WELL #: 41 D RRCID -> 016459															
COMPL. DATE 04/29/1997															
TOTAL DEPTH 12702													PERF.12034 - 12675		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1104 3	10 9	N	9	9	9 1			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1159 3	9 9	N	8	8	8 1			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1234 3	9 9	N	8	8	8 1			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1103 3	9 9	N	8	8	8 1			-0-
05	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	-0-	1089 3	8 9	N	7	7	7 1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT															
WELL #: 42 D RRCID -> 016460															
COMPL. DATE 04/07/1960															
TOTAL DEPTH N/A													PERF.11897 - 12374		
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	3410 3	109 9	N	99	99	99 1			-0-
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	3579 3	94 9	N	85	85	85 1			-0-
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	3813 3	88 9	N	80	80	80 1			-0-
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	3409 3	94 9	N	85	85	85 1			-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	3365 3	85 9	N	77	77	77 1			-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT															
WELL #: 61 D RRCID -> 016464															
COMPL. DATE 03/19/1992															
TOTAL DEPTH 12362													PERF.11881 - 12248		
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2684 3	61 9	N	55	55	55 1			-0-
02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2214 3	41 9	N	37	37	37 1			-0-
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3002 3	48 9	N	44	44	44 1			-0-
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	2684 3	52 9	N	47	47	47 1			-0-
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	2649 3	46 9	N	42	42	42 1			-0-
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT															
WELL #: 62 D RRCID -> 016465															
COMPL. DATE 10/18/1959															
TOTAL DEPTH 12502													PERF.11851 - 12360		
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 3	28 9	N	25	25	25 1			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1305 3	24 9	N	22	22	22 1			-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1390 3	22 9	N	20	20	20 1			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1242 3	23 9	N	21	21	21 1			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1226 3	21 9	N	19	19	19 1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT															
WELL #: 71 D RRCID -> 016466															
COMPL. DATE 05/23/1958															
TOTAL DEPTH N/A													PERF.11962 - 12425		
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 3	41 9	N	37	37	37 1			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1774 3	35 9	N	32	32	32 1			-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1891 3	32 9	N	29	29	29 1			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1690 3	35 9	N	32	32	32 1			-0-
05	2015 N	1698	-0-	-317	-0-	-0-	1667 3	31 9	N	28	28	28 1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT															
WELL #: 72 D RRCID -> 016467															
COMPL. DATE 12/15/1959															
TOTAL DEPTH N/A													PERF.12041 - 12376		
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 3	21 9	N	19	19	19 1			-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 3	18 9	N	16	16	16 1			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 3	17 9	N	15	15	15 1			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1064 3	18 9	N	16	16	16 1			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1049 3	15 9	N	14	14	14 1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT															
WELL #: 13 D RRCID -> 030922															
COMPL. DATE 06/12/1992															
TOTAL DEPTH 12680													PERF.12386 - 12596		
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-					-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-					-0-
05	1054 N	892	-0-	-162	-0-	-0-	892 3		N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		63 D	RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		44 D	RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11892 - 12042	
01	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	3013	3	96	9	87	-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3162	3	83	9	75	-0-
03	3596	X	3446	-0-	-150	-0-	3369	3	77	9	70	-0-
04	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	3012	3	81	9	74	-0-
05	3596	X	3046	-0-	-550	-0-	2972	3	74	9	67	-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		66 D	RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11798 - 12217	
01	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3729	3	68	9	62	-0-
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3914	3	59	9	54	-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4170	3	55	9	50	-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3728	3	58	9	53	-0-
05	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	3679	3	54	9	49	-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		14D	RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12003 - 12251	
01	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	2933	3	74	9	67	-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3078	3	65	9	59	-0-
03	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3280	3	61	9	55	-0-
04	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	2932	3	64	9	58	-0-
05	3472	X	2952	-0-	-520	-0-	2894	3	58	9	53	-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		23-D	RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290	
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	9	-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	3	9	9	8	-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	7	-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1153	3	9	9	8	-0-
05	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1138	3	8	9	7	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D	RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258	
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3351	3	37	9	34	-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3516	3	31	9	28	-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3747	3	30	9	27	-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3349	3	31	9	28	-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3306	3	31	9	28	-0-
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		48 D	RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
J.P. OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		427858								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		32 D	RRCID ->	144417	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11855 - 12246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3938 3	114 9	N	104	104 1		-0-
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4132 3	99 9	N	90	90 1		-0-
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4403 3	92 9	N	84	84 1		-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3936 3	97 9	N	88	88 1		-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3884 3	88 9	N	80	80 1		-0-
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D	RRCID ->	169225	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.12008 - 12196
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2098 3	21 9	N	19	19 1		-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2202 3	19 9	N	17	17 1		-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2346 3	18 9	N	16	16 1		-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2097 3	19 9	N	17	17 1		-0-
05	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2070 3	17 9	N	15	15 1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D	RRCID ->	169294	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D	RRCID ->	220437	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.11916 - 12335
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1133 3	44 9	N	40	40 1		-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1189 3	39 9	N	35	35 1		-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1268 3	35 9	N	32	32 1		-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1133 3	37 9	N	34	34 1		-0-
05	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1118 3	34 9	N	31	31 1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11921 - 12379
01	11191 X	9763	-0-	-1428	-0-	9652 3	111 9	N	101	101 1		-0-
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10131 3	96 9	N	87	87 1		-0-
03	11315 X	10884	-0-	-431	-0-	10795 3	89 9	N	81	81 1		-0-
04	10950 X	9747	-0-	-1203	-0-	9652 3	95 9	N	86	86 1		-0-
05	11315 X	9612	-0-	-1703	-0-	9525 3	87 9	N	79	79 1		-0-
06	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-			N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.11896 - 12347
01	4092 X	3581	-0-	-511	-0-	3509 3	72 9	N	65	65 1		-0-
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3684 3	63 9	N	57	57 1		-0-
03	4154 X	3983	-0-	-171	-0-	3925 3	58 9	N	53	53 1		-0-
04	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	3508 3	62 9	N	56	56 1		-0-
05	4154 X	3519	-0-	-635	-0-	3463 3	56 9	N	51	51 1		-0-
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)			65157 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858											
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 49 F		RRCID -> 163871	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 10485	PERF. 9048	-	9126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 410 F		RRCID -> 168217	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9004	-	9040				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 73D		RRCID -> 216166	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 10483	PERF. 8886	-	10226				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 75D		RRCID -> 246849	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8909	-	9163				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #: 414D		RRCID -> 247233	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 8914	-	9094				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT			-0-
NOONDAY (TRAVIS PEAK)			65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 135300	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 12939	PERF. 9200	-	9220				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 06/11/2026		TOTAL DEPTH 12675		PERF. 9172 - 9192					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		1WD		RRCID -> 186659		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6768 - 7198					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARALSON		WELL #:		1		RRCID -> 213866		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11352 - 12416					
01	837 N	413	-0-	-424	-0-	31	1	360	2	Y	20	24	1				7
						22	9										
02	588 N	90	-0-	-498	-0-	2	1	81	2	Y	6	11	1				2
						7	9										
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	30	24	1				8
						33	9										
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	490	2	Y	30	28	1				10
						33	9										
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	Y	25	29	1				6
						28	9										
06	600 N	290	-0-	-310	-0-	25	1	229	2	Y	33	30	1				9
						36	9										
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 238053		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11342 - 12680					
01	1891 N	804	-0-	-1087	-0-	60	1	701	2	Y	39	47	1				13
						43	9										
02	1120 N	173	-0-	-947	-0-	5	1	156	2	Y	11	20	1				4
						12	9										
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	118	1	1843	2	Y	100	77	1				27
						110	9										
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	125	1	1144	2	Y	70	74	1				23
						77	9										
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	Y	50	60	1				13
						55	9										
06	1200 N	537	-0-	-663	-0-	46	1	424	2	Y	61	57	1				17
						67	9										
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 244392		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13770		PERF. N/A					
01	1519 N	990	-0-	-529	-0-	937	2	53	9	Y	48	60	1				17
02	1148 N	125	-0-	-1023	-0-	116	2	9	9	Y	8	22	1				3
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1827	2	102	9	Y	93	71	1				25
04	960 N	404	-0-	-556	-0-	381	2	23	9	Y	21	39	1				7
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1507	2	80	9	Y	73	62	1				18
06	1860 N	752	-0-	-1108	-0-	658	2	94	9	Y	85	80	1				23

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 245291		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11092 - 13202						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2045	-0-		-156	-0-	160 15 9	1	1870	2	Y	14	1	8			49
02	2072 N	1004	-0-		-1068	-0-	28 15 9	1	961	2	Y	14					63
03	2968 N	2968	-0-		-0-	-0-	176 30 9	1	2762	2	Y	27					90
04	1981 N	1981	-0-		-0-	-0-	192 26 9	1	1763	2	Y	24	1	8			113
05	1734 N	1734	-0-		-0-	-0-	176 25 9	1	1533	2	Y	23	1	8			135
06	2550 N	2308	-0-		-242	-0-	224 25 9	1	2059	2	Y	23	112	1	1	8	45
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 255849		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11316 - 14150						
01	52 N	52	-0-		-0-	-0-	4 3 9	1	45	2	Y	3	3	1			1
02	28 N	3	-0-		-25	-0-	3 2	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	125 N	125	-0-		-0-	-0-	7 7 9	1	111	2	Y	6	4	1			2
04	60 N	52	-0-		-8	-0-	5 3 9	1	44	2	Y	3	4	1			1
05	15 N	15	-0-		-0-	-0-	1 1 9	1	13	2	Y	1	2	1			-0-
06	120 N	48	-0-		-72	-0-	4 6 9	1	38	2	Y	5	4	1			1
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256307		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11304 - 13706						
01	2666 X	1685	-0-		-981	-0-	126 90	1 9	1469	2	Y	82	79	1			28
02	1848 X	-0-	-0-		-1848	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
03	2216 X	2216	-0-		-0-	-0-	126 117 9	1	1973	2	Y	106	78	1			28
04	1778 N	1778	-0-		-0-	-0-	165 100 9	1	1513	2	Y	91	90	1			29
05	2179 N	2179	-0-		-0-	-0-	214 110 9	1	1855	2	Y	100	105	1			24
06	1980 N	19	-0-		-1961	-0-	2 2 9	1	15	2	Y	2	26	1			-0-
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256308		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11352 - 14052						
01	2356 X	995	-0-		-1361	-0-	74 54 9	1	867	2	Y	49	79	1			17
02	2128 X	361	-0-		-1767	-0-	9 26 9	1	326	2	Y	24	32	1			9
03	2573 X	863	-0-		-1710	-0-	49 46 9	1	768	2	Y	42	39	1			12
04	2490 X	-0-	-0-		-2490	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	2573 X	867	-0-		-1706	-0-	85 44 9	1	738	2	Y	40	30	1			10
06	960 X	801	-0-		-159	-0-	69 100 9	1	632	2	Y	91	76	1			25

NOONDAY (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT														
				//CONT.//	65860 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH
				//CONT.//	881167									
				WELL #:	4	RRCID ->	264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL	DEPTH	14026	PERF.11318	- 13142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
01	1767 X	1449	-0-	-318	-0-	108	1	1263	2	Y		71	82 1	26
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78	9							
03	1953 N	1036	-0-	-917	-0-	30	1	1059	2	Y		78	74 1	30
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	86	9							
05	1302 N	906	-0-	-396	-0-	59	1	922	2	Y		50	66 1	14
06	990 N	478	-0-	-512	-0-	55	9							
						113	1	1038	2	Y		63	56 1	21
						69	9							
						89	1	771	2	Y		42	52 1	11
						46	9							
						41	1	378	2	Y		54	50 1	15
						59	9							
NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)														
MAYO, EDDIE														
DEAN, C. W. GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	095992	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 6905	- 6922
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OAK CREEK (JAMES LIME)														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
BARFIELD														
				WELL #:	1	RRCID ->	189682	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 7644	- 12936
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ETBU GAS UNIT "B"														
				WELL #:	1	RRCID ->	215984	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL	DEPTH	8875	PERF. 7302	- 7345
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BACHTELL OIL & GAS, LTD.														
HEMBY GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	078140	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.10222	- 10393
01	434 N	294	-0-	-140	-0-	288	2	6	9	Y		5		20
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y		6		26
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	297	2	6	9	Y		5		31
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y		4		35
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	Y		2	29 1	8
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y		2		10

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK					
BACHTELL OIL & GAS, LTD.																	
HEMBY GAS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 224083																	
COMPL. DATE 08/05/2006																	
TOTAL DEPTH 10540																	
PERF. 9044 - 10420																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	651 N	421	-0-	-230	-0-	-0-	413	2	8	9	Y	7					42
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8					50
03	620 N	491	-0-	-129	-0-	-0-	479	2	12	9	Y	11					61
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10					71
05	682 N	417	-0-	-265	-0-	-0-	411	2	6	9	Y	5	68	1			8
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3					11
HEMBY GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 224660																	
COMPL. DATE 11/11/2006																	
TOTAL DEPTH 10484																	
PERF. 8988 - 10352																	
01	558 N	352	-0-	-206	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5					21
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7					28
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					31
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					33
05	558 N	347	-0-	-211	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	26	1			8
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					9
HEMBY GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 242487																	
COMPL. DATE 09/04/2008																	
TOTAL DEPTH 10555																	
PERF. 9074 - 10420																	
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					20
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7					27
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	-0-	412	2	4	9	Y	4					31
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	Y	3					34
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2	28	1			8
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					10
HEMBY GAS UNIT																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 242688																	
COMPL. DATE 09/24/2008																	
TOTAL DEPTH 10515																	
PERF. 9184 - 10376																	
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4					15
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					22
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	388	2	7	9	Y	6					28
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	Y	3					31
05	589 N	371	-0-	-218	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2	25	1			8
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					10
BOWLES ENERGY, INC.																	
CHERRY GAS UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 115306																	
COMPL. DATE 01/27/1985																	
TOTAL DEPTH 10500																	
PERF. 10180 - 10436																	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			N	-0-					56
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-					56
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-	5	2			N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	2			N	-0-					56
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 126547																	
COMPL. DATE 02/10/1988																	
TOTAL DEPTH 10555																	
PERF. 10027 - 10384																	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					22
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					22
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					22
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					22
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BOWLES ENERGY, INC.														
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 184766														
COMPL. DATE 06/22/2001														
TOTAL DEPTH 10530														
PERF.10087 - 10387														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2				N	-0-			74
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258 2				N	-0-			74
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				N	-0-			74
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2				N	-0-			74
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2				N	-0-			74
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2				N	-0-			74
BROOKSTON ENERGY, INC.														
CHRISTIAN, C.O.														
WELL #: 1														
RRCID -> 079262														
COMPL. DATE 10/18/1978														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF.10160 - 10392														
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	41 1	210 2			Y	-0-			114
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16 1	73 2			Y	-0-			114
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	32 1	88 2			Y	-0-			114
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43 1	187 2			Y	-0-			114
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	72 1	338 2			Y	-0-			114
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	44 1	211 2			Y	-0-			-0-
RUST ESTATE 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 098172														
COMPL. DATE 07/01/1982														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9889 - 10157														
01	1488 N	931	-0-	-557	-0-	212 1	719 2			Y	-0-			-0-
02	1204 N	1072	-0-	-132	-0-	253 1	816 2			Y	-0-			-0-
						3 9								
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	205 1	701 2			Y	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	232 1	700 2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	974	-0-	-49	-0-	196 1	778 2			Y	-0-			-0-
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	233 1	1157 2			Y	-0-			5
RUST ESTATE 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 101579														
COMPL. DATE 08/18/1982														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9869 - 10157														
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	219 1	741 2			Y	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	230 1	740 2			Y	-0-			-0-
						23 9								
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	117 1	403 2			Y	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	197 1	593 2			Y	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	106 1	422 2			Y	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	199 1	985 2			Y	-0-			8
RUST, ARNOLD UNIT 3														
WELL #: 1														
RRCID -> 103408														
COMPL. DATE 11/18/1982														
TOTAL DEPTH 10414														
PERF. 9903 - 10242														
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	236 1	799 2			Y	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	236 1	759 2			Y	-0-			-0-
						6 9								
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	214 1	733 2			Y	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	197 1	593 2			Y	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	140 1	552 2			Y	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	141 1	701 2			Y	-0-			-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 104316														
COMPL. DATE 01/21/1983														
TOTAL DEPTH 10388														
PERF. 9894 - 10232														
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	124 1	420 2			Y	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	114 1	365 2			Y	-0-			-0-
						2 9								
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	123 1	421 2			Y	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	135 1	407 2			Y	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	68 1	266 2			Y	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	130 1	646 2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: RUSK															
BROOKSTON ENERGY, INC.												//CONT.// 66461 275				NON-ASSOCIATED															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												//CONT.// 097353																			
												WELL #: 1				RRCID -> 104810				COMPL. DATE 03/14/1983				TOTAL DEPTH 10950				PERF.10552 - 10824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	341 N	271	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	55	1				216	2	Y	-0-				-0-									59		
02	308 N	161	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	33	1				128	2	Y	-0-				-0-									59		
03	341 N	307	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	69	1				238	2	Y	-0-				-0-									59		
04	330 N	184	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	38	1				146	2	Y	-0-				-0-									59		
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1				246	2	Y	-0-				-0-									59		
06	300 N	292	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	61	1				230	2	Y	-0-				-0-									-0-		
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1				RRCID -> 105456				COMPL. DATE 04/22/1983				TOTAL DEPTH 11000				PERF.10601 - 10896			
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1				390	2	N	-0-				-0-									39		
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1				348	2	N	-0-				-0-									39		
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1				367	2	N	-0-				-0-									39		
04	420 N	210	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	43	1				167	2	N	-0-				-0-									39		
05	434 N	230	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	48	1				182	2	N	-0-				-0-									39		
06	420 N	404	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	85	1				319	2	N	-0-				-0-									108		
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												WELL #: 2				RRCID -> 107815				COMPL. DATE 10/01/1983				TOTAL DEPTH 11000				PERF.10584 - 10907			
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1				431	2	N	-0-				-0-									40		
02	336 N	313	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	64	1				249	2	N	-0-				-0-									40		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1				265	2	N	-0-				-0-									40		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1				372	2	N	-0-				-0-									40		
05	372 N	351	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	74	1				277	2	N	-0-				-0-									40		
06	330 N	311	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	66	1				246	2	N	-0-				-0-									37		
PIRTLE, W. G.U. 1												WELL #: 2				RRCID -> 109190				COMPL. DATE 01/18/1984				TOTAL DEPTH 11000				PERF.10633 - 10922			
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1				350	2	N	-0-				-0-									23		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1				326	2	N	-0-				-0-									23		
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1				340	2	N	-0-				-0-									23		
04	420 N	384	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	79	1				305	2	N	-0-				-0-									23		
05	434 N	311	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	65	1				246	2	N	-0-				-0-									23		
06	420 N	346	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	73	1				273	2	N	-0-				-0-									4		
WASHBURN, J. C. G. U. #1												WELL #: 2				RRCID -> 109876				COMPL. DATE 03/08/1984				TOTAL DEPTH 10963				PERF.10639 - 10877			
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1				314	2	N	-0-				-0-									27		
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1				299	2	N	-0-				-0-									27		
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				306	2	N	-0-				-0-									27		
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1				255	2	N	-0-				-0-									27		
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				307	2	N	-0-				-0-									27		
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1				316	2	N	-0-				-0-									132		
DUNKLIN, STANLEY J.												WELL #: 1				RRCID -> 111132				COMPL. DATE 05/21/1984				TOTAL DEPTH 11025				PERF.10709 - 10962			
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1				313	2	N	-0-				-0-									28		
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1				300	2	N	-0-				-0-									28		
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1				302	2	N	-0-				-0-									28		
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1				339	2	N	-0-				-0-									28		
05	434 N	340	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	66	1				274	2	N	-0-				-0-									28		
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1				323	2	N	-0-				-0-									28		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
BROOKSTON ENERGY, INC.															
RUDMAN UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	76	1	257	2	Y	-0-				-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	135	1	434	2	Y	11	11	1		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	12	9	587	2	Y	-0-				-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	171	1	652	2	Y	-0-				-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	217	1	338	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	85	1	180	2	Y	-0-				139
						36	1								
SHAW UNIT 2														WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	240	1	815	2	Y	-0-				-0-
02	1148 N	854	-0-	-294	-0-	201	1	646	2	Y	6	6	1		-0-
03	1209 N	957	-0-	-252	-0-	7	9	741	2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	737	-0-	-433	-0-	216	1	553	2	Y	-0-				-0-
05	1178 N	460	-0-	-718	-0-	184	1	367	2	Y	-0-				-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93	1	800	2	Y	-0-				4
						161	1								
SHAW UNIT 1														WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228	
01	961 N	265	-0-	-696	-0-	61	1	204	2	Y	-0-				-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	125	1	400	2	Y	7	7	1		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	9	315	2	Y	-0-				-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	92	1	418	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	138	1	144	2	Y	-0-				-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-				-0-
						115	1								
CHRISTIAN, C.O.														WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646	
01	434 N	135	-0-	-299	-0-	23	1	112	2	Y	-0-				33
02	392 X	63	-0-	-329	-0-	11	1	52	2	Y	-0-				33
03	434 X	137	-0-	-297	-0-	37	1	100	2	Y	-0-				33
04	270 X	134	-0-	-136	-0-	25	1	109	2	Y	-0-				33
05	248 X	155	-0-	-93	-0-	27	1	128	2	Y	-0-				33
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	Y	-0-				33
CHRISTIAN, C.O.														WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	Y	-0-				36
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	Y	-0-				36
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	81	1	224	2	Y	-0-				36
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	76	1	337	2	Y	-0-				36
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	57	1	268	2	Y	-0-				36
06	300 N	215	-0-	-85	-0-	37	1	178	2	Y	-0-				36
RUST, ARNOLD UNIT 1														WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
JAMESON, ANGUS														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 097353														
WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	13	1	76	2	N	-0-			17
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-			17
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	2	N	-0-			17
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	11	1	48	2	N	-0-			17
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	9	1	40	2	N	-0-			17
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-			79

ARNOLD ESTATE UNIT 1													WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165	
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	403	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	99	1	339	2	Y	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	183	1	549	2	Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	82	1	320	2	Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	Y	-0-			-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	80	1	317	2	N	-0-			27
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	73	1	283	2	N	-0-			27
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	2	N	-0-			27
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	285	2	N	-0-			27
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	273	2	N	-0-			27
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	65	1	243	2	N	-0-			-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.													WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891	
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	2	N	-0-			71
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	91	1	352	2	N	-0-			71
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	73	1	251	2	N	-0-			71
04	360 N	300	-0-	-60	-0-	61	1	239	2	N	-0-			71
05	496 N	311	-0-	-185	-0-	65	1	246	2	N	-0-			71
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	61	1	230	2	N	-0-			-0-

SHAW UNIT 3													WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134	
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	260	1	882	2	Y	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	209	1	672	2	Y	5	5 1		-0-
						6	9							
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	202	1	693	2	Y	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	174	1	526	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	65	1	259	2	Y	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	98	1	484	2	Y	-0-			48

SHAW UNIT 2													WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138	
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	147	1	501	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	145	-0-	-135	-0-	34	1	108	2	Y	3	3 1		-0-
						3	9							
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	73	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	61	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	42	1	207	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.														
WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	227 1	893 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	59	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	280 1	1080 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	59	
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	359 1	1232 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	59	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	230 1	897 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	59	
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	370 1	1393 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	59	
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	239 1	895 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	29	

SHAW UNIT 1													WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550	
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	411 1	1392 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	644 N	275	-0-	-369	-0-	64 1	207 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						4 9								
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	191 1	656 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	690 N	387	-0-	-303	-0-	96 1	291 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	713 N	436	-0-	-277	-0-	88 1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

RUDMAN UNIT 1													WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	172 1	583 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12	
02	1092 N	823	-0-	-269	-0-	196 1	627 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12	
03	899 N	740	-0-	-159	-0-	167 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	221 1	667 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12	
05	837 N	374	-0-	-463	-0-	76 1	298 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	144 1	714 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1	

RUDMAN UNIT 1													WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117	
01	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	257 1	870 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1372 N	933	-0-	-439	-0-	220 1	706 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						7 9								
03	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	244 1	835 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1260 N	931	-0-	-329	-0-	232 1	699 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1240 N	876	-0-	-364	-0-	177 1	699 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	305 1	1513 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

RUST ESTATE 2													WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060	
01	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	677 1	2294 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10	
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	511 1	1644 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10	
03	3100 N	4066	-0-	966	966	918 1	3148 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10	
04	3000 N	3292	-0-	292	1258	820 1	2472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10	
05	3015 X	1757	-0-	-1258	-0-	355 1	1402 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10	
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	488 1	2422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

RUDMAN UNIT 1													WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
BROOKSTON ENERGY, INC.																	
RUST ESTATE 1																	
		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		097353													
		WELL #:		2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1364 N	1065	-0-	-299	-0-	243	1	822	2	Y	-0-		5				
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	287	1	923	2	Y	-0-		5				
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	281	1	963	2	Y	-0-		5				
04	1050 N	900	-0-	-150	-0-	224	1	676	2	Y	-0-		5				
05	1178 N	524	-0-	-654	-0-	106	1	418	2	Y	-0-		5				
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	292	1	1446	2	Y	-0-		-0-				
RUDMAN UNIT 1				WELL #:		2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128			
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	198	1	673	2	Y	-0-		-0-				
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	196	1	631	2	Y	-0-	3	3 1				
						3	9										
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	294	1	1010	2	Y	-0-		-0-				
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	273	1	822	2	Y	-0-		-0-				
05	930 N	353	-0-	-577	-0-	72	1	281	2	Y	-0-		-0-				
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	250	1	1241	2	Y	-0-		17				
RUST, ARNOLD UNIT 2				WELL #:		2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8819 - 10188			
01	3100 N	5544	-0-	2444	5604	1263	1	4281	2	Y	-0-		43				
02	2800 N	5700	-0-	2900	8504	1352	1	4348	2	Y	-0-	29 1	14				
03	13841 X	5337	-0-	-8504	-0-	1205	1	4132	2	Y	-0-		14				
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	1028	1	3101	2	Y	-0-	36 1	-0-				
						24	9										
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	478	1	1886	2	Y	-0-		-0-				
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	608	1	3017	2	Y	-0-		14				
ARNOLD RUST UNIT 3				WELL #:		2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8782 - 10182			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
RUDMAN UNIT 2				WELL #:		2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 10023 - 10275			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1 1				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42				
RUDMAN UNIT 2				WELL #:		9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9048 - 10319			
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	341	1	1154	2	Y	-0-		19				
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	299	1	960	2	Y	-0-	2	17				
03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	232	1	796	2	Y	-0-		17				
04	1140 N	823	-0-	-317	-0-	205	1	618	2	Y	-0-		17				
05	1178 N	654	-0-	-524	-0-	132	1	522	2	Y	-0-		17				
06	990 N	810	-0-	-180	-0-	136	1	674	2	Y	-0-		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
BROOKSTON ENERGY, INC.																
HOPKINS ET AL																
WELL #: 2																
RRCID -> 182878																
COMPL. DATE 05/06/2001																
TOTAL DEPTH 10450																
PERF.10130 - 10374																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
RUDMAN UNIT 2																
WELL #: 8																
RRCID -> 183178																
COMPL. DATE 05/19/2001																
TOTAL DEPTH 10600																
PERF.10259 - 10464																
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296	1	1003	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	1267	300	1	967	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	937	-0-	937	2204	211	1	726	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	1161	-0-	-1839	365	289	1	872	2	Y	-0-				-0-
05	1019	N	654	-0-	-365	-0-	132	1	522	2	Y	-0-				-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	Y	-0-				-0-
RUDMAN UNIT 1																
WELL #: 8																
RRCID -> 183903																
COMPL. DATE 07/21/2001																
TOTAL DEPTH 10268																
PERF. 9902 - 10156																
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	430	1	1455	2	Y	-0-				12
02	DLQ	G-10	1951	-0-	1951	1951	463	1	1488	2	Y	-0-	5	1		7
03	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	3457	340	1	1166	2	Y	-0-				7
04	3000	N	1681	-0-	-1319	2138	419	1	1262	2	Y	-0-				7
05	3100	N	1099	-0-	-2001	137	222	1	877	2	Y	-0-				7
06	1837	N	1700	-0-	-137	-0-	285	1	1415	2	Y	-0-				48
CHRISTIAN, C.O.																
WELL #: 6																
RRCID -> 186404																
COMPL. DATE 03/01/2003																
TOTAL DEPTH 10600																
PERF. 9084 - 9229																
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	Y	-0-				178
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				178
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	2	Y	-0-				178
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	-0-				178
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	24	1	114	2	Y	-0-				178
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	Y	-0-				178
WASHBURN, J. C. G. U. #1																
WELL #: 3																
RRCID -> 194439																
COMPL. DATE 03/21/2003																
TOTAL DEPTH 10887																
PERF.10472 - 10718																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.																
WELL #: 3R																
RRCID -> 197636																
COMPL. DATE 08/22/2003																
TOTAL DEPTH 11000																
PERF.10612 - 10929																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WASHBURN, J. C. G. U. #1																
WELL #: 4																
RRCID -> 198197																
COMPL. DATE 09/26/2003																
TOTAL DEPTH 11185																
PERF.10702 - 10794																
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	8	1	36	2	N	-0-				23
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	13	1	58	2	N	-0-				23
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	9	1	39	2	N	-0-				23
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-				23
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-				23
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-				103

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353														
HEARNE, D.M. GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL		DEPTH 10800		PERF. 10391 - 10650					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
SHAW UNIT 2			WELL #:		3	RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL		DEPTH 10317		PERF. 8852 - 10028					
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	-0-						15	
02	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	91	1	290	2	Y	-0-						15	
03	DLQ	G-10	158	-0-	158	539	36	1	122	2	Y	-0-						15	
04		834 N	295	-0-	-539	-0-	74	1	221	2	Y	-0-						15	
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	189	2	Y	-0-						15	
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	20	1	101	2	Y	-0-						61	
SHAW UNIT 3			WELL #:		3	RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. 8780 - 10168					
01		863 X	64	-0-	-799	-0-	14	1	50	2	Y	-0-						-0-	
02		152 X	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	-0-						-0-	
03		186 N	92	-0-	-94	-0-	21	1	71	2	Y	-0-						-0-	
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	35	1	108	2	Y	-0-						-0-	
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	84	1	332	2	Y	-0-						-0-	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	241	2	Y	-0-						70	
HEARNE, D.M. GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL		DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10699					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						16	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CHRISTIAN, C.O.			WELL #:		5	RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL		DEPTH 10604		PERF. 9044 - 9834					
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-						86	
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	6	1	29	2	Y	-0-						86	
03		279 N	98	-0-	-181	-0-	26	1	72	2	Y	-0-						86	
04		270 N	24	-0-	-246	-0-	4	1	20	2	Y	-0-						86	
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	Y	-0-						86	
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	Y	-0-						86	
SHAW UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL		DEPTH 10300		PERF. N/A					
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	13	1	46	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	19	1	62	2	Y	1		1	1			-0-	
							1	9											
03	DLQ	G-10	56	-0-	56	138	13	1	43	2	Y	-0-						-0-	
04		206 N	68	-0-	-138	-0-	17	1	51	2	Y	-0-						-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	Y	-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK							
BROOKSTON ENERGY, INC.																			
CHRISTIAN, C.O.																			
WELL #: 7												RRCID -> 206668							
COMPL. DATE 07/19/2006												TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						21	
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 4				RRCID -> 207573			
COMPL. DATE 03/02/2006												TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-							70	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-							70	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	2	Y	-0-							70	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-							70	
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-							70	
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	8	1	37	2	Y	-0-							70	
HEARNE, D.M. GU 1												WELL #: 5				RRCID -> 207765			
COMPL. DATE 12/27/2004												TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 10656							
01	868 N	693	-0-	-175	-0-	137	1	556	2	N	-0-							67	
02	784 N	581	-0-	-203	-0-	87	1	494	2	N	-0-							67	
03	713 N	602	-0-	-111	-0-	72	1	530	2	N	-0-							67	
04	690 N	373	-0-	-317	-0-	53	1	320	2	N	-0-							67	
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	102	1	620	2	N	-0-							67	
06	570 N	368	-0-	-202	-0-	55	1	312	2	N	-0-							-0-	
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 8				RRCID -> 208060			
COMPL. DATE 07/08/2006												TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606							
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	2	Y	-0-							30	
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-							30	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-							30	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	Y	-0-							30	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	Y	-0-							30	
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	14	1	69	2	Y	-0-							30	
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 9				RRCID -> 222606			
COMPL. DATE 09/15/2006												TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385							
01	48	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-							45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45	
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 10				RRCID -> 222609			
COMPL. DATE 07/02/2006												TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472							
01	806 N	652	-0-	-154	-0-	107	1	545	2	Y	-0-							50	
02	728 X	667	-0-	-61	-0-	120	1	547	2	Y	-0-							50	
03	1023 X	817	-0-	-206	-0-	218	1	599	2	Y	-0-							50	
04	990 X	661	-0-	-329	-0-	122	1	539	2	Y	-0-							50	
05	1023 X	612	-0-	-411	-0-	107	1	505	2	Y	-0-							50	
06	780 X	690	-0-	-90	-0-	119	1	571	2	Y	-0-							50	
CHRISTIAN, C.O.												WELL #: 11				RRCID -> 222611			
COMPL. DATE 05/21/2006												TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10213 - 10485							
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	147	1	745	2	Y	-0-							92	
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	149	1	682	2	Y	-0-							92	
03	992 N	570	-0-	-422	-0-	152	1	418	2	Y	-0-							92	
04	960 N	587	-0-	-373	-0-	108	1	479	2	Y	-0-							92	
05	992 N	499	-0-	-493	-0-	87	1	412	2	Y	-0-							92	
06	540 N	437	-0-	-103	-0-	76	1	362	2	Y	-0-							92	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
CHRISTIAN, C.O.														
WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	2	Y	-0-			78
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	-0-			78
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	69	1	189	2	Y	-0-			78
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	Y	-0-			78
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	45	1	212	2	Y	-0-			78
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	292	2	Y	-0-			78
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF. 10680 - 10990														
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	2	N	-0-			44
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	126	1	485	2	N	-0-			44
03	620 N	482	-0-	-138	-0-	109	1	373	2	N	-0-			44
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	110	1	433	2	N	-0-			44
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	554	2	N	-0-			44
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	80	1	300	2	N	-0-			-0-
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10664 - 10898														
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-			27
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	17	1	66	2	N	-0-			27
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	2	N	-0-			27
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	8	1	31	2	N	-0-			27
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-			27
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-			13
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10738 - 10982														
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-			33
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-			33
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	N	-0-			33
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-			33
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	69	2	N	-0-			33
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	N	-0-			33
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10010 - 10658														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152														
01	1984 N	1473	-0-	-511	-0-	336	1	1137	2	Y	-0-			14
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	276	1	888	2	Y	-0-	4	1	10
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	314	1	1076	2	Y	-0-			10
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	369	1	1112	2	Y	-0-			10
05	1395 N	929	-0-	-466	-0-	187	1	742	2	Y	-0-			10
06	1350 N	1071	-0-	-279	-0-	180	1	892	2	Y	-0-			5
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261														
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	459	1	1554	2	Y	-0-			14
02	2044 X	1327	-0-	-717	-0-	315	1	1012	2	Y	-0-	2	1	12
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	626	1	2148	2	Y	-0-			12
04	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	643	1	1936	2	Y	-0-			12
05	2232 X	1547	-0-	-685	-0-	312	1	1235	2	Y	-0-			12
06	2670 X	1895	-0-	-775	-0-	318	1	1577	2	Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
SHAW UNIT 3														
WELL #: 4													RRCID -> 227471	
COMPL. DATE 11/27/2006													TOTAL DEPTH 10410	
PERF. 8922 - 10252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	359	1	1218	2	Y	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	200	1	643	2	Y	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	315	1	1079	2	Y	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	301	1	906	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	729	-0-	-1007	-0-	148	1	581	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	203	1	1005	2	Y	-0-			58
CHRISTIAN, C.O.													WELL #: 13	
RRCID -> 227676													COMPL. DATE 12/31/2006	
TOTAL DEPTH 10620													PERF. 9117 - 10494	
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	547	2	Y	-0-			118
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	118	1	537	2	Y	-0-			118
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	164	1	452	2	Y	-0-			118
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	129	1	565	2	Y	-0-			118
05	713 N	555	-0-	-158	-0-	97	1	458	2	Y	-0-			118
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	96	1	457	2	Y	-0-			118
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.													WELL #: 8	
RRCID -> 229190													COMPL. DATE 03/29/2007	
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10645 - 10946	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	86	1	338	2	N	-0-			46
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	108	1	415	2	N	-0-			46
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	107	1	368	2	N	-0-			46
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	94	1	368	2	N	-0-			46
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	102	1	386	2	N	-0-			46
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	97	1	365	2	N	-0-			112
WASHBURN, J. C. G. U. #1													WELL #: 7	
RRCID -> 229407													COMPL. DATE 05/20/2007	
TOTAL DEPTH 11088													PERF.10647 - 10912	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
CHRISTIAN, C.O.													WELL #: 15	
RRCID -> 230817													COMPL. DATE 06/01/2007	
TOTAL DEPTH 10635													PERF. 9096 - 10483	
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	112	1	570	2	Y	-0-			39
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	178	1	812	2	Y	-0-			39
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	245	1	675	2	Y	-0-			39
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	189	1	830	2	Y	-0-			39
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	163	1	773	2	Y	-0-			39
06	840 N	764	-0-	-76	-0-	132	1	632	2	Y	-0-			39
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.													WELL #: 9	
RRCID -> 231774													COMPL. DATE 08/15/2007	
TOTAL DEPTH 11090													PERF.10614 - 10864	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	42	1	165	2	N	-0-			211
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	28	1	109	2	N	-0-			211
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	35	1	122	2	N	-0-			211
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	30	1	115	2	N	-0-			211
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	32	1	123	2	N	-0-			211
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-			-0-
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.													WELL #: 12	
RRCID -> 231818													COMPL. DATE 07/27/2007	
TOTAL DEPTH 11150													PERF.10626 - 10856	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	77	1	305	2	N	-0-			71
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	80	1	307	2	N	-0-			71
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	58	1	198	2	N	-0-			71
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	91	1	355	2	N	-0-			71
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	12	1	48	2	N	-0-			71
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	77	1	290	2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
JAMESON, ANGUS															
WELL #: 4															
RRCID -> 232006															
COMPL. DATE 07/27/2007															
TOTAL DEPTH 10675															
PERF. 10240 - 10512															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	N	-0-			105	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			105	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	21	1	64	2	N	-0-			105	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	2	N	-0-			105	
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	10	1	48	2	N	-0-			105	
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-	
RUDMAN UNIT 1															
WELL #: 7															
RRCID -> 232050															
COMPL. DATE 08/11/2007															
TOTAL DEPTH 10375															
PERF. 9898 - 10142															
01	1302 N	891	-0-	-411	-0-	203	1	688	2	Y	-0-			-0-	
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	245	1	787	2	Y	6	6	1	-0-	
						7	9								
03	992 N	925	-0-	-67	-0-	209	1	716	2	Y	-0-			-0-	
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	264	1	796	2	Y	-0-			-0-	
05	992 N	678	-0-	-314	-0-	137	1	541	2	Y	-0-			-0-	
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	202	1	1001	2	Y	-0-			92	
WASHBURN, J. C. G. U. #1															
WELL #: 8															
RRCID -> 232052															
COMPL. DATE 12/03/2014															
TOTAL DEPTH 11074															
PERF. 10474 - 10996															
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-			45	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	11	1	48	2	N	-0-			45	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	2	N	-0-			45	
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	2	N	-0-			45	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-			45	
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	13	1	54	2	N	-0-			-0-	
ETHERIDGE															
WELL #: 3															
RRCID -> 232099															
COMPL. DATE 06/30/2007															
TOTAL DEPTH 10385															
PERF. 9971 - 10226															
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	278	1	944	2	Y	-0-			-0-	
02	1680 N	1029	-0-	-651	-0-	243	1	783	2	Y	3	3	1	-0-	
						3	9								
03	1426 N	1108	-0-	-318	-0-	250	1	858	2	Y	-0-			-0-	
04	1380 N	533	-0-	-847	-0-	133	1	400	2	Y	-0-			-0-	
05	1364 N	685	-0-	-679	-0-	138	1	547	2	Y	-0-			-0-	
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	239	1	1185	2	Y	-0-			-0-	
HEARNE, D.M. GU 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 233031															
COMPL. DATE 08/31/2007															
TOTAL DEPTH 10780															
PERF. 9975 - 10594															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
CHRISTIAN, C. O.															
WELL #: 12															
RRCID -> 233404															
COMPL. DATE 11/23/2006															
TOTAL DEPTH 10605															
PERF. 9117 - 10498															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			34	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			34	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			34	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			34	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
BROOKSTON ENERGY, INC.																
RUDMAN UNIT 1																
WELL #: 6																
RRCID -> 233696																
COMPL. DATE 09/01/2007																
TOTAL DEPTH 10400																
PERF. 9886 - 10130																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	115	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	541	-0-	541	541	127	1	408	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
03	T. A.	926	-0-	926	1467	209	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	538	-0-	538	2005	134	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	2281 X	276	-0-	-2005	-0-	56	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	682	-0-	-218	-0-	114	1	567	2	Y	-0-					10
SHAW UNIT 3																
WELL #: 5																
RRCID -> 234506																
COMPL. DATE 08/26/2007																
TOTAL DEPTH 10430																
PERF. 8810 - 10216																
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	281	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	282	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	210	1	719	2	Y	-0-					-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	229	1	692	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	635	-0-	-419	-0-	128	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	439	-0-	-461	-0-	74	1	365	2	Y	-0-					-0-
RUST, ARNOLD UNIT 2																
WELL #: 3																
RRCID -> 234837																
COMPL. DATE 10/28/2007																
TOTAL DEPTH 10400																
PERF. 8838 - 10201																
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	250	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	223	1	720	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	236	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	275	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	140	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	338	1	1679	2	Y	-0-					-0-
ARNOLD ESTATE UNIT 1																
WELL #: 3																
RRCID -> 235771																
COMPL. DATE 11/11/2007																
TOTAL DEPTH 10415																
PERF. 8892 - 10204																
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	353	1	1195	2	Y	-0-					26
02	T. A.	768	-0-	768	768	182	1	586	2	Y	-0-	4	1			22
03	T. A.	2649	-0-	2649	3417	598	1	2051	2	Y	-0-					22
04	T. A.	1862	-0-	1862	5279	464	1	1398	2	Y	-0-					22
05	6180 X	901	-0-	-5279	-0-	182	1	719	2	Y	-0-					22
06	2550 X	1543	-0-	-1007	-0-	259	1	1284	2	Y	-0-					22
JAMESON, ANGUS																
WELL #: 5																
RRCID -> 238021																
COMPL. DATE 02/11/2008																
TOTAL DEPTH 10719																
PERF. 9090 - 9270																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JAMESON, ANGUS																
WELL #: 6																
RRCID -> 244576																
COMPL. DATE 09/14/2008																
TOTAL DEPTH 10724																
PERF. 9122 - 10518																
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	144	1	806	2	N	-0-					132
02	952 N	807	-0-	-145	-0-	136	1	671	2	N	-0-					132
03	899 N	711	-0-	-188	-0-	172	1	539	2	N	-0-					132
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	163	1	673	2	N	-0-					132
05	1054 N	868	-0-	-186	-0-	160	1	708	2	N	-0-					132
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	146	1	657	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
SEXTON, H.		WELL #:		1	RRCID -> 161832		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		72	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		72	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		72	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		72	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		72	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		72	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
GRISSOM ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 206256		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
EQV OPERATING LLC				101634									
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751				
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	7
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-	7
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	7
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	7
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	7
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700				
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	32	1	204	3	N	3	44
							3	9					
02	2800	N	4469	-0-	1669	1669	266	1	4202	3	N	1	45
							1	9					
03	1981	N	312	-0-	-1669	-0-	21	1	291	2	N	-0-	45
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-	45
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	-0-	45
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-	45
FINDLEY, M.K.		WELL #:		1	RRCID -> 091569		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283				
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-	19
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634																
DORSEY, O.C. G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 092894		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10552 - 10726								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HELVENSTON			WELL #: 1		RRCID -> 093725		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9296 - 10427								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHEPPARD, B. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 093881		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9938 - 10175								
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3				N	-0-					71	
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3				N	-0-					71	
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-					71	
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3				N	-0-					71	
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3				N	-0-					71	
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3				N	-0-					71	
DEAN, A. E. GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 094011		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 10878		PERF.10514 - 10749								
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3				Y	-0-					16	
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	11					27	
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2		Y	-0-					27	
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3		Y	-0-					27	
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3		Y	2					29	
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	9											
							19	1	250	3		Y	-0-					29	
KUYKENDALL, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 094984		COMPL. DATE 02/10/1981		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10408 - 10189								
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3				Y	-0-					20	
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	594	3		Y	37					57	
							41	9											
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2				Y	-0-					57	
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3				Y	-0-					57	
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3				Y	-0-					57	
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3				Y	-0-					57	
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE			WELL #: 1		RRCID -> 096605		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10204 - 10480								
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	404	1	1397	3		N	3					155	
							3	9											
02	1932	N	1618	-0-	-314	-0-	377	1	1240	3		N	1					156	
							1	9											
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	373	1	1289	2		N	-0-					156	
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	389	1	1350	3		N	-0-					156	
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	404	1	1051	3		N	-0-					156	
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	404	1	1340	3		N	-0-					156	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
EQV OPERATING LLC														
WYLIE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	6	1	51	3	N	26			64
						29	9							
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			64
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-			64
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			64
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-			64
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	N	-0-			64

HILL, W. D.													WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233	
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	799	3	34	9	N	31			68
02	784 N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-			68
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5			73
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	9	N	7			80
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			80
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			80

SHEPPARD, B. ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156	
01	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3			N	-0-			157
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	5			162
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8			170
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2022	3	9	9	N	8			178
*05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			178
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-	156	1	22

DEAN, A. E. GAS UNIT #1													WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	Y	-0-			8
02	2800 N	3670	-0-	870	870	219	1	3451	3	Y	-0-			8
03	1182 N	312	-0-	-870	-0-	21	1	291	2	Y	-0-			8
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-			8
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	3	Y	-0-			8
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	-0-			8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2													WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764	
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	156	1	1198	3	Y	-0-			103
02	1512 N	1175	-0-	-337	-0-	70	1	1104	3	Y	1			104
						1	9							
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	Y	-0-			104
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	3	Y	-0-			104
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	100	1	1352	3	Y	-0-			104
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	72	1	945	3	Y	-0-			104

SHEPPARD, B. ET AL													WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150	
01	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466	3			Y	-0-			2
02	2800 N	3474	-0-	674	674	3474	3			Y	-0-			2
03	2266 N	1592	-0-	-674	-0-	1592	2			Y	-0-			2
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-			2
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-			2
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20 1	132 3	Y	-0-					7
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-					7
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	Y	-0-					7
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	-0-					7
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	Y	-0-					7
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-					7
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209														
01	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178 3		Y	-0-					84
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-					122
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-					122
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		Y	-0-					122
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-					122
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		Y	-0-					122
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188														
01	1798 X	732	-0-	-1066	-0-	726 3	6 9	Y	5					155
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1666 3	4 9	Y	4					159
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1666 3	15 9	Y	14					173
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		Y	-0-					173
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		Y	-0-					173
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	870 3	164 9	Y	149	149 1				173
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155														
01	1147 N	920	-0-	-227	-0-	920 3		Y	-0-					-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			Y	-0-					-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-					-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		Y	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-					-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-					-0-
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732														
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	199 1	1519 3	Y	2					65
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	75 1	1178 3	Y	-0-					65
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	110 1	1569 3	Y	-0-					65
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	125 1	1803 3	Y	-0-					65
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	129 1	1745 3	Y	-0-					65
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	113 1	1471 3	Y	-0-					65
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
EQV OPERATING LLC															
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			1	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			1	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			1	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-			1	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	Y	-0-			1	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-			1	
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2															
WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DORSEY, O.C. G.U. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758															
01	3100 N	2778	-0-	-322	105	336	1	2442	3	Y	-0-			38	
02	2856 X	1328	-0-	-1528	-0-	78	1	1227	3	Y	21			59	
						23	9								
03	3162 X	1584	-0-	-1578	-0-	104	1	1480	2	Y	-0-			59	
04	3360 X	1606	-0-	-1754	-0-	104	1	1502	3	Y	-0-			59	
05	3472 X	1545	-0-	-1927	-0-	107	1	1438	3	Y	-0-			59	
06	2700 X	1496	-0-	-1204	-0-	106	1	1390	3	Y	-0-			59	
WYLIE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756															
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-			60	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	20			80	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	1			81	
						1	9								
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-			81	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	1			82	
						1	9								
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			82	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROGERS, BILLY NEAL															
WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649															
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			156	
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-		1 7	155	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			155	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			155	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			155	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			155	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-		-0-
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736													
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	116	1	984	3	N	-0-		85
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-		85
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-		85
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	3	N	-0-		85
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	905	3	N	-0-		85
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	N	-0-		85
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729													
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-		15
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1 7	14
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-		14
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	-0-		14
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	-0-		14
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-		14
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776													
01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	316	1	2215	3	Y	-0-		42
02	2240 X	1278	-0-	-962	-0-	76	1	1202	3	Y	-0-	21 7	21
03	2480 X	1952	-0-	-528	-0-	128	1	1824	2	Y	-0-		21
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	165	1	2383	3	Y	-0-		21
05	2604 X	2038	-0-	-566	-0-	141	1	1897	3	Y	-0-		21
06	2460 X	1103	-0-	-1357	-0-	78	1	1025	3	Y	-0-		21
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410													
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	72	1	227	3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	3	N	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	92	1	317	2	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	213	3	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	61	1	160	3	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	3	N	-0-		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2397

OAK HILL (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC DORSEY, C.B. GU #2				//CONT.// //CONT.//	66461 275 101634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
				WELL #:	5	RRCID ->	177011	COMPL.	DATE	01/13/2000	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	10545	-	10660		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	974	3	N	-0-					150
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	638	3	N	-0-					150
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-					150
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					150
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					150
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					150
DORSEY, O.C. G.U. 1						WELL #:	4	RRCID ->	177490	COMPL.	DATE	02/05/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10515	-	10700
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	N	-0-					22
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					22
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-					22
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	N	-11					33
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 24	9 1	319	3	N	-0-					33
SHEPPARD, B. ET AL						WELL #:	8	RRCID ->	180540	COMPL.	DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.	9954	-	10173
01	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					58
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					58
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					58
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					58
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					58
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					58
DEAN, A. E. GAS UNIT #1						WELL #:	6	RRCID ->	182128	COMPL.	DATE	02/28/2001	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	10412	-	10592
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
WYLIE GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID ->	199571	COMPL.	DATE	11/11/2003	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	10542	-	10695
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	Y	1					128
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			114
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2088	2	Y	5					119
									6	9									
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2145	3	Y	-0-					119
05	2697	X	1757	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	121	1	1633	3	Y	3					122
									3	9									
06	2610	X	1230	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-	87	1	1143	3	Y	-0-					122
MILLER, FREEMAN G.U. 2						WELL #:	6	RRCID ->	199770	COMPL.	DATE	12/09/2003	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	10556	-	10774
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1434	3	N	13					215
									14	9									
02	1260	N	198	-0-	-1062	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	2					217
									2	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					217
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	4	171	1			50
									4	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	N	180	1	8			229
									198	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					229

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
EQV OPERATING LLC															
HELVENSTON															
WELL #: 3												RRCID -> 200774			
COMPL. DATE 10/03/2003												TOTAL DEPTH 10510			
PERF.10224 - 10391															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			104
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			104
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			104
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			104
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			104
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	424	1	488	3	Y	-0-			104
FINDLEY, M.K.												WELL #: 9			
RRCID -> 201138												COMPL. DATE 12/15/2003			
TOTAL DEPTH 10485												PERF.10024 - 10327			
01		775 N	625	-0-	-150	-0-	623	3	2	9	Y	2			142
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	25			167
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	Y	13			180
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-			180
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			180
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	533	3	169	9	Y	154	154	1	180
SHEPPARD, B. ET AL												WELL #: 9			
RRCID -> 201718												COMPL. DATE 02/27/2004			
TOTAL DEPTH 10321												PERF. 9974 - 10212			
01		1240 N	925	-0-	-315	-0-	908	3	17	9	Y	15			44
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	17			61
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	Y	13			74
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	851	3	10	9	Y	9	61	1	22
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-			22
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-			22
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 1			
RRCID -> 214714												COMPL. DATE 07/12/2005			
TOTAL DEPTH 10895												PERF.10468 - 10784			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 2			
RRCID -> 215164												COMPL. DATE 07/19/2005			
TOTAL DEPTH 10908												PERF.10454 - 10771			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 221407												COMPL. DATE 03/16/2006			
TOTAL DEPTH 10910												PERF.10470 - 10802			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1783	-0-	1783	1783	1777	3	6	9	N	5			5
06	14B2	EXT	1327	-0-	1327	3110	1327	3			N	-0-			5
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 3			
RRCID -> 223216												COMPL. DATE 07/24/2006			
TOTAL DEPTH 10850												PERF.10486 - 10785			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2	EXT	2355	-0-	2355	2355	2334	3	21	9	N	19			37
06	14B2	EXT	2977	-0-	2977	5332	2977	3			N	-0-			37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634													
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225316		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10936							
								PERF.10482 - 10804							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32 7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	4388	-0-	4388	4388	4388	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1787	-0-	1787	6175	1787	3			N	-0-				-0-
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 228860		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10584 - 10820					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KUYKENDALL, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 241368		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.10139 - 11490					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 8H		RRCID -> 245897		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10522		PERF.11002 - 13682					
01	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3583	3	39	9	N	35				266
02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	268	1	4233	3	N	-0-	89	7		177
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	244	1	3463	2	N	92				269
						101	9								
04	3600 X	1709	-0-	-1891	-0-	108	1	1557	3	N	40	177	1		132
						44	9								
05	3720 X	1718	-0-	-2002	-0-	118	1	1599	3	N	1	1	8		132
						1	9								
06	3510 X	2104	-0-	-1406	-0-	149	1	1946	3	N	8				140
						9	9								
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247196		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10750 - 12750					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116 7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	3			N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				47
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 247203		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10599		PERF.10917 - 12890					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62 7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	2259	-0-	2259	2259	2259	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1045	-0-	1045	3304	1045	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
EQV OPERATING LLC																
REESE																
WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	93 7		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35			35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	3				N	-0-			35
06	19154 X	19154	-0-	-0-	-0-	-0-	19104	3	50	9		N	45			80
MOLHUSEN													WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828			
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-	43 7		84
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3				N	-0-			84
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3				N	-0-			84
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3				N	-0-			84
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-			84
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9		N	1			85
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2													WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003			
01	9796 X	4648	-0-	-5148	-0-	-0-	486 19 9	1	4143	3		N	17	2 8		103
02	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	-0-	634 40 9	1	10011	3		N	36			139
03	9672 X	8154	-0-	-1518	-0-	-0-	535 22 9	1	7597	2		N	20			159
04	9270 X	7976	-0-	-1294	-0-	-0-	516 11 9	1	7449	3		N	10			169
05	9579 X	7682	-0-	-1897	-0-	-0-	527 39 9	1	7116	3		N	35			204
*06	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	-0-	583 13 9	1	7617	3		N	12	2 8		214
HILL-IP (ALLOCATION)													WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354			
01	10106 X	10075	-0-	-31	-0-	-0-	847 66 9	1	9162	3		Y	60			210
02	9072 X	5089	-0-	-3983	-0-	-0-	1400 1	1	3689	3		Y	-0-	93 1		117
03	9672 X	2100	-0-	-7572	-0-	-0-	1550 101 9	1	449	2		Y	92			209
04	9210 X	1587	-0-	-7623	-0-	-0-	1500 1	1	87	9		Y	79	174 1		114
05	10044 X	8580	-0-	-1464	-0-	-0-	1550 50 9	1	6980	3		Y	45			159
06	9720 X	9245	-0-	-475	-0-	-0-	1500 99 9	1	7646	3		Y	90			249
A. E. DEAN GU 1													WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336			
01	14570 X	13610	-0-	-960	-0-	-0-	996 250 9	1	12364	3		Y	227	165 1		355
02	12740 X	9428	-0-	-3312	-0-	-0-	539 374 9	1	8515	3		Y	340	176 1		519
03	14105 X	13219	-0-	-886	-0-	-0-	866 46 9	1	12307	2		Y	42	174 1		387
04	13620 X	12521	-0-	-1099	-0-	-0-	796 237 9	1	11488	3		Y	215	178 1		424
05	13640 X	11659	-0-	-1981	-0-	-0-	787 252 9	1	10620	3		Y	229	181 1	1 8	471
*06	13170 X	11213	-0-	-1957	-0-	-0-	782 200 9	1	10231	3		Y	182	350 1	2 8	301

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
EQV OPERATING LLC														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1														
WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	12493 X	10297	-0-	-2196	-0-	743 1	9548 2	Y	5		5	8		-0-
02	11088 X	9106	-0-	-1982	-0-	542 1	8564 3	Y	-0-					-0-
03	12183 X	10312	-0-	-1871	-0-	678 1	9634 2	Y	-0-					-0-
04	11670 X	10415	-0-	-1255	-0-	675 1	9740 3	Y	-0-					-0-
05	12059 X	10377	-0-	-1682	-0-	715 1	9653 3	Y	8		8	1		-0-
*06	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	731 1	9557 3	Y	5		5	8		-0-
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914														
*01	15376 X	13466	-0-	-1910	-0-	951 1	12164 3	Y	319		181	1		336
*02	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	15326 3		Y	-0-					336
*03	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	21628 3		Y	-0-					336
*04	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	20686 3		Y	-0-					336
*05	15562 X	10188	-0-	-5374	-0-	10188 3		Y	-0-					336
*06	13020 X	11954	-0-	-1066	-0-	11671 3	283 9	Y	257		177	1		416
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427														
01	13981 X	12534	-0-	-1447	-0-	12501 3	33 9	N	30					215
02	12628 X	10030	-0-	-2598	-0-	10030 3		N	-0-					215
03	13981 X	11190	-0-	-2791	-0-	11190 2		N	-0-					215
04	12900 X	11422	-0-	-1478	-0-	11388 3	34 9	N	31		122	1		124
05	13330 X	6810	-0-	-6520	-0-	6792 3	18 9	N	16					140
06	12120 X	9830	-0-	-2290	-0-	9811 3	19 9	N	17					157
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462														
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	19 1	856 2	Y	-0-					-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	23 1	855 2	Y	-0-					-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	26 1	914 2	Y	-0-					-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	25 1	882 2	Y	-0-					-0-
05	961 N	916	-0-	-45	-0-	21 1	895 2	Y	-0-					-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	20 1	817 2	Y	-0-					-0-
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	37 1	1730 2	Y	-0-					1
02	1344 N	45	-0-	-1299	-0-	39 1	6 9	Y	5		5	1		1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43 1	2 9	Y	2		2	1		1
04	1710 N	46	-0-	-1664	-0-	42 1	4 9	Y	4		4	1		1
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 1		Y	-0-		1	1		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-					-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TURNER, SYBIL GAS UNIT		//CONT.// 102211		WELL #: 1		RRCID -> 072505		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9158 - 10432		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	55 1	2546 2	Y	-0-				2
02		2380 X	1740	-0-	-640	-0-	45 1	1688 2	Y	6	6 1			2
							7 9							
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	64 1	2298 2	Y	3	3 1			2
							3 9							
04		2520 N	2435	-0-	-85	-0-	66 1	2359 2	Y	9	10 1			1
							10 9							
05		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	57 1	2392 2	Y	4	5 1			-0-
							4 9							
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	54 1	2247 2	Y	-0-				-0-
MINOR, JOHN G. GAS UNIT														
		WELL #: 1		RRCID -> 075298		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 10343 - 10588				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
		WELL #: 1		RRCID -> 076119		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9174 - 10540				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MENEFE, DANIEL GAS UNIT														
		WELL #: 1		RRCID -> 076786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516				
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	46 1	2147 2	Y	-0-				2
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	53 1	1966 2	Y	6	6 1			2
							7 9							
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	73 1	2623 2	Y	4	4 1			2
							4 9							
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	66 1	2386 2	Y	10	11 1			1
							11 9							
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	58 1	2419 2	Y	4	5 1			-0-
							4 9							
06		2250 N	2162	-0-	-88	-0-	51 1	2111 2	Y	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT														
		WELL #: 2		RRCID -> 078208		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9239 - 10538				
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	9 1	412 2	Y	-0-				-0-
02		420 N	332	-0-	-88	-0-	9 1	322 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	11 1	396 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	11 1	392 2	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	10 1	397 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	11 1	441 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	Y	-0-			1
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	1	1	1	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	1	1	1	-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	9	1	393	2	Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	2	Y	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462														
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	49	1	2281	2	Y	-0-			2
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2307	2	Y	7	7	1	2
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2636	2	Y	4	4	1	2
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	71	1	2563	2	Y	11	11	1	2
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	62	1	2599	2	Y	4	6	1	-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	60	1	2516	2	Y	-0-			-0-
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10323 - 10606														
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	1			1
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	Y	2	2	1	1
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	648	2	Y	1	1	1	1
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	631	2	Y	2	3	1	-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	Y	1	1	1	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503														
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	Y	-0-			1
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	38	1	1418	2	Y	4	4	1	1
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	Y	2	2	1	1
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	39	1	1385	2	Y	6	6	1	1
05	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	34	1	1405	2	Y	2	3	1	-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	35	1	1446	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		TGNR EAST TEXAS II LLC		BURTON, J. L. ESTATE UNIT		66461 275 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
						WELL #:		1	RRCID ->	080171	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.	9212 - 10566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	581	2	Y	-0-						-0-	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	Y	2	2	1				-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	2	1	1				1	
04	570 N	558	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	15	1	542	2	Y	1	2	1				-0-	
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	13	1	550	2	Y	1	1	1				-0-	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	Y	-0-						-0-	

KANGERGA GAS UNIT						WELL #:		1	RRCID ->	081303	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.	10311 - 10580			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

STRONG, W.C. GAS UNIT						WELL #:		1	RRCID ->	081719	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.	9264 - 10615			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	Y	-0-						-0-	
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	1	1	1				-0-	
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	Y	1	1	1				-0-	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	2	2	1				-0-	
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	Y	1	1	1				-0-	
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-						-0-	

NORRIS, N.C.						WELL #:		1	RRCID ->	082715	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.	9283 - 10707			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	Y	-0-						-0-	
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	1	1	1				-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-						-0-	
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	1	1	1				-0-	
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	1	1	1				-0-	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-						-0-	

BRADLEY UNIT						WELL #:		1	RRCID ->	082883	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9028 - 10472			
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-						1	
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-						1	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-						1	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-						1	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-						1	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-						1	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083503		COMPL. DATE 06/24/1979		TOTAL DEPTH 10650	
								PERF.10226 - 10515	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083727		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10738	
								PERF.10380 - 10622	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2
02	560 N	213	-0-	-347	-0-	6	1	206	2
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	334	2
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2
MENESEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086766		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 10615	
								PERF. 9212 - 10531	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086767		COMPL. DATE 10/20/1979		TOTAL DEPTH 10732	
								PERF.10123 - 10626	
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	875	2
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	844	2
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	24	1	860	2
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	21	1	872	2
06	900 N	822	-0-	-78	-0-	19	1	803	2
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 086952		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 10610	
								PERF. 9744 - 10508	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	2
02	DLQ G-10	774	-0-	774	774	20	1	752	2
03	DLQ G-10	582	-0-	582	1356	16	1	565	2
04	1905 N	549	-0-	-1356	-0-	15	1	533	2
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2
06	570 N	227	-0-	-343	-0-	5	1	222	2
BRADLEY UNIT "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 087165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550	
								PERF. 9012 - 10497	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2		
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211																	
VINSON GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 087536			COMPL. DATE 04/11/1980			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	115	2	Y	-0-						-0-
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	101	2	Y	-0-						-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	117	2	Y	-0-						-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	115	2	Y	-0-						-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	116	2	Y	-0-						-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	127	2	Y	-0-						-0-
LINNIE "M" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 087537			COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599								
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1	137	2	Y	-0-						-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	167	2	Y	1		1	1			-0-
										1 9										
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	190	2	Y	-0-						-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	170	2	Y	1		1	1			-0-
										1 9										
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	172	2	Y	-0-						-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-			2 1	82	2	Y	-0-						-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 087839			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 088503			COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GRAY GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 088937			COMPL. DATE 07/13/1980			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341								
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	343	2	Y	-0-						-0-
02		364 N	303	-0-	-61	-0-	-0-			8 1	294	2	Y	1		1	1			-0-
										1 9										
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	355	2	Y	-0-						-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	426	2	Y	2		2	1			-0-
										2 9										
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	432	2	Y	1		1	1			-0-
										1 9										
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	417	2	Y	-0-						-0-
LINNIE "M" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 089095			COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	1433	2	Y	2		2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC RAIDER GAS UNIT			//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
			WELL #: 2			RRCID -> 089447		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10526		PERF. 9203 - 10454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3000 N	804	-0-	-2196	1949	17	1	787	2	Y	-0-					1
02	2633 N	684	-0-	-1949	-0-	18	1	664	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	20	1	724	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	2	Y	-0-					-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 089648		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10314 - 10589				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	232	-0-	232	232	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	321	-0-	321	553	9	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	14B2 EXT	323	-0-	323	876	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	876					Y	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 089951		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10632		PERF.10314 - 10552				
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	1					1
						1	9									
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	585	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	17	1	604	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	16	1	576	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	14	1	585	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	600 N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 090006		COMPL. DATE 09/19/1980		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 9060 - 10424				
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1266	2	Y	-0-					1
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	38	1	1374	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	38	1	1349	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
05	1426 X	1403	-0-	-23	-0-	33	1	1368	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
06	1380 X	1336	-0-	-44	-0-	31	1	1305	2	Y	-0-					-0-
VINSON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 091229		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 9183 - 10590				
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	2	Y	-0-					1
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	970	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	24	1	984	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TANNER, SE GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 091269														
COMPL. DATE 09/12/1980														
TOTAL DEPTH 10837														
PERF. 10436 - 10708														
CNTY: RUSK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 091275														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10550														
PERF. 9034 - 10435														
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	36	1	1658	2	Y	-0-			1
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	49	1	1736	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	47	1	1691	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
05	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	41	1	1715	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	39	1	1633	2	Y	-0-			-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 091564														
COMPL. DATE 01/20/1981														
TOTAL DEPTH 10660														
PERF. 9560 - 10596														
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	47	1	2177	2	Y	-0-			1
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	48	1	1768	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	64	1	2270	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	64	1	2289	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	56	1	2322	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	2	Y	-0-			-0-
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 091668														
COMPL. DATE 11/05/1980														
TOTAL DEPTH 10664														
PERF. 9570 - 10567														
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	45	1	2101	2	Y	1			4
						1	9							
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	59	1	2101	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	60	1	2166	2	Y	8	9	1	3
						9	9							
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	53	1	2197	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	51	1	2138	2	Y	-0-			2
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 092402														
COMPL. DATE 10/06/1992														
TOTAL DEPTH 10584														
PERF. 9131 - 10476														
01	2232 X	1493	-0-	-739	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-			1
02	1372 N	1096	-0-	-276	-0-	29	1	1063	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1875	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	46	1	1901	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)											CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC															
CUNNINGHAM -A-															
WELL #: 2															
RRCID -> 092403															
COMPL. DATE 10/07/1980															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 9936 - 10600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 093290	COMPL. DATE 03/29/1981				TOTAL DEPTH 10585	PERF. 9100 - 10455				
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-				1
02	1400 N	1373	-0-	-27	-0-	36	1	1333	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	50	1	1783	2	Y	3	2	1		2
						3	9								
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1889	2	Y	7	8	1		1
						8	9								
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	46	1	1916	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	53	1	2213	2	Y	-0-				-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 094230	COMPL. DATE 03/04/1994				TOTAL DEPTH 10755	PERF. 9221 - 10552				
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	2	Y	-0-				1
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	737	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	646	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	554	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	17	1	728	2	Y	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 094273	COMPL. DATE 06/29/1981				TOTAL DEPTH 10583	PERF. 9175 - 10437				
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	2	Y	-0-				1
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	23	1	958	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	21	1	895	2	Y	-0-				-0-

STRONG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094569	COMPL. DATE 07/17/1981				TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9077 - 10480				
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	21	1	974	2	Y	-0-				3
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	3	3	1		3
						3	9								
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	897	2	Y	1	1	1		3
						1	9								
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	942	2	Y	4	4	1		3
						4	9								
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	23	1	956	2	Y	1	2	1		2
						1	9								
06	900 N	781	-0-	-119	-0-	18	1	763	2	Y	-0-				2

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC MALONEY GAS UNIT			//CONT.// 66461 275 102211 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
						RRCID -> 094977			COMPL. DATE 08/01/1981			TOTAL DEPTH 10730		PERF.10330 - 10606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	Y	1	1				-0-	
							1	9										
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	2	1	1			1	
							2	9										
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	1	2	1			-0-	
							1	9										
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	1	1	1			-0-	
							1	9										
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	Y	-0-					-0-	
BURTON, J. L. ESTATE UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 094978			COMPL. DATE 08/03/1981			TOTAL DEPTH 10528		PERF. 9294 - 10572				
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	Y	-0-					-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	Y	2	2	1			-0-	
							2	9										
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	Y	1	1	1			-0-	
							1	9										
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	499	2	Y	2	2	1			-0-	
							2	9										
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	506	2	Y	1	1	1			-0-	
							1	9										
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-	
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 095094			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9982 - 10498		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MALONEY GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 095327			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10755		PERF.10338 - 10613				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					2	
02	980 N	507	-0-	-473	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	2	2	1			2	
							2	9										
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	899	2	Y	1	1	1			2	
							1	9										
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	852	2	Y	3	4	1			1	
							3	9										
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	864	2	Y	2	2	1			1	
							2	9										
06	900 N	788	-0-	-112	-0-	-0-	18	1	770	2	Y	-0-					1	
RAIDER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 095328			COMPL. DATE 08/28/1981			TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9149 - 10505				
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1952	2	Y	1					2	
							1	9										
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1855	2	Y	6	6	1			2	
							7	9										
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2044	2	Y	3	3	1			2	
							3	9										
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1984	2	Y	8	9	1			1	
							9	9										
05	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	-0-	48	1	2012	2	Y	3	4	1			-0-	
							3	9										
06	2040 N	1920	-0-	-120	-0-	-0-	45	1	1875	2	Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK											
TGNR EAST TEXAS II LLC																					
LONGHORN GAS UNIT																					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 102211																					
WELL #: 2										RRCID -> 095394											
COMPL. DATE 09/08/1981										TOTAL DEPTH 10566											
PERF. 9109										- 10473											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
RAIDER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 095678		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10229		- 10465	
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	21	1	970	2	Y	-0-							1		
02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	24	1	906	2	Y	3	3	1					1		
							3	9													
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	964	2	Y	1	1	1					1		
							1	9													
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	Y	4	4	1					1		
							4	9													
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	23	1	953	2	Y	1	2	1					-0-		
							1	9													
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	22	1	904	2	Y	-0-							-0-		
OVERTON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 095994		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 10581		PERF. 9126		- 10497	
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-							-0-		
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-							-0-		
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-							-0-		
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-							-0-		
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-							-0-		
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-							-0-		
LINNIE -M- GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 096114		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9496		- 10649	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-		
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	29	1	1205	2	Y	-0-	1	1					-0-		
OVERTON GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 096685		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9057		- 10417	
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	498	2	Y	-0-							62		
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	Y	-0-		2	1				60		
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	Y	1	1	1					60		
							1	9													
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	485	2	Y	2	2	1					60		
							2	9													
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	12	1	492	2	Y	1	1	1					60		
							1	9													
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	11	1	464	2	Y	-0-							60		
MINOR, J. G. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 097204		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9263		- 10676	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		TGNR EAST TEXAS II LLC		LONGHORN GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
						RRCID -> 097408		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9098 - 10453						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	2112	-0-	-213	-0-	45 1	1 9	2066	2	Y	1							2
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1984	2	Y	6		6	1				2
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	2133	2	Y	3		3	1				2
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	2050	2	Y	8		9	1				1
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	50 1	1 9	2079	2	Y	4		5	1				-0-
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	57 1	1	2380	2	Y	-0-							-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 097655		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 10769		PERF. 9235 - 10600						
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	10 1	1	485	2	Y	-0-							-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	12 1	1 9	461	2	Y	1		1	1				-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	597	2	Y	1		1	1				-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	581	2	Y	3		3	1				-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	589	2	Y	1		1	1				-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	14 1	1	563	2	Y	-0-							-0-

STRONG GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 097808		COMPL. DATE 02/06/1982		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9146 - 10555						
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31 1	1	1412	2	Y	-0-							3
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	1344	2	Y	4		4	1				3
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	1461	2	Y	3		2	1				4
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	1415	2	Y	5		6	1				3
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	1435	2	Y	2		3	1				2
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	56 1	1	2350	2	Y	-0-							2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 098070		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 10322 - 10566						
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	738	2	Y	1							1
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	686	2	Y	2		2	1				1
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	752	2	Y	1		1	1				1
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	739	2	Y	2		3	1				-0-
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	18 1	1 9	749	2	Y	2		2	1				-0-
06	750 N	745	-0-	-5	-0-	17 1	1	728	2	Y	-0-							-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
TGNR EAST TEXAS II LLC																
CUNNINGHAM -A-																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
//CONT.// 102211																
WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	353	1	1109	2	Y	-0-					5
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	348	1	1080	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	363	1	1166	2	Y	2	2	1			5
						2	9									
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	355	1	1134	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	362	1	1150	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	334	1	1049	2	Y	-0-					4
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624																
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	17	1	805	2	Y	-0-					1
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	792	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	18	1	731	2	Y	-0-					-0-
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604																
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1134	2	Y	-0-					1
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1079	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1186	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1159	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	28	1	1168	2	Y	-0-					-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666																
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	35	1	1602	2	Y	-0-					1
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	42	1	1567	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1703	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	47	1	1679	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	41	1	1703	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
06	1650 N	1523	-0-	-127	-0-	36	1	1487	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	-0-			1
02	308 N	302	-0-	-0-6	-0-	8	1	294	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	9	1	317	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	8	1	322	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	7	1	311	2	Y	-0-			-0-
KANGERA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620														
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	22	1	1001	2	Y	-0-			1
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	26	1	982	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1002	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1016	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	22	1	919	2	Y	-0-			-0-
TURLINGTON, M. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316														
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	241	1	583	2	Y	-0-			3
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	214	1	585	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	243	1	604	2	Y	4			7
						4	9							
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	234	1	483	2	Y	2	7	1	2
						2	9							
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	239	1	490	2	Y	-0-	1	1	1
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	239	1	499	2	Y	-0-			1
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638														
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	540 N	401	-0-	-139	-0-	9	1	392	2	Y	-0-			-0-
WARNER ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454														
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	604	1	1461	2	Y	-0-			9
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	588	1	1608	2	Y	4	4	1	9
						4	9							
03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	715	1	1773	2	Y	14			23
						15	9							
04	2010 N	1341	-0-	-669	-0-	436	1	902	2	Y	3	21	1	5
						3	9							
05	2449 N	1361	-0-	-1088	-0-	446	1	914	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
06	2430 N	1570	-0-	-860	-0-	508	1	1062	2	Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
PRICE, C.S. ET AL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	655	2	Y	1			1
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	16	1	588	2	Y	1	2	1	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	2	2	1	-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1173	2	Y	-0-			-0-
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 10912 - 11211														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10104 - 10356														
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	434	2	Y	-0-			2
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	474	2	Y	1	1	1	2
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	208	1	516	2	Y	4			6
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	233	1	482	2	Y	-0-	5	1	1
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	238	1	489	2	Y	1	1	1	1
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	197	1	412	2	Y	-0-			1
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10268 - 10548														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
YOUNG GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	43	1	1991	2	Y	1			2
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	52	1	1916	2	Y	6	6	1	2
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2015	2	Y	3	3	1	2
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	56	1	2007	2	Y	8	9	1	1
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	49	1	2035	2	Y	3	4	1	-0-
06	1950 N	1878	-0-	-72	-0-	44	1	1834	2	Y	-0-			-0-
TURLINGTON, M. P.														
WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10068 - 10372														
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	185	1	447	2	Y	-0-			2
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	165	1	450	2	Y	1	1	1	2
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	215	1	534	2	Y	4			6
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	203	1	420	2	Y	-0-	5	1	1
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	208	1	426	2	Y	1	1	1	1
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	219	1	458	2	Y	-0-			1
BIRD GAS UNIT														
WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108														
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	33	1	1515	2	Y	-0-			1
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	39	1	1464	2	Y	5	5	1	1
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1581	2	Y	2	2	1	1
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1551	2	Y	7	7	1	1
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	38	1	1573	2	Y	2	3	1	-0-
06	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	34	1	1430	2	Y	-0-			-0-
PAUL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445														
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	31	1	1431	2	Y	-0-			1
02	1400 N	1380	-0-	-20	-0-	36	1	1340	2	Y	4	4	1	1
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	2	Y	2	2	1	1
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	43	1	1539	2	Y	7	7	1	1
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	2	Y	2	3	1	-0-
06	1590 N	1508	-0-	-82	-0-	35	1	1473	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC WARNER ESTATE												//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
												WELL #: 2		RRCID -> 145527		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9002 - 10427			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	3100 N	3133	-0-	33		33	916 1 9	2216 2	Y		1						12						
02	2800 N	3178	-0-	378		411	849 1 1	2323 2	Y		5		6 1				11						
03	3100 N	3260	-0-	160		571	931 1 1	2310 2	Y		17						28						
04	3548 X	2977	-0-	-571	-0-		968 1 1	2005 2	Y		4		26 1				6						
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		992 1 1	2033 2	Y		2		3 1				5						
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		967 1 1	2021 2	Y		-0-						5						
GRAY GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 148667		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9137 - 10477			
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		38 1 1	1750 2	Y		1						2						
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		45 1 1	1679 2	Y		5		5 1				2						
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		51 1 1	1833 2	Y		3		3 1				2						
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		49 1 1	1772 2	Y		7		8 1				1						
05	1891 N	1843	-0-	-48	-0-		43 1 1	1797 2	Y		3		4 1				-0-						
06	1830 N	1763	-0-	-67	-0-		41 1 1	1722 2	Y		-0-						-0-						
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 148949		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9050 - 10408			
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		25 1 1	1140 2	Y		-0-						1						
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-		35 1 1	1283 2	Y		4		4 1				1						
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		39 1 1	1406 2	Y		2		2 1				1						
04	1140 N	558	-0-	-582	-0-		15 1 1	540 2	Y		3		3 1				1						
05	1457 N	562	-0-	-895	-0-		13 1 1	548 2	Y		1		2 1				-0-						
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		34 1 1	1407 2	Y		-0-						-0-						
RAIDER GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 149079		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9104 - 10495			
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		39 1 1	1798 2	Y		1						2						
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		44 1 1	1619 2	Y		4		5 1				1						
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		49 1 1	1767 2	Y		3		2 1				2						
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		50 1 1	1803 2	Y		7		8 1				1						
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		44 1 1	1828 2	Y		3		4 1				-0-						
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		42 1 1	1749 2	Y		-0-						-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: RUSK																																																						
TGNR EAST TEXAS II LLC															//CONT.// 102211																																																																																				
NORRIS, N.C.															WELL #: 3															RRCID -> 149091															COMPL. DATE 02/14/1997															TOTAL DEPTH 10858															PERF.10388 - 10656																								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																														
0											CODE	AMT	CODE	M				CODE	AMT	CODE																																																																															
01	972 N		972	-0-		-0-	-0-				21	1		951	2	Y	-0-				1																																																																														
02	1046 N		1046	-0-		-0-	-0-				27	1		1019	2	Y	-0-	1	1		-0-																																																																														
03	1132 N		1132	-0-		-0-	-0-				31	1		1099	2	Y	2	2	1		-0-																																																																														
											2	9																																																																																							
04	1123 N		1123	-0-		-0-	-0-				30	1		1090	2	Y	3	3	1		-0-																																																																														
											3	9																																																																																							
05	1133 N		1133	-0-		-0-	-0-				27	1		1105	2	Y	1	1	1		-0-																																																																														
											1	9																																																																																							
06	994 N		994	-0-		-0-	-0-				23	1		971	2	Y	-0-				-0-																																																																														
NORRIS, N.C.																									WELL #: 4															RRCID -> 149092															COMPL. DATE 02/20/1994															TOTAL DEPTH 10798															PERF. 9236 - 10622														
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																														
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																														
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																														
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																														
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																														
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																														
BENNETT, R. D. GAS UNIT																									WELL #: 5															RRCID -> 149441															COMPL. DATE 03/17/1994															TOTAL DEPTH 10650															PERF. 9131 - 10481														
01	1641 N		1641	-0-		-0-	-0-				35	1		1606	2	Y	-0-				1																																																																														
02	1384 X		1384	-0-		-0-	-0-				36	1		1344	2	Y	4	4	1		1																																																																														
											4	9																																																																																							
03	1475 X		1475	-0-		-0-	-0-				40	1		1433	2	Y	2	2	1		1																																																																														
											2	9																																																																																							
04	1665 X		1665	-0-		-0-	-0-				45	1		1612	2	Y	7	7	1		1																																																																														
											8	9																																																																																							
05	1677 X		1677	-0-		-0-	-0-				39	1		1635	2	Y	3	4	1		-0-																																																																														
											3	9																																																																																							
06	1590 X		1572	-0-		-18	-0-				37	1		1535	2	Y	-0-				-0-																																																																														
TURNER GAS UNIT																									WELL #: 5															RRCID -> 149647															COMPL. DATE 03/27/1994															TOTAL DEPTH 10605															PERF. 9055 - 10435														
01	3000 N		1501	-0-		-1499	5961				32	1		1469	2	Y	-0-				1																																																																														
02	2800 N		1472	-0-		-1328	4633				38	1		1430	2	Y	4	4	1		1																																																																														
											4	9																																																																																							
03	3100 N		2052	-0-		-1048	3585				56	1		1992	2	Y	4	3	1		2																																																																														
											4	9																																																																																							
04	3000 N		2431	-0-		-569	3016				66	1		2355	2	Y	9	10	1		1																																																																														
											10	9																																																																																							
05	3100 N		2449	-0-		-651	2365				57	1		2389	2	Y	3	4	1		-0-																																																																														
											3	9																																																																																							
06	3000 N		1398	-0-		-1602	763				33	1		1365	2	Y	-0-				-0-																																																																														
VINSON GAS UNIT																									WELL #: 5															RRCID -> 149738															COMPL. DATE 04/10/1994															TOTAL DEPTH 10676															PERF. 9131 - 10557														
01	1779 N		1779	-0-		-0-	-0-				38	1		1740	2	Y	1				2																																																																														
											1	9																																																																																							
02	1568 N		47	-0-		-1521	-0-				43	1		4	9	Y	4	5	1		1																																																																														
03	1667 N		1667	-0-		-0-	-0-				45	1		1620	2	Y	2	2	1		1																																																																														
											2	9																																																																																							
04	1710 N		1594	-0-		-116	-0-				43	1		1545	2	Y	5	5	1		1																																																																														
											6	9																																																																																							
05	1607 N		1607	-0-		-0-	-0-				38	1		1567	2	Y	2	3	1		-0-																																																																														
											2	9																																																																																							
06	1620 N		1490	-0-		-130	-0-				35	1		1455	2	Y	-0-				-0-																																																																														

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC LONGHORN GAS UNIT				//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
				RRCID ->	149927	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	9083	-	10437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		46 1	2104 2	Y		1						2
02	1988 N	1979	-0-	-9	-0-		52 1	1920 2	Y		6		6 1				2
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		59 1	2102 2	Y		3		3 1				2
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		57 1	2035 2	Y		8		9 1				1
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-		50 1	2063 2	Y		3		4 1				-0-
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-		47 1	1981 2	Y		-0-						-0-
STRONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	150244	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	9110	-	10509	
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		68 1	3153 2	Y		1						5
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		79 1	2948 2	Y		9		9 1				5
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		98 1	3501 2	Y		5		5 1				5
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		95 1	3412 2	Y		14		15 1				4
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		83 1	3460 2	Y		5		7 1				2
06	3270 X	3224	-0-	-46	-0-		75 1	3149 2	Y		-0-						2
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	150316	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL	DEPTH	10588	PERF.	9520	-	10421	
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		22 1	1027 2	Y		-0-						1
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-		26 1	971 2	Y		3		3 1				1
03	1085 X	1041	-0-	-44	-0-		28 1	1012 2	Y		1		1 1				1
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		29 1	1029 2	Y		4		4 1				1
05	1116 X	1070	-0-	-46	-0-		25 1	1044 2	Y		1		2 1				-0-
06	1080 X	999	-0-	-81	-0-		23 1	976 2	Y		-0-						-0-
MALONEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	150670	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL	DEPTH	10744	PERF.	9281	-	10119	
01	620 X	511	-0-	-109	-0-		11 1	500 2	Y		-0-						1
02	560 N	525	-0-	-35	-0-		14 1	509 2	Y		2		2 1				1
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-		20 1	717 2	Y		1		1 1				1
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-		15 1	529 2	Y		1		2 1				-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-		13 1	536 2	Y		1		1 1				-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		28 1	1177 2	Y		-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	66	1	3057	2	Y	1			3
02	2856 X	2785	-0-	-71	-0-	73	1	2702	2	Y	9	9 1		3
03	3162 X	3129	-0-	-33	-0-	85	1	3040	2	Y	4	4 1		3
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	87	1	3112	2	Y	12	13 1		2
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	76	1	3156	2	Y	4	6 1		-0-
06	3030 X	2810	-0-	-220	-0-	66	1	2744	2	Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465														
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	1002	2	Y	-0-			1
02	924 N	869	-0-	-55	-0-	23	1	843	2	Y	3	3 1		1
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	854	2	Y	1	1 1		1
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	23	1	821	2	Y	4	4 1		1
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	20	1	833	2	Y	1	2 1		-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	828	2	Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437														
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	Y	1			1
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	644	2	Y	2	2 1		1
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	Y	1	1 1		1
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	18	1	641	2	Y	2	3 1		-0-
05	744 N	667	-0-	-77	-0-	16	1	650	2	Y	1	1 1		-0-
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	15	1	621	2	Y	-0-			-0-
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC TURNER GAS UNIT			//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
			WELL #: 6			RRCID -> 152452			COMPL. DATE 10/16/1994			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	837	2	Y	-0-					1
02		1400 N	713	-0-	-687	-0-	19	1	692	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	39	1	1406	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06		1110 N	213	-0-	-897	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
STRONG GAS UNIT					WELL #: 4			RRCID -> 152477			COMPL. DATE 11/13/1994			TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559			
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	43	1	2000	2	Y	1					4
							1	9									
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	1884	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2163	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	53	1	2194	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	2	Y	-0-					2
FORBUS ESTATE GAS UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 152719			COMPL. DATE 12/24/1994			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563			
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	23	1	1068	2	Y	-0-					1
02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1023	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	24	1	982	2	Y	-0-					-0-
BENNETT, LINNVILLE UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 153232			COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583			
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	Y	-0-					1
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	26	1	927	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	894	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05		930 N	929	-0-	-1	-0-	22	1	906	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06		900 N	845	-0-	-55	-0-	20	1	825	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	844	2	Y	-0-			1
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	23	1	842	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	20	1	854	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	19	1	802	2	Y	-0-			-0-
MALONEY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRONG, W.C.														
WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10823 - 11106														
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	2	Y	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	563	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	530	2	Y	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10292 - 10574														
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	239	1	751	2	Y	-0-			12
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	234	1	727	2	Y	3	3	1	12
						3	9							
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	242	1	777	2	Y	1	1	1	12
						1	9							
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	238	1	761	2	Y	4	4	1	12
						4	9							
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	243	1	772	2	Y	1	2	1	11
						1	9							
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	220	1	690	2	Y	-0-			11
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567														
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	983	2	Y	-0-			9
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	291	1	903	2	Y	3	3	1	9
						3	9							
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	323	1	1038	2	Y	1	1	1	9
						1	9							
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	313	1	1000	2	Y	5	5	1	9
						6	9							
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	319	1	1014	2	Y	2	3	1	8
						2	9							
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	328	1	1032	2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// //CONT.//	66461 275 102211	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
				WELL #:	6	RRCID ->	159223	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.	9213	-	10590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	606	2	Y	1					1
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	418	2	Y	1	2	1			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	195	1 2 9	627	2	Y	2	1	1			1
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	577	2	Y	2	3	1			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	585	2	Y	1	1	1			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	593	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	160165	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.	9168	-	10524
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	637	2	Y	1					1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	632	2	Y	2	2	1			1
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	671	2	Y	1	1	1			1
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	631	2	Y	1	2	1			-0-
05	713 N	667	-0-	-46	-0-	16	1 1 9	650	2	Y	1	1	1			-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	15	1 1 9	637	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	160365	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	9027	-	10419
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	1409	2	Y	-0-					1
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	1437	2	Y	5	5	1			1
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	1504	2	Y	2	2	1			1
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	1435	2	Y	6	6	1			1
05	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	35	1 2 9	1455	2	Y	2	3	1			-0-
06	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	34	1 2 9	1423	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	160487	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	9055	-	10432
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	1986	2	Y	1					2
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	1550	2	Y	4	5	1			1
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	1880	2	Y	4	3	1			2
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	56	1 8 9	2001	2	Y	7	8	1			1
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	2030	2	Y	3	4	1			-0-
06	1860 N	1338	-0-	-522	-0-	31	1 3 9	1307	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
FORBUS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10 1	479 2	Y	1		1			1
02	588 N	486	-0-	-102	-0-	13 1	472 2	Y	1	2 1				-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	12 1	433 2	Y	1	1 1				-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	17 1	622 2	Y	3	3 1				-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15 1	630 2	Y	1	1 1				-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	15 1	605 2	Y	-0-					-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638														
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	18 1	818 2	Y	-0-		1			1
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	21 1	769 2	Y	2	2 1				1
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	22 1	795 2	Y	1	1 1				1
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	25 1	898 2	Y	4	4 1				1
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	22 1	910 2	Y	1	2 1				-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	19 1	787 2	Y	-0-					-0-
TERRELL GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	43 1	1969 2	Y	1		2			2
02	1960 N	1498	-0-	-462	-0-	39 1	1455 2	Y	4	5 1				1
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	41 1	1477 2	Y	3	2 1				2
04	1950 N	1326	-0-	-624	-0-	36 1	1284 2	Y	5	6 1				1
05	1674 N	1335	-0-	-339	-0-	31 1	1302 2	Y	2	3 1				-0-
06	1470 N	1381	-0-	-89	-0-	32 1	1349 2	Y	-0-					-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	13 1	579 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	16 1	593 2	Y	2	2 1				-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	18 1	634 2	Y	2	1 1				1
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	18 1	632 2	Y	2	3 1				-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	15 1	641 2	Y	1	1 1				-0-
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	12 1	517 2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC MALONEY GAS UNIT														CNTY: RUSK	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102211															
WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE		
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	34	1	1575	2	Y	-0-		2		
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1406	2	Y	4	4 1	2		
						4	9								
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1581	2	Y	2	2 1	2		
						2	9								
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	43	1	1534	2	Y	7	7 1	2		
						8	9								
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	37	1	1556	2	Y	2	3 1	1		
						2	9								
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	35	1	1459	2	Y	-0-		1		
TURNER GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526	
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	24	1	1115	2	Y	-0-		1		
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1152	2	Y	4	4 1	1		
						4	9								
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	Y	2	2 1	1		
						2	9								
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	29	1	1055	2	Y	5	5 1	1		
						6	9								
05	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	26	1	1070	2	Y	1	2 1	-0-		
						1	9								
06	1080 N	976	-0-	-104	-0-	23	1	953	2	Y	-0-		-0-		
BENNETT, LINNVILLE UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-		1		
02	1792 X	1387	-0-	-405	-0-	36	1	1347	2	Y	4	4 1	1		
						4	9								
03	1829 X	1497	-0-	-332	-0-	41	1	1453	2	Y	3	2 1	2		
						3	9								
04	1770 X	1485	-0-	-285	-0-	40	1	1439	2	Y	5	6 1	1		
						6	9								
05	1550 X	1496	-0-	-54	-0-	35	1	1459	2	Y	2	3 1	-0-		
						2	9								
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2082	2	Y	-0-		-0-		
MENESEE, DANIEL GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495	
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	32	1	1489	2	Y	-0-		1		
02	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	32	1	1187	2	Y	4	4 1	1		
						4	9								
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1328	2	Y	2	2 1	1		
						2	9								
04	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	33	1	1194	2	Y	5	5 1	1		
						6	9								
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	29	1	1211	2	Y	2	3 1	-0-		
						2	9								
06	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	29	1	1214	2	Y	-0-		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 7														
RRCID -> 162530														
COMPL. DATE 06/09/1999														
TOTAL DEPTH 10665														
PERF. 9112 - 10534														
CNTY: RUSK														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	40	1	1845	2	Y	1			2
02	1652 N	1402	-0-	-250	-0-	37	1	1361	2	Y	4	5	1	1
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	Y	4	3	1	2
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	52	1	1857	2	Y	7	8	1	1
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	45	1	1883	2	Y	3	4	1	-0-
06	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	43	1	1779	2	Y	-0-			-0-
POPE														
WELL #: 1														
RRCID -> 162548														
COMPL. DATE 01/14/1997														
TOTAL DEPTH 10600														
PERF. 9062 - 10194														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 162980														
COMPL. DATE 03/01/1997														
TOTAL DEPTH 10636														
PERF. 9126 - 10490														
01	2697 X	1539	-0-	-1158	-0-	33	1	1506	2	Y	-0-			1
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1346	2	Y	4	4	1	1
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	Y	2	2	1	1
04	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	38	1	1373	2	Y	6	6	1	1
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	33	1	1393	2	Y	2	3	1	-0-
06	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	32	1	1320	2	Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 163073														
COMPL. DATE 03/27/1997														
TOTAL DEPTH 10819														
PERF. 10284 - 10648														
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	Y	-0-			1
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	Y	2	2	1	1
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	1	1	1	1
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	815	2	Y	4	4	1	1
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	Y	1	2	1	-0-
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	16	1	667	2	Y	-0-			-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 163153														
COMPL. DATE 07/20/1999														
TOTAL DEPTH 10780														
PERF. 9619 - 10644														
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	42	1	1956	2	Y	1			5
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	50	1	1859	2	Y	6	6	1	5
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	57	1	2021	2	Y	3	3	1	5
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	55	1	1982	2	Y	8	9	1	4
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	48	1	2010	2	Y	3	4	1	3
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	45	1	1859	2	Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC																	
BENNETT, R. D. GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 163272																	
COMPL. DATE 08/30/1999																	
TOTAL DEPTH 10670																	
PERF. 9166 - 10532																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	-0-					1	
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	900	2	Y	3		3	1		1	
						3	9										
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	865	2	Y	1		1	1		1	
						1	9										
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	24	1	858	2	Y	4		4	1		1	
						4	9										
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	21	1	870	2	Y	1		2	1		-0-	
						1	9										
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	19	1	813	2	Y	-0-					-0-	
VINSON GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 163439																	
COMPL. DATE 04/23/1997																	
TOTAL DEPTH 10692																	
PERF. 9156 - 10569																	
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	Y	-0-					1	
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	Y	4		4	1		1	
						4	9										
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	40	1	1420	2	Y	2		2	1		1	
						2	9										
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1356	2	Y	6		6	1		1	
						7	9										
05	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	33	1	1375	2	Y	2		3	1		-0-	
						2	9										
06	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	31	1	1307	2	Y	-0-					-0-	
BURTON, J.L. ESTATE UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 163509																	
COMPL. DATE 05/15/1997																	
TOTAL DEPTH 10686																	
PERF. 9230 - 10553																	
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-					-0-	
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	7	1	277	2	Y	1		1	1		-0-	
						1	9										
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-	
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	7	1	260	2	Y	1		1	1		-0-	
						1	9										
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	6	1	263	2	Y	-0-					-0-	
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 163581																	
COMPL. DATE 03/14/1997																	
TOTAL DEPTH 10600																	
PERF. 9100 - 10421																	
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	Y	-0-					1	
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	Y	3		3	1		1	
						3	9										
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	973	2	Y	1		1	1		1	
						1	9										
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	930	2	Y	4		4	1		1	
						4	9										
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	23	1	943	2	Y	1		2	1		-0-	
						1	9										
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	22	1	897	2	Y	-0-					-0-	
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 163645																	
COMPL. DATE 05/23/1997																	
TOTAL DEPTH 10650																	
PERF. 9152 - 10514																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
TERRELL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1789	-0-	-567	-0-	38 1	1750 2	Y		1				2
02	2072 N	1774	-0-	-298	-0-	46 1	1722 2	Y		5	5 1			2
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	60 1	2129 2	Y		3	3 1			2
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	54 1	1931 2	Y		7	8 1			1
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	47 1	1959 2	Y		3	4 1			-0-
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	52 1	2153 2	Y		-0-				-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	23 1	1048 2	Y		-0-				1
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	24 1	876 2	Y		3	3 1			1
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	34 1	1202 2	Y		2	2 1			1
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	34 1	1230 2	Y		5	5 1			1
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30 1	1247 2	Y		2	3 1			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	32 1	1320 2	Y		-0-				-0-
LONGHORN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500														
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	36 1	1664 2	Y		1				2
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	43 1	1590 2	Y		4	5 1			1
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	52 1	1856 2	Y		4	3 1			2
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	48 1	1728 2	Y		6	7 1			1
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	42 1	1753 2	Y		3	4 1			-0-
06	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	38 1	1593 2	Y		-0-				-0-
TANNER, SE GU														
WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 10464 - 10737														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WARNER ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424														
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	182 1	441 2	Y		-0-				2
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	164 1	447 2	Y		1	1 1			2
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	193 1	479 2	Y		4				6
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	186 1	385 2	Y		-0-	5 1			1
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	190 1	390 2	Y		1	1 1			1
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	181 1	379 2	Y		-0-				1

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211													
YOUNG GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 166950			COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	764 2	2 Y	-0-				1
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	742 2	2 Y	2		2 1		1
									2 9							
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	805 2	2 Y	1		1 1		1
									1 9							
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	776 2	2 Y	2		3 1		-0-
									2 9							
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	787 2	2 Y	2		2 1		-0-
									2 9							
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		18 1	736 2	2 Y	-0-				-0-
NORRIS, N.C.			WELL #: 5			RRCID -> 167137			COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663				
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	2 Y	-0-				-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	55 2	2 Y	-0-				-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	40 2	2 Y	-0-				-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	44 2	2 Y	-0-				-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-		1 1	45 2	2 Y	-0-				-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-		3 2		Y	-0-				-0-
TANNER, SE GU			WELL #: 6			RRCID -> 167365			COMPL. DATE 02/08/1998			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711				
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	366 2	2 Y	-0-				-0-
02		392 N	328	-0-	-64	-0-	-0-		9 1	318 2	2 Y	1		1 1		-0-
									1 9							
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	318 2	2 Y	-0-				-0-
04		360 N	269	-0-	-91	-0-	-0-		7 1	261 2	2 Y	1		1 1		-0-
									1 9							
05		372 N	274	-0-	-98	-0-	-0-		6 1	265 2	2 Y	3		3 1		-0-
									3 9							
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	804 2	2 Y	-0-				-0-
WITCHER, WM. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 168303			COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600				
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	1654 2	2 Y	1				2
									1 9							
02		1596 N	47	-0-	-1549	-0-	-0-		43 1	4 9	Y	4		5 1		1
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	2 9	Y	2		2 1		1
04		1650 N	53	-0-	-1597	-0-	-0-		47 1	6 9	Y	5		5 1		1
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		41 1		Y	-0-		1 1		-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-		40 1		Y	-0-				-0-
BRADLEY UNIT "A"			WELL #: 2A			RRCID -> 168523			COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475				
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		305 2		Y	-0-				1
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302 2		Y	-0-				1
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		390 2		Y	-0-				1
04		300 N	192	-0-	-108	-0-	-0-		192 2		Y	-0-				1
05		341 N	93	-0-	-248	-0-	-0-		93 2		Y	-0-				1
06		390 N	88	-0-	-302	-0-	-0-		88 2		Y	-0-				1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
WARNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL		DEPTH 10520		PERF. 8942 - 10374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		192 1	464 2	2	Y	-0-					2
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-		165 1	452 2	2	Y	1	1	1			2
							1 9									
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-		188 1	467 2	2	Y	4					6
							4 9									
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-		192 1	398 2	2	Y	1	6	1			1
							1 9									
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-		197 1	404 2	2	Y	1	1	1			1
							1 9									
06	480 N	367	-0-	-113	-0-		119 1	248 2	2	Y	-0-					1
TANNER, SE GU		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL		DEPTH 10800		PERF. 10399 - 10673				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL		DEPTH 10758		PERF. 9295 - 10629				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2026																
MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 172998		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL		DEPTH 10670		PERF. 9194 - 10526				
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-		12 1	549 2	2	Y	1					1
							1 9									
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-		14 1	523 2	2	Y	1	2	1			-0-
							1 9									
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-		16 1	555 2	2	Y	2	1	1			1
							2 9									
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-		15 1	530 2	2	Y	1	2	1			-0-
							1 9									
05	589 N	552	-0-	-37	-0-		13 1	538 2	2	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
06	540 N	482	-0-	-58	-0-		11 1	471 2	2	Y	-0-					-0-
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173317		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL		DEPTH 10814		PERF. 9284 - 10635				
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-		15 1	707 2	2	Y	1					1
							1 9									
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-		19 1	705 2	2	Y	2	2	1			1
							2 9									
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-		21 1	745 2	2	Y	1	1	1			1
							1 9									
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-		20 1	730 2	2	Y	2	3	1			-0-
							2 9									
05	775 N	760	-0-	-15	-0-		18 1	740 2	2	Y	2	2	1			-0-
							2 9									
06	750 N	719	-0-	-31	-0-		17 1	702 2	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
TGNR EAST TEXAS II LLC													
BURTON, J. L. ESTATE UNIT													
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				//CONT.//	102211					CNTY: RUSK			
				WELL #:	8	RRCID ->	173328	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9256 - 10604
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2026													
PRICE, C.S. ET AL UNIT													
				WELL #:	6	RRCID ->	173426	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9324 - 10557
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2026													
OVERTON GAS UNIT													
				WELL #:	8	RRCID ->	174254	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9118 - 10433
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	742	-0-	742	742		17	1	725	2	Y	-0-	-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT													
				WELL #:	9	RRCID ->	174313	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9154 - 10512
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-		-0-
ROGERS GAS UNIT													
				WELL #:	9	RRCID ->	175180	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9079 - 10423
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		3	1	127	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-		2	1	59	2	Y	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		2	1	69	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-		2	1	82	2	Y	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-		2	1	83	2	Y	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-		3	1	141	2	Y	-0-	-0-
BENNETT, R.D. GAS UNIT													
				WELL #:	10	RRCID ->	175538	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9143 - 10504
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		24	1	1120	2	Y	-0-	1
02	1092 N	1033	-0-	-59	-0-		27	1	1003	2	Y	3	1
							3	9					
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		30	1	1057	2	Y	1	1
							1	9					
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		34	1	1229	2	Y	5	1
							6	9					
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		30	1	1237	2	Y	3	1
							2	9					-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		26	1	1100	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS II LLC																			
VINSON GAS UNIT																			
										WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	Y	-0-					1		
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1260	2	Y	4	4	1			1		
							4	9											
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1342	2	Y	2	2	1			1		
							2	9											
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1314	2	Y	6	6	1			1		
							7	9											
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	-0-	32	1	1332	2	Y	2	3	1			-0-		
							2	9											
06	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	-0-	30	1	1253	2	Y	-0-					-0-		
BOOTH-FREEMAN										WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TURNER GAS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514									
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	914	2	Y	-0-					1		
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	-0-	17	1	645	2	Y	2	2	1			1		
							2	9											
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1346	2	Y	2	2	1			1		
							2	9											
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	Y	5	5	1			1		
							6	9											
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1203	2	Y	2	3	1			-0-		
							2	9											
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	785	2	Y	-0-					-0-		
RAIDER GAS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514									
01	2914 X	2194	-0-	-720	-0-	-0-	46	1	2147	2	Y	1					2		
							1	9											
02	2268 X	520	-0-	-1748	-0-	-0-	14	1	505	2	Y	1	2	1			1		
							1	9											
03	2511 X	1438	-0-	-1073	-0-	-0-	39	1	1397	2	Y	2	2	1			1		
							2	9											
04	2370 X	1633	-0-	-737	-0-	-0-	44	1	1581	2	Y	7	7	1			1		
							8	9											
05	2201 X	1644	-0-	-557	-0-	-0-	38	1	1604	2	Y	2	3	1			-0-		
							2	9											
06	2130 X	1248	-0-	-882	-0-	-0-	29	1	1219	2	Y	-0-					-0-		
TANNER, SE GU										WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 10437 - 10702									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	34	1	1591	2	Y	-0-			1
02	1344 N	1336	-0-	-8	-0-	35	1	1297	2	Y	4	4	1	1
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	40	1	1438	2	Y	2	2	1	1
04	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	38	1	1373	2	Y	6	6	1	1
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	2	Y	2	3	1	-0-
06	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	34	1	1398	2	Y	-0-			-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636														
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	223	-0-	223	223	6	1	216	2	Y	1	1	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	223	1	9			Y	-0-			-0-
04	223 X	-0-	-0-	-223	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596														
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	46	1	2128	2	Y	-0-			4
02	1960 N	1594	-0-	-366	-0-	42	1	1546	2	Y	5	5	1	4
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	52	1	1873	2	Y	3	3	1	4
04	2100 N	1885	-0-	-215	-0-	51	1	1826	2	Y	7	8	1	3
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1851	2	Y	3	4	1	2
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	48	1	2002	2	Y	-0-			2
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585														
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	24	1	1128	2	Y	-0-			3
02	1316 N	961	-0-	-355	-0-	25	1	933	2	Y	3	3	1	3
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	1	1	1	3
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	26	1	942	2	Y	4	4	1	3
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	23	1	955	2	Y	1	2	1	2
06	1050 N	955	-0-	-95	-0-	22	1	933	2	Y	-0-			2
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572														
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	Y	-0-			1
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1455	2	Y	5	5	1	1
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	45	1	1603	2	Y	2	2	1	1
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	44	1	1575	2	Y	7	7	1	1
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	38	1	1597	2	Y	2	3	1	-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1884	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.// 102211													
PEPPER, E. H. GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 177376			COMPL. DATE 03/28/2000			TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 177520			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498				
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	20	1	927	2	Y	1					1
						1	9									
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	876	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	925	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	2	Y	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 177537			COMPL. DATE 04/09/2000			TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436				
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	Y	1					1
						1	9									
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	515	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	2	Y	-0-					-0-
GRAY GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 177774			COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026																
GREGORY, A.G. GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 177849			COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-				-0-
PRICE, C.S. ET AL UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 178203			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	63 1	2915 2	Y	1				3	
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	1 9	2876 2	Y	9	9 1			3	
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	77 1	3043 2	Y	4	4 1			3	
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	10 9	2954 2	Y	12	13 1			2	
05	3286 X	3073	-0-	-213	-0-	85 1	2995 2	Y	5	7 1			-0-	
06	3180 X	2940	-0-	-240	-0-	4 9	2871 2	Y	-0-				-0-	
						82 1								
						13 9								
						72 1								
						6 9								
						69 1								
GREGORY, A.G. GU 1														
WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
GREGORY, A.G. GU 1														
WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492														
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	27 1	1259 2	Y	-0-				1	
02	1624 N	1144	-0-	-480	-0-	30 1	1110 2	Y	4	4 1			1	
						4 9								
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	33 1	1162 2	Y	2	2 1			1	
						2 9								
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	37 1	1329 2	Y	6	6 1			1	
						7 9								
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	32 1	1348 2	Y	2	3 1			-0-	
						2 9								
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	31 1	1279 2	Y	-0-				-0-	
BENNETT, LINNVILLE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646														
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	Y	-0-				-0-	
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	1 1	25 2	Y	-0-				-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-				-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	75 2	Y	-0-				-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	Y	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-	
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478														
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 2	Y	-0-				-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	39 1	1824 2	Y	1				2	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	47 1	1727 2	Y	5	5	1		2	
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	51 1	1836 2	Y	3	3	1		2	
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	50 1	1785 2	Y	7	8	1		1	
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	43 1	1810 2	Y	3	4	1		-0-	
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	42 1	1735 2	Y	-0-				-0-	
RAIDER GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520														
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	35 1	1605 2	Y	-0-				1	
02	1512 N	1407	-0-	-105	-0-	37 1	1366 2	Y	4	4	1		1	
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	51 1	1813 2	Y	3	2	1		2	
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	47 1	1699 2	Y	6	7	1		1	
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	41 1	1723 2	Y	3	4	1		-0-	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	41 1	1690 2	Y	-0-				-0-	
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10336 - 10618														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2026														
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444														
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	33 1	1509 2	Y	-0-				1	
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	38 1	1406 2	Y	4	4	1		1	
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	43 1	1529 2	Y	2	2	1		1	
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	42 1	1501 2	Y	6	6	1		1	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	37 1	1522 2	Y	2	3	1		-0-	
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	35 1	1441 2	Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC																			
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 182029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9930 - 10584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13513						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13513						Y	-0-					-0-	
03	13513 X	-0-	-0-	-0-	-13513	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RAIDER GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 182030		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9722 - 10462	
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1390	2	Y	1					2	
								1	9										
02	1736 N	76	-0-	-0-	-1660	-0-		2	1	74	2	Y	-0-	1	1			1	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	62	2	Y	-0-					1	
04	1380 N	200	-0-	-0-	-1180	-0-		5	1	195	2	Y	-0-	1	1			-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	198	2	Y	2	2	1			-0-	
								2	9										
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1702	2	Y	-0-					-0-	
KANGERGA GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 182641		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9296 - 10706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TURLINGTON, M. P.										WELL #: 6		RRCID -> 182869		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9670 - 10378	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OVERTON GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 183217		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9112 - 10492	
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1900	2	Y	1					2	
								1	9										
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1839	2	Y	6	6	1			2	
								7	9										
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1960	2	Y	3	3	1			2	
								3	9										
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1925	2	Y	7	8	1			1	
								8	9										
05	2108 N	2002	-0-	-0-	-106	-0-		47	1	1952	2	Y	3	4	1			-0-	
								3	9										
06	1950 N	1907	-0-	-0-	-43	-0-		45	1	1862	2	Y	-0-					-0-	
BURTON, J.L. ESTATE UNIT										WELL #: 7R		RRCID -> 184079		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 10292 - 10568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211												
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 184207		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 184257		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522				

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

BOOTH-FREEMAN				WELL #:		8		RRCID -> 184429		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600				

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

TERRELL GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 184682		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460				

01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		41 1	1896 2	Y		1					2
							1 9									
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		50 1	1868 2	Y		6	6 1				2
							7 9									
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		54 1	1934 2	Y		3	3 1				2
							3 9									
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		55 1	1964 2	Y		7	8 1				1
							8 9									
05	2139 N	2043	-0-	-96	-0-		48 1	1992 2	Y		3	4 1				-0-
							3 9									
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		46 1	1902 2	Y		-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 185316		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580				

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

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1456	2	Y	-0-			1
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	42	1	1561	2	Y	5	5	1	1
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	6	9							
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1702	2	Y	3	2	1	2
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	3	9							
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	47	1	1676	2	Y	6	7	1	1
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	7	9							
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	41	1	1700	2	Y	3	4	1	-0-
09	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	3	9							
10	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622														
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	2	Y	-0-			1
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	2	2	1	1
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2	9							
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	23	1	834	2	Y	1	1	1	1
05	899 N	773	-0-	-126	-0-	1	9							
06	840 N	749	-0-	-91	-0-	21	1	744	2	Y	3	3	1	1
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	3	9							
08	840 N	749	-0-	-91	-0-	18	1	754	2	Y	1	2	1	-0-
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	1	9							
10	840 N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	2	Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654														
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	34	1	1566	2	Y	-0-			1
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	4	4	1	1
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	4	9							
04	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	42	1	1488	2	Y	2	2	1	1
05	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	2	9							
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	40	1	1444	2	Y	6	6	1	1
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	7	9							
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	2	Y	2	3	1	-0-
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	2	9							
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1494	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211														
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 186326		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 9		RRCID -> 186949		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542								
01	3069 X	2268	-0-	-801	-0-	48	1	2220	2	Y	-0-					44
02	2800 X	2603	-0-	-197	-0-	68	1	2526	2	Y	8	8	1			44
						9	9									
03	3100 X	2934	-0-	-166	-0-	80	1	2850	2	Y	4	4	1			44
						4	9									
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	82	1	2937	2	Y	12	13	1			43
						13	9									
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	71	1	2978	2	Y	6	7	1			42
						7	9									
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	74	1	3085	2	Y	-0-					42
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187433		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188362		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608								
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	43	1	1975	2	Y	-0-					5
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	2	Y	6	6	1			5
						7	9									
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	60	1	2146	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	2	Y	9	9	1			5
						10	9									
05	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	51	1	2142	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
06	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	47	1	1975	2	Y	-0-					4
DEADMON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189004		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEADMON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189005		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC TURLINGTON, M. P.										CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211 WELL #: 4										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										RRCID -> 189731									
										COMPL. DATE 05/17/2002									
										TOTAL DEPTH 10540									
										PERF. 9004 - 10394									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	545	1	1319	2	Y	-0-			8					
02	1484 N	1426	-0-	-58	-0-	381	1	1042	2	Y		3 1		8					
						3	9												
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	298	1	739	2	Y	12			20					
						13	9												
04	1590 N	1291	-0-	-299	-0-	420	1	869	2	Y	2	18 1		4					
						2	9												
05	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	430	1	881	2	Y	1	2 1		3					
						1	9												
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	394	1	824	2	Y	-0-			3					
PEPPER, E. H. GAS UNIT										WELL #: 11									
										RRCID -> 189919									
										COMPL. DATE 06/07/2002									
										TOTAL DEPTH 10830									
										PERF. 9290 - 10698									
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	18	1	840	2	Y	-0-			2					
02	756 N	518	-0-	-238	-0-	14	1	502	2	Y	2	2 1		2					
						2	9												
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	525	2	Y	1	1 1		2					
						1	9												
04	840 N	518	-0-	-322	-0-	14	1	502	2	Y	2	2 1		2					
						2	9												
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	12	1	509	2	Y	-0-	1 1		1					
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	2	Y	-0-			1					
NORRIS, N.C.										WELL #: 6									
										RRCID -> 190103									
										COMPL. DATE 07/09/2002									
										TOTAL DEPTH 10830									
										PERF. 9580 - 10668									
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	Y	1			1					
						1	9												
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	3	3 1		1					
						3	9												
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	34	1	1216	2	Y	2	2 1		1					
						2	9												
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	5	5 1		1					
						6	9												
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	2	Y	2	3 1		-0-					
						2	9												
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	Y	-0-			-0-					
NORRIS, N.C.										WELL #: 7									
										RRCID -> 190146									
										COMPL. DATE 07/21/2002									
										TOTAL DEPTH 10780									
										PERF. 9244 - 10640									
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	28	1	1289	2	Y	-0-			1					
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1215	2	Y	4	4 1		1					
						4	9												
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1320	2	Y	2	2 1		1					
						2	9												
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	36	1	1290	2	Y	6	6 1		1					
						7	9												
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	Y	2	3 1		-0-					
						2	9												
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	2	Y	-0-			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-			3
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	4	4 1		3
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	4	9							
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1242	2	Y	2	2 1		3
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	2	9							
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	34	1	1218	2	Y	5	5 1		3
						6	9							
						30	1	1235	2	Y	2	3 1		2
						2	9							
						26	1	1088	2	Y	-0-			2
BOOTH-FREEMAN														
WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592														
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	2	Y	-0-			1
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	751	2	Y	2	2 1		1
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	2	9							
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	21	1	765	2	Y	1	1 1		1
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	1	9							
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	20	1	702	2	Y	2	3 1		-0-
						2	9							
						17	1	712	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
						17	1	703	2	Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704														
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	796	2	Y	2	2 1		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	9							
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
						9	1	362	2	Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC			//CONT.//		102211														
GRAY GAS UNIT			WELL #:		6R		RRCID -> 205259		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9060 - 10320						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-			26 1	1217 2	Y	-0-						1	
02		1120 N	158	-0-	-962	-0-			4 1	154 2	Y	-0-			1 1			-0-	
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			55 1	1950 2	Y	3			2 1			1	
									3 9										
04		1200 N	973	-0-	-227	-0-			26 1	943 2	Y	4			5 1			-0-	
									4 9										
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-			23 1	956 2	Y	2			2 1			-0-	
									2 9										
06		1500 N	1117	-0-	-383	-0-			26 1	1091 2	Y	-0-						-0-	
NORRIS, N.C.			WELL #:		8		RRCID -> 206235		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9320 - 10738						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TOON GU 1			WELL #:		5		RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9530 - 10840						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3		RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10034 - 10734						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-						-0-	
02	12 X		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-						-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	467 2	Y	-0-						-0-	
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-			23 1	841 2	Y	1			1 1			-0-	
									1 9										
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	608 2	Y	1			1 1			-0-	
									1 9										
06	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT						-0-	
DEADMON "A"			WELL #:		3		RRCID -> 207606		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9016 - 10467						
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-			702 1	687 2	Y	-0-						10	
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-			688 1	779 2	Y	-0-						10	
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-			725 1	560 2	Y	-0-						10	
04	1350 N	972	-0-	-0-	-378	-0-			695 1	277 2	Y	-0-						10	
05	1612 N	1546	-0-	-0-	-66	-0-			698 1	848 2	Y	-0-						10	
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-			875 1	953 2	Y	-0-						10	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8		RRCID -> 207819		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10119 - 10682						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		TGNR EAST TEXAS II LLC		BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9270 - 10558		CNTY: RUSK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	3100 N	2643	-0-	-457	1729		56	1	2587	2	Y	-0-						2	
02	2800 N	2504	-0-	-296	1433		65	1	2430	2	Y	8		8	1			2	
03	3100 N	2884	-0-	-216	1217		9	9											
04	3000 N	2720	-0-	-280	937		78	1	2802	2	Y	4		4	1			2	
05	3100 N	2740	-0-	-360	577		4	9											
06	3000 N	2674	-0-	-326	251		73	1	2635	2	Y	11		11	1			2	
							12	9											
							64	1	2672	2	Y	4		6	1			-0-	
							4	9											
							63	1	2611	2	Y	-0-						-0-	
FORBUS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9292 - 10566							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
TOON GU 1				WELL #: 7		RRCID -> 210610		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9886 - 10672							
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-		12	1	574	2	Y	-0-						-0-	
02	476 N	380	-0-	-96	-0-		10	1	369	2	Y	1		1	1			-0-	
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-		1	9											
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-		16	1	579	2	Y	1		1	1			-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-		1	9											
06	510 N	506	-0-	-4	-0-		15	1	550	2	Y	2		2	1			-0-	
							2	9											
							12	1	512	2	Y	1		1	1			-0-	
							1	9											
							12	1	494	2	Y	-0-						-0-	
TOON GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 210612		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10765		PERF. 9796 - 10604							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 210615		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 10912		PERF. 9980 - 10744							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
TOON GU 1				WELL #: 8		RRCID -> 211633		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9854 - 10640							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS II LLC																			
TOON GU 1																			
WELL #: 9										RRCID -> 212734									
COMPL. DATE 05/21/2005										TOTAL DEPTH 11030									
PERF.10088										- 10866									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BOOTH-FREEMAN					WELL #: 12	RRCID -> 213451	COMPL. DATE 02/12/2005					TOTAL DEPTH 10805					PERF. 9246 - 10647		
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	27	1	1247	2	Y	-0-						1		
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	32	1	1172	2	Y	4	4	1				1		
						4	9												
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1297	2	Y	2	2	1				1		
						2	9												
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	Y	6	6	1				1		
						7	9												
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	32	1	1344	2	Y	2	3	1				-0-		
						2	9												
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	2	Y	-0-						-0-		
TURNER GAS UNIT					WELL #: 11	RRCID -> 214823	COMPL. DATE 07/26/2005					TOTAL DEPTH 10710					PERF. 9294 - 10589		
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	683	2	Y	1						1		
						1	9												
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	Y	2	2	1				1		
						2	9												
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	2	Y	1	1	1				1		
						1	9												
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	33	1	1177	2	Y	4	5	1				-0-		
						4	9												
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	2	Y	3	3	1				-0-		
						3	9												
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	19	1	778	2	Y	-0-						-0-		
BENNETT, R. D. GAS UNIT					WELL #: 13	RRCID -> 215167	COMPL. DATE 04/10/2005					TOTAL DEPTH 10703					PERF. 9210 - 10564		
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	2	Y	-0-						1		
02	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	45	1	1664	2	Y	5	5	1				1		
						6	9												
03	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	54	1	1927	2	Y	4	3	1				2		
						4	9												
04	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	51	1	1822	2	Y	7	8	1				1		
						8	9												
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	2	Y	2	3	1				-0-		
						2	9												
06	1920 X	1067	-0-	-853	-0-	25	1	1042	2	Y	-0-						-0-		
GIBSON, W.R. ET AL UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 215758	COMPL. DATE 05/14/2005					TOTAL DEPTH 10815					PERF.10484 - 10722		
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	-0-						-0-		
02	T. A.	338	-0-	338	338	9	1	328	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
03	T. A.	350	-0-	350	688	10	1	340	2	Y	-0-						-0-		
04	888 X	200	-0-	-688	-0-	5	1	194	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
05	202 X	202	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	-0-						-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
WARNER ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	648	1	1567	2	Y	-0-			8
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	654	1	1790	2	Y	5	5 1		8
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	6	9							
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	645	1	1600	2	Y	12			20
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	13	9							
06	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	697	1	1442	2	Y	2	18 1		4
						2	9							
						713	1	1462	2	Y	1	2 1		3
						1	9							
						613	1	1280	2	Y	-0-			3
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604														
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	23	1	1049	2	Y	-0-			1
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	944	2	Y	3	3 1		1
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3	9							
04	1050 N	852	-0-	-198	-0-	26	1	920	2	Y	1	1 1		1
05	1085 N	857	-0-	-228	-0-	1	9							
06	930 N	681	-0-	-249	-0-	23	1	825	2	Y	4	4 1		1
						4	9							
						20	1	836	2	Y	1	2 1		-0-
						1	9							
						16	1	665	2	Y	-0-			-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.// 102211															
TOON GU 1				WELL #: 11		RRCID -> 217222		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL		DEPTH 10750		PERF.10466 - 10670					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 217266		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL		DEPTH 10925		PERF.10502 - 11076					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 217268		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL		DEPTH 10903		PERF. 9602 - 11002					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 217270		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL		DEPTH 10904		PERF.10212 - 11052					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 217497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 10855		PERF.10492 - 10756					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TANNER, SE GU				WELL #: 8		RRCID -> 217850		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL		DEPTH 10860		PERF.10027 - 10711					
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	316	2	Y	-0-					-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211													
TOON GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 217877		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	32	1	1473	2	Y	-0-				1
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	38	1	1424	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	43	1	1533	2	Y	3	2	1		2
						3	9								
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	41	1	1469	2	Y	5	6	1		1
						6	9								
05	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	37	1	1549	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
06	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	34	1	1419	2	Y	-0-				-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784															
01	T. A.	65	-0-	65	180	1	1	64	2	Y	-0-				-0-
02	190 X	10	-0-	-180	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600															
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	6	1	228	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	10	1	347	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	2	Y	-0-				-0-
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377															
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	757	1	1831	2	Y	-0-				-0-
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	758	1	2072	2	Y	-0-				-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	893	1	2216	2	Y	-0-				-0-
04	3030 X	2338	-0-	-692	-0-	762	1	1576	2	Y	-0-				-0-
05	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	780	1	1599	2	Y	-0-				-0-
06	3030 X	2650	-0-	-380	-0-	858	1	1792	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211																
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 219611		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL		DEPTH 10865		PERF.10574 - 10779						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN				WELL #: 14		RRCID -> 220385		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL		DEPTH 10700		PERF. 9267 - 10577				
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					1
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	Y	2		2 1			1
								2	9									
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	Y	1		1 1			1
								1	9									
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	2		3 1			-0-
								2	9									
05	868 N	665	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	1		1 1			-0-
								1	9									
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	706	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1				WELL #: 14		RRCID -> 220891		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL		DEPTH 10750		PERF.10434 - 10650				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 220978		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL		DEPTH 10730		PERF. 9482 - 10615				
01	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2928	2	Y	-0-					2
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2697	2	Y	9		9 1			2
								10	9									
03	3100 N	3742	-0-	642	-0-	642	-0-	102	1	3634	2	Y	5		5 1			2
								6	9									
04	3000 N	4016	-0-	1016	-0-	1658	-0-	108	1	3894	2	Y	13		13 1			2
								14	9									
05	3100 N	4052	-0-	952	-0-	2610	-0-	95	1	3949	2	Y	7		9 1			-0-
								8	9									
06	6744 X	4134	-0-	-2610	-0-	-0-	-0-	97	1	4037	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 221199		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL		DEPTH 10720		PERF. 9183 - 10601				
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1912	2	Y	1					50
								1	9									
02	1792 N	1721	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	45	1	1670	2	Y	5		5 1			50
								6	9									
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1746	2	Y	2		2 1			50
								2	9									
04	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	51	1	1823	2	Y	7		8 1			49
								8	9									
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1849	2	Y	3		4 1			48
								3	9									
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1735	2	Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BENNETT, LINNVILLE UNIT										//CONT.// 66461 275 //CONT.// 102211		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
										WELL #: 9		RRCID -> 221535		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9550 - 10554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1153	2	Y	-0-					1		
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1076	2	Y	3	3	1			1		
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	2	2	1			1		
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1725	2	Y	7	7	1			1		
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	2	Y	3	4	1			-0-		
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	2	Y	-0-					-0-		
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1																					
WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736																					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LONGHORN GAS UNIT																					
WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430																					
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	633	2	Y	1					1		
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	2	2	1			1		
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	644	2	Y	1	1	1			1		
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	Y	2	3	1			-0-		
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	654	2	Y	1	1	1			-0-		
06	630 N	628	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	Y	-0-					-0-		
POPE																					
WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404																					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRADLEY UNIT																					
WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532																					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9		

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC BOOTH-FREEMAN														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 102211 WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	875	2	Y	-0-			1
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	3	3 1		1
						3	9							
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	37	1	1329	2	Y	6	6 1		1
						7	9							
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	32	1	1348	2	Y	2	3 1		-0-
						2	9							
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	44	1	1821	2	Y	-0-			-0-
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615														
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	9			32
						10	9							
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	1	1	25	2	Y	9	25 1		16
						10	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			27
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	11	23 1		15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			19
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609														
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	Y	-0-			-0-
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664														
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	15	1	691	2	Y	-0-			1
02	868 N	629	-0-	-239	-0-	16	1	611	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	2	3 1		-0-
						2	9							
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	2	2 1		-0-
						2	9							
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	2	Y	-0-			-0-
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352														
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	27	1	1268	2	Y	-0-			1
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	32	1	1172	2	Y	4	4 1		1
						4	9							
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	35	1	1259	2	Y	5	5 1		1
						6	9							
05	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	31	1	1277	2	Y	2	3 1		-0-
						2	9							
06	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	28	1	1160	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: RUSK																																		
TGNR EAST TEXAS II LLC															//CONT.// 66461 275																																																																
TOON GU 1															//CONT.// 102211																																																																
WELL #: 12															RRCID -> 234108															COMPL. DATE 11/03/2007															TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688																																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																												
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1		918	2	Y	-0-			1																																																													
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1		810	2	Y	3	3	1	1																																																													
									3	9																																																																					
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1		876	2	Y	1	1	1	1																																																													
									1	9																																																																					
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	-0-			23	1		837	2	Y	4	4	1	1																																																													
									4	9																																																																					
05	930 N	857	-0-	-73	-0-	-0-			20	1		836	2	Y	1	2	1	-0-																																																													
									1	9																																																																					
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	-0-			17	1		718	2	Y	-0-			-0-																																																													
DEADMON "A"																				WELL #: 6															RRCID -> 234662															COMPL. DATE 10/27/2007															TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461														
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-			200	1		195	2	Y	-0-			10																																																													
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	-0-			195	1		220	2	Y	-0-			10																																																													
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-			250	1		193	2	Y	-0-			10																																																													
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			355	1		141	2	Y	-0-			10																																																													
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-			357	1		433	2	Y	-0-			10																																																													
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	-0-			162	1		176	2	Y	-0-			10																																																													
NORRIS, N.C.																				WELL #: 10															RRCID -> 234953															COMPL. DATE 01/05/2008															TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																													
STRONG, W. C.																				WELL #: 5															RRCID -> 235645															COMPL. DATE 01/18/2008															TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608														
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-			38	1		1773	2	Y	1			2																																																													
									1	9																																																																					
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1		1606	2	Y	4	5	1	1																																																													
									4	9																																																																					
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-			49	1		1756	2	Y	3	2	1	2																																																													
									3	9																																																																					
04	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	-0-			46	1		1659	2	Y	6	7	1	1																																																													
									7	9																																																																					
05	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	-0-			40	1		1683	2	Y	3	4	1	-0-																																																													
									3	9																																																																					
06	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	-0-			39	1		1640	2	Y	-0-			-0-																																																													
FORBUS ESTATE GAS UNIT																				WELL #: 11															RRCID -> 235770															COMPL. DATE 01/27/2008															TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577														
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1		436	2	Y	-0-			-0-																																																													
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1		392	2	Y	1	1	1	-0-																																																													
									1	9																																																																					
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1		416	2	Y	1	1	1	-0-																																																													
									1	9																																																																					
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1		357	2	Y	2	2	1	-0-																																																													
									2	9																																																																					
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1		362	2	Y	1	1	1	-0-																																																													
									1	9																																																																					
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1		339	2	Y	-0-			-0-																																																													

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	35	1	1597	2	Y	-0-			1
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	43	1	1615	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	46	1	1656	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
05	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	40	1	1680	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	38	1	1585	2	Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562														
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	Y	-0-			1
02	1260 N	382	-0-	-878	-0-	10	1	369	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	Y	-0-			1
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	15	1	548	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	27	1	1107	2	Y	-0-			-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627														
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	Y	-0-			30
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	33	1	1236	2	Y	4	4	1	30
						4	9							
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1481	2	Y	2	2	1	30
						2	9							
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	40	1	1428	2	Y	6	6	1	30
						7	9							
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	2	Y	2	3	1	29
						2	9							
06	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-			29
STRONG, W. C.														
WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 10958 - 15940														
01	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	189	1	8728	2	Y	53			199
						58	9							
02	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	220	1	8177	2	Y	82	178	1	103
						90	9							
03	8897 X	8807	-0-	-90	-0-	237	1	8485	2	Y	77	12	1	168
						85	9							
04	8730 X	8578	-0-	-152	-0-	229	1	8240	2	Y	99	171	1	96
						109	9							
*05	9145 X	8607	-0-	-538	-0-	201	1	8356	2	Y	45	18	1	123
						50	9							
*06	8850 X	8002	-0-	-848	-0-	185	1	7701	2	Y	105	157	1	71
						116	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC NORRIS, N.C.			//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED WELL #: 11H			CAPACITY RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016			CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	9114 X	8698	-0-	-416	-0-		181 177	1 9	8340	2	Y	161	159 1	160
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-		216 28	1 9	8033	2	Y	25	26 1	159
03	8897 X	8845	-0-	-52	-0-		240 14	1 9	8591	2	Y	13	12 1	160
04	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-		232 37	1 9	8331	2	Y	34	36 1	158
05	9176 X	8897	-0-	-279	-0-		203 246	1 9	8448	2	Y	224	201 1	181
06	8880 X	8101	-0-	-779	-0-		190	1	7911	2	Y	-0-		181
OVERTON GU			WELL #: 3H			RRCID -> 286920	COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 10449			PERF.11147 - 16078	
01	20646 X	19601	-0-	-1045	-0-		567	1	19034	2	N	-0-		63
02	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-		631	1	18224	2	N	-0-		63
03	20522 X	20139	-0-	-383	-0-		699	1	19440	2	N	-0-		63
04	19710 X	19498	-0-	-212	-0-		674 1	9	18823	2	N	1	1 1	63
05	20863 X	19702	-0-	-1161	-0-		613	1	19089	2	N	-0-		63
*06	20190 X	18261	-0-	-1929	-0-		574	1	17687	2	N	-0-		63
FORBUS-MALONEY GU			WELL #: 3H			RRCID -> 286958	COMPL. DATE 11/24/2018			TOTAL DEPTH 10495			PERF.11053 - 16011	
01	16523 X	16189	-0-	-334	-0-		495	1	15694	2	N	-0-		78
02	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-		540 14	1 9	14849	2	N	13	12 1	79
03	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-		616 26	1 9	16457	2	N	24	23 1	80
04	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-		597 48	1 9	16069	2	N	44	47 1	77
05	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-		546 13	1 9	16296	2	N	12	12 1	77
06	15990 X	15643	-0-	-347	-0-		513	1	15130	2	N	-0-		77
R.D. BENNETT GU			WELL #: 1H			RRCID -> 287978	COMPL. DATE 02/18/2019			TOTAL DEPTH 10498			PERF.10876 - 15266	
01	12369 X	12200	-0-	-169	-0-		410	1	11790	2	N	-0-		59
02	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-		447	1	11396	2	N	-0-		59
03	12493 X	12313	-0-	-180	-0-		486	1	11827	2	N	-0-		59
04	12090 X	11723	-0-	-367	-0-		463 35	1 9	11225	2	N	32	33 1	58
05	13113 X	11840	-0-	-1273	-0-		428 28	1 9	11384	2	N	25	25 1	58
06	12690 X	11485	-0-	-1205	-0-		415	1	11070	2	N	-0-		58
MMGL EAST TEXAS III, LLC AKINS-REEVES GAS UNIT			102551 WELL #: 1			RRCID -> 092747	COMPL. DATE 03/14/1981			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8730 - 10140	
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-		28 3	1 9	513	2	Y	3	6 0	1
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-		26 3	1 9	521	2	Y	3	3 0	1
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-		78 19	1 9	1299	2	Y	17	15 0	3
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		151 23	1 9	3362	2	Y	21	18 0	6
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		158 41	1 9	3496	2	Y	37	39 0	4
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		128 17	1 9	2765	2	Y	15	15 0	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
MMGL EAST TEXAS III, LLC														
AKINS-REEVES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	94	1	1744	2	Y	-0-			-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	78	1	1555	2	Y	-0-			-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	104	1	1720	2	Y	-0-			-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1678	2	Y	-0-			-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	-0-			-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139														
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	167	1	3105	2	Y	-0-			-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	151	1	3017	2	Y	-0-			-0-
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	220	1	3657	2	Y	-0-			-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	155	1	3461	2	Y	-0-			-0-
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	154	1	3401	2	Y	-0-			-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	139	1	3016	2	Y	-0-			-0-
JAMES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142														
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	165	1	3051	2	Y	6	7	0	2
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	157	1	3136	2	Y	7	6	0	3
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	204	1	3379	2	Y	14	14	0	3
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	139	1	3099	2	Y	6	7	0	2
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2945	2	Y	10	11	0	1
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	154	1	3341	2	Y	7	6	0	2
AKINS-REEVES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090														
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	Y	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-			-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
MMGL EAST TEXAS III, LLC		102551		RRCID -> 219225		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10297		PERF. 8809 - 10101						
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 7														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	118	1	2196	2	Y	11	12	0			4
02	2212 N	2091	-0-	-121	-0-	12	9	1982	2	Y	9	9	0			4
03	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	99	1	2166	2	Y	19	19	0			4
04	2250 N	2193	-0-	-57	-0-	10	9	2089	2	Y	9	10	0			3
05	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	130	1	2119	2	Y	16	17	0			2
06	2250 N	2114	-0-	-136	-0-	21	9	2012	2	Y	8	8	0			2
						94	1									
						10	9									
						96	1									
						18	9									
						93	1									
						9	9									

SABINE ENERGY INC.		103925		RRCID -> 095674		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 10873		PERF.10517 - 10772						
CANNON, T. P. GU		WELL #: 1														
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					110
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					110
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					110
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					110
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					110
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					110

GARRETT GU		WELL #: 1		RRCID -> 097478		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10535 - 10721						
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	1	1	110	2	N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 1		RRCID -> 098602		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10533 - 10812						
01	527 N	317	-0-	-210	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	196	-0-	-168	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	133	-0-	-363	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	145	-0-	-155	-0-	54	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	221	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	124	1	116	2	Y	-0-					-0-

PITNER GU		WELL #: 1		RRCID -> 100100		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10594 - 10628						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100704		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 9862 - 10345						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925																	
GRAY GU 1		WELL #: 20		RRCID -> 102077		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800											
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 114378	COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

BROWN, KATHLEEN LEE GU				WELL #:	2	RRCID -> 128249	COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 167251	COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322										
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	1	1	8					-0-	
						1	9												
02	1092 X	944	-0-	-148	-0-	34	1	909	2	Y	1	1	8					-0-	
						1	9												
03	1333 X	1083	-0-	-250	-0-	34	1	1045	2	Y	4	4	8					-0-	
						4	9												
04	1290 X	980	-0-	-310	-0-	38	1	942	2	Y	-0-							-0-	
05	1333 X	1140	-0-	-193	-0-	49	1	1090	2	Y	1	1	8					-0-	
						1	9												
06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-							-0-	

SWEP CO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 194814	COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521										
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-						-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

CAIN, PAULA				WELL #:	1	RRCID -> 195013	COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925														
REDWINE		WELL #: 2		RRCID -> 197230		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
CAIN, PAULA		WELL #: 2		RRCID -> 197444		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198128		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385								
01	837 N	272	-0-	-565	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026																
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 198433		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
CAIN, PAULA		WELL #: 3		RRCID -> 200980		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202758		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465								
01	992 N	890	-0-	-102	-0-	53	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	800	-0-	-152	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-					-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
CAIN, PAULA		WELL #: 7		RRCID -> 203086		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466								
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	2	N	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
04	630 N	188	-0-	-442	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
05	744 N	379	-0-	-365	-0-	16	1	363	2	N	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.			//CONT.// 103925															
CAIN, PAULA			WELL #: 5		RRCID -> 203278		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8990 - 10414						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RICHARDSON GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 204403		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9053 - 10495						
01	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	63	1	997	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	2	Y	-0-						-0-
03	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	33	1	1014	2	Y	2	2	8				-0-
							2	9										
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	2	Y	-0-						-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-						-0-
CAIN, PAULA			WELL #: 6		RRCID -> 204410		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9157 - 10397						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLAND GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 205779		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10696		PERF. 8952 - 10372						
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	60	1	1852	2	Y	-0-						-0-
04	3000	N	9756	-0-	6756	6756	381	1	9375	2	Y	-0-						-0-
05	3100	N	6211	-0-	3111	9867	266	1	5945	2	Y	-0-						-0-
06	3000	N	4290	-0-	1290	11157	198	1	4092	2	Y	-0-						-0-
CAIN, FARON GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 206007		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 10538		PERF. 8943 - 10350						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CAIN, FARON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 206008		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8987 - 10366						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925									
NORTH TATUM		WELL #:		1SW		RRCID -> 206126		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 206359		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489			
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-		-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-		-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	221	-0-	-120	-0-	9	1	212	2	Y	-0-		-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 206378		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597			
01	496 N	279	-0-	-217	-0-	17	1	262	2	Y	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	2	Y	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	19	1	581	2	Y	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-		-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	Y	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 206381		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562			
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	57	1	911	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	869	-0-	-111	-0-	31	1	838	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	32	1	1001	2	Y	-0-	1 8	-0-
						1	9						
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	919	2	Y	-0-		-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	Y	-0-		-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 207595		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539			
01	930 N	755	-0-	-175	-0-	45	1	710	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	23	1	631	2	Y	-0-		-0-
03	837 N	746	-0-	-91	-0-	23	1	723	2	Y	-0-		-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	-0-		-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	30	1	620	2	Y	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 207827		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505			
01	372 N	135	-0-	-237	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	2	Y	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461.275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.										//CONT.//		103925									
BLAND GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 207844		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8994 - 10385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										07/17/2026											
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 208978		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10664		PERF. 9070 - 10518	
01	1891 X	1539	-0-	-352	-0-	88 1	1393 2	Y		53	62 1	1 8		18							
02	1680 N	1290	-0-	-390	-0-	58 9	1188 2	Y		53	52 1	1 8		18							
03	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	44 1	1390 2	Y		73	48 1	5 8		38							
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	58 9	1409 2	Y		62	68 1			32							
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	45 1	1439 2	Y		83	83 1	1 8		31							
06	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	80 9	1304 2	Y		64	83 1	1 8		16							
HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 211079		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9095 - 10549	
01	1736 N	1053	-0-	-683	-0-	62 1	991 2	Y		-0-				-0-							
02	1568 X	1021	-0-	-547	-0-	36 1	985 2	Y		-0-				-0-							
03	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	40 1	1235 2	Y		1	1 8			-0-							
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1 9	1605 2	Y		-0-				-0-							
05	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	65 1	1632 2	Y		-0-				-0-							
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	73 1	1417 2	Y		-0-				-0-							
HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 211965		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9111 - 10574	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
CULLEN HEIRS										WELL #:		1		RRCID -> 211980		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 10072 - 10358	
01	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	60 1	952 2	N		-0-				18							
02	868 N	795	-0-	-73	-0-	28 1	767 2	N		-0-				18							
03	1054 N	728	-0-	-326	-0-	23 1	704 2	N		1	1 8			18							
04	990 N	886	-0-	-104	-0-	1 9	851 2	N		-0-				18							
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	35 1	955 2	N		-0-				18							
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43 1	779 2	N		-0-				18							
ALLEN										WELL #:		1		RRCID -> 213152		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9160 - 10399	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925														
HUDSON		WELL #:		2	RRCID -> 214355		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL		DEPTH 10950		PERF. 7466 - 10752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						40
WELCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL		DEPTH 10690		PERF. 9094 - 10552				
01	1457 N	973	-0-	-484	-0-	58	1	914	2	Y	1	1	8					-0-
						1	9											
02	1876 N	1004	-0-	-872	-0-	36	1	968	2	Y	-0-							-0-
03	2077 N	1428	-0-	-649	-0-	45	1	1383	2	Y	-0-							-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	Y	-0-							-0-
05	1116 N	740	-0-	-376	-0-	32	1	708	2	Y	-0-							-0-
06	1380 N	712	-0-	-668	-0-	33	1	679	2	Y	-0-							-0-
CULLEN HEIRS 2				WELL #:	1	RRCID -> 215309		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL		DEPTH 10750		PERF. 9100 - 9195				
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	Y	46	42	1	1	8			16
						51	9											
02	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	Y	35	38	1	1	8			12
						39	9											
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	Y	58	35	1	5	8			30
						64	9											
04	1440 X	1283	-0-	-157	-0-	48	1	1188	2	Y	43	51	1					22
						47	9											
05	1488 X	899	-0-	-589	-0-	36	1	809	2	Y	49	52	1	1	8			18
						54	9											
06	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	Y	76	77	1	1	8			19
						84	9											
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 219828		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL		DEPTH 10678		PERF. 9057 - 10454					
01	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	62	1	982	2	Y	87	98	1	1	8			30
						96	9											
02	1064 N	720	-0-	-344	-0-	22	1	591	2	Y	97	93	1	1	8			33
						107	9											
03	1054 N	793	-0-	-261	-0-	21	1	648	2	Y	113	81	1	3	8			62
						124	9											
04	1110 N	672	-0-	-438	-0-	22	1	529	2	Y	110	115	1					57
						121	9											
05	806 N	768	-0-	-38	-0-	26	1	578	2	Y	149	149	1	1	8			56
						164	9											
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	27	1	548	2	Y	107	145	1					27
						118	9											
BONNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 220192		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL		DEPTH 10595		PERF. 9016 - 10454				
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	6	1					-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-							-0-
03	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	242	1	7490	2	Y	82	35	1	1	8			46
						90	9											
04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	230	1	5648	2	Y	110	99	1					57
						121	9											
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	170	1	3790	2	Y	144	146	1	1	8			54
						158	9											
06	5130 X	2983	-0-	-2147	-0-	132	1	2741	2	Y	100	138	1					25
						110	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925														
CULLEN HEIRS 2		WELL #: 2		RRCID -> 221048		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
STRONG GAS UNIT																
				WELL #: 1	RRCID -> 221741	COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390								
01	2480 X	1348	-0-	-1132	-0-	80	1	1267	2	N	1	1	8			23
02	2240 X	1942	-0-	-298	-0-	69	1	1872	2	N	1	1	8			23
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	91	1	2823	2	N	2	2	8			23
04	2400 X	1733	-0-	-667	-0-	68	1	1665	2	N	-0-					23
05	2480 X	2196	-0-	-284	-0-	94	1	2102	2	N	-0-					23
06	2400 X	1613	-0-	-787	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					23
GARRETT GAS UNIT																
				WELL #: 1	RRCID -> 221745	COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
CULLEN HEIRS 2																
				WELL #: 3	RRCID -> 222373	COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510								
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	16	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
MARTIN GU1																
				WELL #: 1	RRCID -> 226453	COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10518 - 10830								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRIM GU																
				WELL #: 1	RRCID -> 227342	COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10536 - 10808								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925											
CULLEN HEIRS 2		WELL #: 4		RRCID -> 227585		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1808	-0-	-424	-0-	104 1	1653 2	Y	46	54 1	1 8	16	
02	1988 N	1540	-0-	-448	-0-	51 9	1443 2	Y	40	41 1	1 8	14	
03	2046 N	1678	-0-	-368	-0-	44 9	1571 2	Y	51	35 1	3 8	27	
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	51 1	1702 2	Y	56	54 1		29	
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	56 9	1569 2	Y	72	73 1	1 8	27	
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	69 1	1858 2	Y	56	73 1		14	
						62 9							
HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
REDWINE		WELL #: 3		RRCID -> 229147		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2026													
CULLEN HEIRS 2		WELL #: 6		RRCID -> 229283		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571					
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 2	Y	-0-			-0-	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	Y	-0-			-0-	
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		Y	-0-			-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	4 1	106 2	Y	-0-			-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 2	Y	-0-			-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-			-0-	
FARLEY, CAL BOYS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 230216		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412					
01	4402 X	2616	-0-	-1786	-0-	162 1	2399 2	N	50	170 1		34	
02	3640 X	2577	-0-	-1063	-0-	55 9	2415 2	N	-0-			34	
03	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	162 1	4194 2	N	5	5 8		34	
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	6 9	3411 2	N	23			57	
05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	88 1	3755 2	N	1	1 8		57	
06	4200 X	3584	-0-	-616	-0-	25 9	3444 2	N	-0-			57	
						130 1							
						1 9							
						140 1							
SWPCO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230224		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
SABINE ENERGY INC.																	
MIMS GU																	
WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	1820	-0-	1820	10892	1818	2	2	9	Y	2	2	8			25	
02	13948 X	3056	-0-	-10892	-0-	3055	2	1	9	Y	1	1	8			25	
03	7936 X	174	-0-	-7762	-0-	174	2			Y	-0-					25	
04	7680 X	77	-0-	-7603	-0-	77	2			Y	-0-					25	
05	7936 X	116	-0-	-7820	-0-	116	2			Y	-0-					25	
06	3270 X	202	-0-	-3068	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	8			25	
GIBSON GU1														WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	2909	-0-	2909	2909	120	1	2789	2	Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	6671	-0-	6671	9580	533	1	6138	2	Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	4557	-0-	4557	14137	512	1	4045	2	Y	-0-					-0-	
CANNON, T. P. GU														WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806			
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	89	1	941	2	N	-0-					100	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	769	2	N	-0-					100	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	N	-0-					100	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	49	1	993	2	N	2	2	8			100	
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	47	1	780	2	N	-0-					100	
06	960 N	457	-0-	-503	-0-	32	1	425	2	N	-0-					100	
BROWN, TOM														WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682			
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-	
HALLSVILLE I.S.D.														WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702			
01	1488 N	1067	-0-	-421	-0-	63	1	997	2	Y	6	29	1			2	
02	1232 N	835	-0-	-397	-0-	30	1	805	2	Y	-0-	2	1			-0-	
03	1302 N	914	-0-	-388	-0-	28	1	883	2	Y	3	3	8			-0-	
04	1020 N	924	-0-	-96	-0-	36	1	888	2	Y	-0-					-0-	
05	930 N	491	-0-	-439	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-	
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-	
CULLEN HEIRS														WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925							
PORTER, AVA		WELL #: 1		RRCID -> 232017		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 10265	
								PERF. 9026 - 10442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	97 1	1544 2	Y	1
						1 9			
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	75 1	2043 2	Y	1
						1 9			
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	57 1	1763 2	Y	5
						6 9			
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	62 1	1526 2	Y	-0-
05	2108 N	1497	-0-	-611	-0-	64 1	1432 2	Y	1
						1 9			
06	1770 N	1306	-0-	-464	-0-	60 1	1246 2	Y	-0-
SALMON									
		WELL #: 1		RRCID -> 232023		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10625	
								PERF. 9176 - 10514	
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y	-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	1 1	24 2	Y	-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 2	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-
KILLINGSWORTH									
		WELL #: 1		RRCID -> 232029		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 10622	
								PERF. 9002 - 10405	
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	3 1	43 2	N	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 2	1 9	N	1
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	4 1	131 2	N	1
						1 9			
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	34 1	980 2	N	1
						1 9			
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	21 1	526 2	N	-0-
MAGRILL									
		WELL #: 1		RRCID -> 232059		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10634	
								PERF. 9048 - 10458	
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	168 1	2189 2	N	1
						1 9			
02	1960 N	1953	-0-	-7	-0-	1952 2	1 9	N	1
03	2201 N	621	-0-	-1580	-0-	18 1	602 2	N	1
						1 9			
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-
05	2170 N	1592	-0-	-578	-0-	53 1	1539 2	N	-0-
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	92 1	2259 2	N	-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT									
		WELL #: 10		RRCID -> 232096		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10734	
								PERF. 9094 - 10506	
01	3100 N	5552	-0-	2452	2452	327 1	5186 2	Y	35
						39 9			
02	4298 X	1846	-0-	-2452	-0-	66 1	1780 2	Y	-0-
03	2666 X	2011	-0-	-655	-0-	63 1	1946 2	Y	2
						2 9			
04	3540 X	2180	-0-	-1360	-0-	85 1	2095 2	Y	-0-
05	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	97 1	2168 2	Y	-0-
06	3540 X	2303	-0-	-1237	-0-	106 1	2197 2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SABINE ENERGY INC.															
FARLEY, CAL BOYS RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4154 X	2781	-0-	-1373	-0-	176 1	2603 2	N	2	2	2	8		42	
02	3752 X	3522	-0-	-230	-0-	221 1	3299 2	N	2	2	2	8		42	
03	3689 X	3677	-0-	-12	-0-	108 1	3558 2	N	10	10	10	8		42	
04	3570 X	3128	-0-	-442	-0-	77 1	2985 2	N	60					102	
05	3906 X	1893	-0-	-2013	-0-	63 1	1817 2	N	12	48	1	1	8	65	
06	3780 X	3373	-0-	-407	-0-	131 1	3241 2	N	1	1	1	8		65	
CANNON, T. P. GU														WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768	
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25	
03	3100 N	3688	-0-	588	588	96 1	3592 2	N	-0-					25	
04	1972 N	1384	-0-	-588	-0-	65 1	1316 2	N	3	3	3	8		25	
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	71 1	1168 2	N	-0-					25	
06	1680 X	1154	-0-	-526	-0-	82 1	1072 2	N	-0-					25	
WELCH GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502	
01	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	75 1	1187 2	Y	1	1	1	8		-0-	
02	1204 N	941	-0-	-263	-0-	33 1	907 2	Y	1	1	1	8		-0-	
03	1333 N	1034	-0-	-299	-0-	32 1	995 2	Y	6	6	6	8		-0-	
04	1230 N	982	-0-	-248	-0-	38 1	944 2	Y	-0-					-0-	
05	1054 N	884	-0-	-170	-0-	38 1	845 2	Y	1	1	1	8		-0-	
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	54 1	1115 2	Y	1	1	1	8		-0-	
YOUNG, THELMA														WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590	
01	899 N	15	-0-	-884	-0-	1 1	14 2	N	-0-					150	
02	364 N	146	-0-	-218	-0-	146 2		N	-0-					150	
03	279 N	44	-0-	-235	-0-	1 1	43 2	N	-0-					150	
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-					150	
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	4 1	109 2	N	-0-					150	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4 1	101 2	N	38	163	1			25	
GRAY GU 1														WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.										//CONT.//		103925									
STRONG										WELL #:		1		RRCID -> 234768		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10669 - 10900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	-0-		1805	2	1	9	Y	1	1	8				72		
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-		1805	2	1	9	Y	1	1	8				72		
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-		2203	2	2	9	Y	2	2	8				72		
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-		2029	2			Y	-0-						72		
05	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	-0-		1984	2	1	9	Y	1	1	8				72		
06	2130 N	1639	-0-	-491	-0-	-0-		1514	2	125	9	Y	114	164	1				22		
GARRETT GU										WELL #:		2		RRCID -> 235228		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10564 - 10784	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						120		
SWPCO GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 236395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10738		PERF. 9086 - 10536	
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-		12	1	197	2	Y	-0-						-0-		
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	190	2	Y	-0-						-0-		
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	243	2	Y	-0-						-0-		
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	220	2	Y	-0-						-0-		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	210	2	Y	-0-						-0-		
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	-0-		9	1	183	2	Y	-0-						-0-		
LOWRY GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 236625		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8968 - 10402	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
CAIN, FARON GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 237356		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9024 - 10478	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	520	2	N	-0-						-0-		
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	335	2	N	-0-						-0-		
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	220	2	N	-0-						-0-		
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	356	2	N	-0-						-0-		
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	118	2	N	-0-						-0-		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	68	2	N	-0-						-0-		
BONNER GAS UNIT										WELL #:		6D		RRCID -> 237374		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 6881 - 7158	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 238986		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10711		PERF. 9088 - 10558	
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	-0-		13	1	206	2	Y	-0-						-0-		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	252	2	Y	-0-						-0-		
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	-0-		10	1	308	2	Y	-0-						-0-		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	216	2	Y	-0-						-0-		
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-		9	1	199	2	Y	-0-						-0-		
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	-0-		11	1	225	2	Y	-0-						-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
SABINE ENERGY INC.				//CONT.//	103925														
MAGRILL				WELL #:	2	RRCID -> 238987		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	9006	-	10430			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1233	-0-	-1030	-0-			88	1	1145	2	N	-0-					181
02	1932	N	1673	-0-	-259	-0-			1672	2	1	9	N	1					181
03	2232	N	443	-0-	-1789	-0-			13	1	418	2	N	11	162	1	3	8	27
									12	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-							N	-0-					27
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-			82	1	2371	2	N	-0-					27
06	3000	N	3044	-0-	44	44			119	1	2924	2	N	1	1	8			27
									1	9									
CULLEN HEIRS 2					WELL #:	5	RRCID -> 239105		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL	DEPTH	20903	PERF.	9135	-	10601		
01	1612	N	1226	-0-	-386	-0-			70	1	1105	2	Y	46	54	1	1	8	16
									51	9									
02	1428	N	948	-0-	-480	-0-			32	1	862	2	Y	49	47	1	1	8	17
									54	9									
03	1395	N	1059	-0-	-336	-0-			31	1	961	2	Y	61	42	1	3	8	33
									67	9									
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-			42	1	1028	2	Y	56	60	1			29
									62	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-			48	1	1080	2	Y	73	74	1			28
									80	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-			54	1	1108	2	Y	56	74	1			14
									62	9									
BONNER GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 239122		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL	DEPTH	10630	PERF.	8946	-	10360		
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-							Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-			46	1	1432	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3090	-0-	90	90			121	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	2630	N	2540	-0-	-90	-0-			109	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-			80	1	1666	2	Y	-0-					-0-
CULLEN HEIRS 2					WELL #:	7	RRCID -> 239521		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL	DEPTH	10875	PERF.	10355	-	10692		
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-							Y	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-							Y	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BONNER GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 240198		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL	DEPTH	10585	PERF.	9112	-	10396		
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-							Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-							Y	-0-					-0-
03	3100	N	3156	-0-	56	56			99	1	3056	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	2976	N	2920	-0-	-56	-0-			114	1	2795	2	Y	10	10	8			-0-
									11	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-			50	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	739	-0-	-341	-0-			34	1	705	2	Y	-0-					-0-
HALLSVILLE I.S.D.					WELL #:	4	RRCID -> 242139		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	9058	-	10472		
01	3689	X	2882	-0-	-807	-0-			205	1	2677	2	N	-0-					45
02	3332	X	3044	-0-	-288	-0-			3043	2	1	9	N	1	1	8			45
03	3689	X	995	-0-	-2694	-0-			29	1	966	2	N	-0-					45
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-							N	-0-					45
05	3441	X	2955	-0-	-486	-0-			99	1	2856	2	N	-0-					45
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-			209	1	5144	2	N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	243861	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	10627	PERF. 9006 - 10460				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		930 N	797	-0-	-133	-0-	47	1	750	2	Y	-0-				-0-
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	Y	-0-				-0-
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-				-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	2	Y	-0-				-0-
05		868 N	773	-0-	-95	-0-	33	1	740	2	Y	-0-				-0-
06		840 N	769	-0-	-71	-0-	35	1	734	2	Y	-0-				-0-
MAGRILL		WELL #:		5	RRCID ->	244778	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL	DEPTH	10650	PERF. 9086 - 10464				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2026																
GIBSON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	246577	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	11090	PERF. 10590 - 10874				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	1671	-0-	1671	1671	69	1	1602	2	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	1476	-0-	1476	3147	118	1	1358	2	Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	588	-0-	588	3735	66	1	522	2	Y	-0-				-0-
MAGRILL		WELL #:		3	RRCID ->	246822	COMPL. DATE	12/18/2025	TOTAL	DEPTH	8121	PERF. 6398 - 7410				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
ALLEN		WELL #:		9	RRCID ->	246847	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL	DEPTH	11900	PERF. 9000 - 11684				
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-
02	756	N	217	-0-	-539	-0-	8	1	209	2	Y	-0-				-0-
03	3100	N	17779	-0-	14679	14679	556	1	17223	2	Y	-0-				-0-
04	3000	N	13753	-0-	10753	25432	537	1	13216	2	Y	-0-				-0-
05	3100	N	10672	-0-	7572	33004	457	1	10215	2	Y	-0-				-0-
06	42191	X	9187	-0-	-33004	-0-	424	1	8763	2	Y	-0-				-0-
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID ->	247499	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL	DEPTH	11850	PERF. 10468 - 11761				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MARTIN GU1		WELL #:		2	RRCID ->	247665	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL	DEPTH	12400	PERF. 10592 - 12070				
01	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	70	1	636	2	Y	-0-				-0-
02	2072	X	373	-0-	-1699	-0-	47	1	326	2	Y	-0-				-0-
03	1891	X	1411	-0-	-480	-0-	169	1	1242	2	Y	-0-				-0-
04	1320	X	1180	-0-	-140	-0-	141	1	1039	2	Y	-0-				-0-
05	1147	X	822	-0-	-325	-0-	79	1	743	2	Y	-0-				-0-
06	1380	X	864	-0-	-516	-0-	82	1	782	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925								
MARTIN GU1		WELL #:		3	RRCID -> 248310		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11470 - 11920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1302 X	497	-0-	-805	-0-	49	1	448	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	431	-0-	-241	-0-	55	1	374	2	Y	2	2
						2	9					
03	682 N	438	-0-	-244	-0-	52	1	386	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	48	1	352	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	42	1	396	2	Y	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	445	2	Y	-0-	-0-
GIBSON GU1		WELL #:		6	RRCID -> 249379		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12265		PERF.10584 - 11980	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PITNER GU		WELL #:		2	RRCID -> 249659		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10467 - 11864	
01	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2		N	-0-		87
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		87
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-		87
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		87
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-		87
06	660 N	114	-0-	-546	-0-	114	2		N	-0-		87
MARTIN GU1		WELL #:		6H	RRCID -> 250238		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 10711		PERF.11750 - 13405	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
STRONG		WELL #:		2	RRCID -> 252802		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10655 - 11870	
01	806 N	32	-0-	-774	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-		-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2		Y	-0-		-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-		-0-
CANNON, T. P. GU		WELL #:		5H	RRCID -> 256094		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 10767		PERF.10865 - 13680	
01	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	868	1	3438	2	N	3	25
						3	9					
02	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	646	1	3064	2	N	1	25
						1	9					
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	917	1	3952	2	N	191	37
						210	9					
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	930	1	3577	2	N	4	37
						4	9					
05	4464 X	4443	-0-	-21	-0-	961	1	3478	2	N	4	37
						4	9					
06	4920 X	4424	-0-	-496	-0-	930	1	3492	2	N	2	37
						2	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925										
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		6H	RRCID ->	256707	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	10691	PERF.10960 - 13380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	106	-0-	-5071	-0-	6	1	100	2	N	-0-			52
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-			52
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			52
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			52
05	5549 X	38	-0-	-5511	-0-	13	1	25	2	N	-0-			52
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	182	1	172	2	N	-0-			52
ALLEN		WELL #:		5H	RRCID ->	260966	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL	DEPTH	10355	PERF.11885 - 13973		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	265242	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.11210 - 13772		
01	6510 X	5201	-0-	-1309	-0-	5199	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
02	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7344	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7167	2	2	9	Y	2	2 8		-0-
04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6715	2	133	9	Y	121	62 1	1 8	58
05	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7330	2	3	9	Y	3	3 8		58
06	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6841	2	3	9	Y	3	3 8		58
REDWINE		WELL #:		4H	RRCID ->	265880	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.10983 - 16905		
01	23051 X	23051	-0-	-0-	-0-	23047	2	4	9	Y	4	4 8		56
02	24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	24228	2	2	9	Y	2	2 8		56
03	24273 X	24273	-0-	-0-	-0-	24270	2	3	9	Y	3	3 8		56
04	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23427	2	135	9	Y	123	118 1	3 8	58
05	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	24179	2	6	9	Y	5	5 8		58
06	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	22677	2	9	9	Y	8	8 8		58
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272195	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL	DEPTH	10361	PERF.10518 - 16802		
01	9424 X	8350	-0-	-1074	-0-	495	1	7852	2	N	3	3 8		47
						3	9							
02	8512 X	7975	-0-	-537	-0-	284	1	7688	2	N	3	3 8		47
						3	9							
03	9424 X	8508	-0-	-916	-0-	265	1	8225	2	N	16	16 8		47
						18	9							
04	8730 X	8397	-0-	-333	-0-	328	1	8068	2	N	1	1 8		47
						1	9							
05	8897 X	8323	-0-	-574	-0-	356	1	7965	2	N	2	2 8		47
						2	9							
06	8550 X	8125	-0-	-425	-0-	374	1	7749	2	N	2	2 8		47
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE ENERGY INC.														
SWEPCO GAS UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	340 1	90 9	5399 2	Y	82	98 1	3 8	28	
02	6244 X	4658	-0-	-1586	-0-	163 1	83 9	4412 2	Y	75	75 1	3 8	25	
03	6913 X	5747	-0-	-1166	-0-	176 1	121 9	5450 2	Y	110	67 1	14 8	54	
04	6270 X	4783	-0-	-1487	-0-	184 1	73 9	4526 2	Y	66	86 1		34	
05	6355 X	5091	-0-	-1264	-0-	213 1	123 9	4755 2	Y	112	102 1	2 8	42	
06	5640 X	5533	-0-	-107	-0-	250 1	108 9	5175 2	Y	98	120 1	2 8	24	
SWEPCO GAS UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146														
01	8060 X	7314	-0-	-746	-0-	433 1	4 9	6877 2	Y	4	4 8		-0-	
02	7280 X	6590	-0-	-690	-0-	234 1	3 9	6353 2	Y	3	3 8		-0-	
03	8060 X	6955	-0-	-1105	-0-	217 1	21 9	6717 2	Y	19	19 8		-0-	
04	7500 X	7004	-0-	-496	-0-	274 1	1 9	6729 2	Y	1	1 8		-0-	
05	7750 X	7207	-0-	-543	-0-	309 1	3 9	6895 2	Y	3	3 8		-0-	
06	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	339 1	2 9	7010 2	Y	2	2 8		-0-	
GRAY-HUDSON (SA)														
WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732														
01	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	20488 2	83 9	Y	75	73 1	3 8	66		
02	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	21520 2	66 9	Y	60	64 1	3 8	59		
03	21553 X	21553	-0-	-0-	-0-	21433 2	120 9	Y	109	148 1	2 8	18		
04	20758 X	20758	-0-	-0-	-0-	20685 2	73 9	Y	66	69 1		15		
05	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	21427 2	88 9	Y	80	68 1	4 8	23		
06	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	20023 2	105 9	Y	95	75 1	4 8	39		
GRAY-HUDSON (SA)														
WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189														
01	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9408 2		N	-0-			110		
02	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	9959 2	3 9	N	3	3 8		110		
03	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10089 2	6 9	N	5	5 8		110		
04	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9476 2	158 9	N	144	4 8		250		
05	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10147 2	4 9	N	4	4 8		250		
06	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9665 2	34 9	N	31	171 1	2 8	108		
GRAY GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SABINE ENERGY INC.														
BLAND-GARRETT (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-			55
02	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	1200	1	32547	2	N	76	98	1	32
						84	9							
03	42097 X	42097	-0-	-0-	-0-	1311	1	40647	2	N	126	4	8	154
						139	9							
04	47920 X	47920	-0-	-0-	-0-	1860	1	45754	2	N	278	340	1	92
						306	9							
05	50420 X	50420	-0-	-0-	-0-	2151	1	48071	2	N	180	160	1	104
						198	9							
06	42304 X	42304	-0-	-0-	-0-	1943	1	40197	2	N	149	169	1	77
						164	9							
GRAY-WEBB (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539														
01	31589 X	26756	-0-	-4833	-0-	26580	2	176	9	Y	160	110	1	125
02	28252 X	27112	-0-	-1140	-0-	26996	2	116	9	Y	105	122	1	91
03	30783 X	29721	-0-	-1062	-0-	29534	2	187	9	Y	170	218	1	26
04	29790 X	28432	-0-	-1358	-0-	28288	2	144	9	Y	131	109	1	25
05	30783 X	28971	-0-	-1812	-0-	28811	2	160	9	Y	145	109	1	36
06	29040 X	26886	-0-	-2154	-0-	26733	2	153	9	Y	139	99	1	47
STRONG-LOWRY (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515														
01	37076 X	-0-	-0-	-37076	-0-					N	-0-			67
02	33488 X	32996	-0-	-492	-0-	1171	1	31759	2	N	60	1	8	126
						66	9							
03	37076 X	26790	-0-	-10286	-0-	832	1	25804	2	N	140	178	1	79
						154	9							
04	60040 X	60040	-0-	-0-	-0-	2334	1	57390	2	N	287	158	1	206
						316	9							
05	65423 X	65423	-0-	-0-	-0-	2795	1	62472	2	N	142	161	1	174
						156	9							
06	61767 X	61767	-0-	-0-	-0-	2844	1	58848	2	N	68	160	1	67
						75	9							
STRONG-CRIM (AW)														
WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134														
01	39184 X	34075	-0-	-5109	-0-	33761	2	314	9	Y	285	253	1	63
02	35392 X	33848	-0-	-1544	-0-	33563	2	285	9	Y	259	260	1	46
03	38471 X	36638	-0-	-1833	-0-	36368	2	270	9	Y	245	167	1	111
04	37230 X	34799	-0-	-2431	-0-	34506	2	293	9	Y	266	332	1	24
05	37479 X	35388	-0-	-2091	-0-	35169	2	219	9	Y	199	162	1	34
06	36270 X	33397	-0-	-2873	-0-	33043	2	354	9	Y	322	250	1	78
STRONG-CRIM (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067														
01	44702 X	37806	-0-	-6896	-0-	37464	2	342	9	Y	311	281	1	69
02	40320 X	38791	-0-	-1529	-0-	38482	2	309	9	Y	281	284	1	50
03	43183 X	41779	-0-	-1404	-0-	41469	2	310	9	Y	282	190	1	129
04	41790 X	40052	-0-	-1738	-0-	39721	2	331	9	Y	301	380	1	28
05	42935 X	40543	-0-	-2392	-0-	40297	2	246	9	Y	224	185	1	39
06	41550 X	40224	-0-	-1326	-0-	39838	2	386	9	Y	351	275	1	86

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2475

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461.275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE ENERGY INC.				//CONT.//	103925															
LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW)				WELL #:	1H	RRCID	->	297265	COMPL.	DATE	05/08/2024	TOTAL	DEPTH	10332	PERF.	10766	-	21138		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	169136	X	120768	-0-	-48368	-0-		87	1	119251	2	N		1300	1203	1	39	8	219	
								1430	9											
02	143164	X	114797	-0-	-28367	-0-		84	1	113119	2	N		1449	1424	1	53	8	191	
								1594	9											
03	158503	X	111355	-0-	-47148	-0-		90	1	109859	2	N		1278	1299	1	6	8	164	
								1406	9											
04	140640	X	119044	-0-	-21596	-0-		90	1	117368	2	N		1442	1402	1	22	8	182	
								1586	9											
05	139562	X	127726	-0-	-11836	-0-		93	1	126136	2	N		1361	1419	1	25	8	99	
								1497	9											
06	123000	X	117050	-0-	-5950	-0-		90	1	115612	2	N		1225	1068	1	87	8	169	
								1348	9											
HELVENSTON B CV (AW)				WELL #:	2H	RRCID	->	299217	COMPL.	DATE	07/06/2025	TOTAL	DEPTH	10458	PERF.	10878	-	19351		
01	323206	X	216186	-0-	-107020	-0-		214821	2	1365	9	Y		1241	1246	1	2	8	146	
02	252140	X	189173	-0-	-62967	-0-		187814	2	1359	9	Y		1235	1202	1	33	8	146	
03	260555	X	200299	-0-	-60256	-0-		198849	2	1450	9	Y		1318	1195	1			269	
04	239250	X	184274	-0-	-54976	-0-		183177	2	1097	9	Y		997	1022	1	1	8	243	
05	235290	X	181917	-0-	-53373	-0-		180589	2	1328	9	Y		1207	1240	1	6	8	204	
06	209220	X	168353	-0-	-40867	-0-		167298	2	1055	9	Y		959	922	1	49	8	192	
HELVENSTON A CV (AW)				WELL #:	1H	RRCID	->	299264	COMPL.	DATE	07/06/2025	TOTAL	DEPTH	10397	PERF.	10909	-	19733		
01	197129	X	115789	-0-	-81340	-0-		114955	2	834	9	Y		758	768	1			90	
02	146244	X	93613	-0-	-52631	-0-		92914	2	699	9	Y		635	637	1	13	8	75	
03	144553	X	90565	-0-	-53988	-0-		89794	2	771	9	Y		701	633	1			143	
04	128160	X	85067	-0-	-43093	-0-		84406	2	661	9	Y		601	597	1			147	
05	127906	X	84824	-0-	-43082	-0-		84057	2	767	9	Y		697	724	1	2	8	118	
06	112050	X	78990	-0-	-33060	-0-		78396	2	594	9	Y		540	531	1	16	8	111	
BOBCAT A CV (AW)				WELL #:	1H	RRCID	->	301073	COMPL.	DATE	12/27/2025	TOTAL	DEPTH	10387	PERF.	N/A				
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BONNER A CV (AW)				WELL #:	1H	RRCID	->	301115	COMPL.	DATE	02/26/2026	TOTAL	DEPTH	10353	PERF.	10832	-	21067		
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
*02	SHUT	IN	29494	-0-	29494	29494		29490	2	4	9	Y		4	4	8			-0-	
03	423863	X	324590	-0-	-99273	-0-		97	1	323895	2	Y		544	405	1	35	8	104	
								598	9											
04	410190	X	253280	-0-	-156910	-0-		178	1	251726	2	Y		1251	1140	1	57	8	158	
								1376	9											
05	423863	X	236508	-0-	-187355	-0-		187	1	234517	2	Y		1640	1524	1	65	8	209	
								1804	9											
06	314130	X	224664	-0-	-89466	-0-		175	1	222469	2	Y		1836	1676	1	196	8	173	
								2020	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE ENERGY INC.		//CONT.// 103925															
BONNER B CV (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 301198		COMPL. DATE 02/26/2026		TOTAL DEPTH 10339 PERF.10753 - 23008									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	29373	-0-	29373	29373	29373	29370	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	423863 X	301943	-0-	-121920	-0-	-0-	90	1	301393	2	Y	418	307	1	33	8	78
							460	9									
04	410190 X	214906	-0-	-195284	-0-	-0-	152	1	214222	2	Y	484	462	1	41	8	59
							532	9									
05	423863 X	193013	-0-	-230850	-0-	-0-	154	1	192299	2	Y	509	459	1	48	8	61
							560	9									
06	292200 X	198296	-0-	-93904	-0-	-0-	155	1	197484	2	Y	597	441	1	172	8	45
							657	9									
TOWER SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 301655		COMPL. DATE 04/01/2026		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 6388 - 8742									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PWEP OPERATING, LLC		104093															
HART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148145		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152304		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646									
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3					90
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					90
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	108	9	Y	98					188
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					188
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					188
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
LOFTIS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 153338		COMPL. DATE 11/25/1994		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HART GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199700		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547									
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3					88
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2	62	1			28
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					28
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5					33
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PWEP OPERATING, LLC		//CONT.// 104093											
RESCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200192		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			67
RESCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200431		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10320 - 10544					
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	501	-0-	501	843	501	3		Y	-0-			-0-
04	1245 N	402	-0-	-843	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204540		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205192		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660					
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			36
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2 9	Y	2			38
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300	3	8 9	Y	7	42 1		3
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2 9	Y	2			5
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
HUNT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207742		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590					
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3 9	N	3			165
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2 9	N	2	117 1		50
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			50
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	45 1		5
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3 9	N	3			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207744		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: RUSK															
PWEP OPERATING, LLC												//CONT./// 66461 275 NON-ASSOCIATED																			
RESCH GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 208934				COMPL. DATE 01/24/2005				TOTAL DEPTH 10900				PERF. 9134 - 10582			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
BIVINS ZEIGLER G. U.																															
WELL #: 1																															
RRCID -> 208935																															
COMPL. DATE 12/03/2009																															
TOTAL DEPTH 10900																															
PERF. 9114 - 10556																															
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-			151	3		Y	-0-					-0-													
02	140	N	134	-0-	-6	-0-			134	3		Y	-0-					-0-													
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-													
04	150	N	136	-0-	-14	-0-			136	3		Y	-0-					-0-													
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-			136	3		Y	-0-					-0-													
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
HART GAS UNIT																															
WELL #: 6																															
RRCID -> 210255																															
COMPL. DATE 09/30/2009																															
TOTAL DEPTH 10900																															
PERF. 9170 - 10568																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT																															
WELL #: 3																															
RRCID -> 211014																															
COMPL. DATE 04/02/2005																															
TOTAL DEPTH 10900																															
PERF. 9203 - 10648																															
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-			361	3	3	9	Y	3				28													
02	308	N	269	-0-	-39	-0-			269	3			Y	-0-				28													
03	558	N	465	-0-	-93	-0-			338	3	127	9	Y	115				143													
04	360	N	189	-0-	-171	-0-			186	3	3	9	Y	3				146													
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-			215	3	3	9	Y	3				149													
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				149													
RESCH GAS UNIT																															
WELL #: 4																															
RRCID -> 212649																															
COMPL. DATE 05/29/2005																															
TOTAL DEPTH 11050																															
PERF. 9160 - 10610																															
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-			253	3	2	9	Y	2				141													
02	280	N	256	-0-	-24	-0-			256	3			Y	-0-				141													
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-			321	3	3	9	Y	3	103	1		41													
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-			270	3			Y	-0-				41													
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-			280	3	2	9	Y	2				43													
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				43													
LOFTIS GAS UNIT																															
WELL #: 9																															
RRCID -> 213422																															
COMPL. DATE 10/08/2009																															
TOTAL DEPTH 10900																															
PERF. 9135 - 10820																															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					255													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					255													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	203	1			60													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					60													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT																															
WELL #: 7																															
RRCID -> 213526																															
COMPL. DATE 07/01/2005																															
TOTAL DEPTH 11300																															
PERF. 9204 - 10698																															
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-			185	3	14	9	Y	13				69													
02	168	N	116	-0-	-52	-0-			116	3			Y	-0-				69													
03	186	N	179	-0-	-7	-0-			171	3	8	9	Y	7	42	1		34													
04	180	N	175	-0-	-5	-0-			167	3	8	9	Y	7				41													
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-			166	3	8	9	Y	7				48													
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				48													

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
PWEP OPERATING, LLC															
HUNT GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HART GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-				-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3				3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
BAILEY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784	
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	3	9	9	Y	8				181
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	3	8	9	Y	7	106	1		82
03	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1917	3	4	9	Y	4	86	1		-0-
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1850	3	8	9	Y	7				7
*05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	3	2	9	Y	2				9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
JONES GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUNT GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	3	8	9	Y	7				90
02	924 N	535	-0-	-389	-0-	526	3	9	9	Y	8	31	1		67
03	992 N	800	-0-	-192	-0-	798	3	2	9	Y	2	22	1		47
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	790	3	10	9	Y	9	47	1		9
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-				9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
LOFTIS GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOFTIS GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557	
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	522					Y	-0-				-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PWEP OPERATING, LLC //CONT.// 104093													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1172 N	266	-0-	-906	-0-	253 3	13 9	Y	12				218
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-				218
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	284 3	70 9	Y	64	215 1			67
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	267 3	80 9	Y	73				140
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9	Y	3				143
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				143
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658													
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		Y	-0-				2
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	573 3		Y	-0-				2
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-				2
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-				2
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-				2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				2
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537													
01	3100 N	1487	-0-	-1613	2829	1487 3		Y	-0-				-0-
02	2800 N	1341	-0-	-1459	1370	1341 3		Y	-0-				-0-
03	2796 N	1426	-0-	-1370	-0-	1426 3		Y	-0-				-0-
04	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1431 3		Y	-0-				-0-
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804													
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-				5
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-				5
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		Y	-0-				5
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-				5
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-				5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
PWEP OPERATING, LLC															
SUMMERS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 10155 - 10842															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-				7	
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		Y	-0-				7	
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3		Y	-0-				7	
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		Y	-0-				7	
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-				7	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7	
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592															
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-				-0-	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-				-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-				-0-	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674															
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-				-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-				-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-				-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-				-0-	
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742															
01	961 X	660	-0-	-301	-0-	660	3		Y	-0-				-0-	
02	756 N	482	-0-	-274	-0-	482	3		Y	-0-				-0-	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-				-0-	
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-				-0-	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1	
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727															
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-				2	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3		Y	-0-				2	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				2	
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		Y	-0-				2	
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-				2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
PWEP OPERATING, LLC																			
HUNT GAS UNIT																			
										</									

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
PWEP OPERATING, LLC			//CONT.// 104093												
HART GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 234400		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9096 - 10550				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HART GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 234960		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 10738		PERF. 9090 - 10552				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 235648		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9153 - 10614				
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			55
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-			55
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			55
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			55
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
HART GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 235911		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9136 - 10547				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 235944		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10762		PERF. 9199 - 10680				
01	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	3514	3			Y	-0-			-0-
02	3976	X	3109	-0-	-867	-0-	3109	3			Y	-0-			-0-
03	4402	X	3890	-0-	-512	-0-	3890	3			Y	-0-			-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-			-0-
*05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-			-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 236093		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9209 - 10667				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOFTIS GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 236387		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9122 - 10577				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PWEP OPERATING, LLC		//CONT.// 104093							
BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 236970		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 10750	
								PERF. 9119 - 10587	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144				-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 237408		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10810	
								PERF. 9258 - 10661	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 237934		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. 9227 - 10656	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 239109		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 10700	
								PERF. 9029 - 10515	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239527		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF. 9188 - 10690	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	-0-	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	Y	-0-	-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	Y	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	Y	-0-	-0-
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SUMMERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239601		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10980	
								PERF. 9353 - 10860	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	Y	-0-	11
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	Y	-0-	11
03	3100 N	6326	-0-	3226	3226	6326 3	Y	-0-	11
04	8043 X	4817	-0-	-3226	-0-	4817 3	Y	-0-	11
*05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 3	Y	-0-	11
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-		Y	NO RPT	11
CANNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239613		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 10920	
								PERF. 9332 - 10786	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-	81
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-	81
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	Y	-0-	81
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-	81
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-	81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	81

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
PWEP OPERATING, LLC		//CONT.// 104093														
ERISMAN		WELL #: 1		RRCID -> 240506		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			Y	-0-					2
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242039		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726								
01	826 N	418	-0-	-408	-0-	418	3			Y	-0-					116
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					116
03	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	3			Y	-0-					116
04	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	3			Y	-0-					116
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

PERDUE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242648		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908								
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					4
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					4
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					4
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PWEP OPERATING, LLC		//CONT.// 104093											
FENTON		WELL #: 1		RRCID -> 244924		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		253 N	107	-0-	-146	-0-	107 3		Y	-0-			12
02		420 N	219	-0-	-201	-0-	219 3		Y	-0-			12
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			12
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			12
*05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			12
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245301		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694					
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			39
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			39
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			39
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			39
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			39
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245302		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644					
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
02		84 N	42	-0-	-42	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245620		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020					
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			2
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			2
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			2
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			2
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246325		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942					
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			6
02		168 N	74	-0-	-94	-0-	74 3		Y	-0-			6
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			6
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-			6
*05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		Y	-0-			6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247641		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RESCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247700		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
PWEP OPERATING, LLC															
RESCH GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				1
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-				1
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				1
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

HUNT GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	Y	7				115
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	86	3	3	9	Y	3	23	1		95
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	61	3	3	9	Y	3	87	1		11
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-				11
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2				13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

HUNT GAS UNIT														WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-				-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
03	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
04	360 N	213	-0-	-147	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOFTIS GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10175 - 10494	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 10224 - 10548	
01	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			Y	-0-				-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-				-0-
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-				-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-				-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT														WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF. 11198 - 13855	
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-				12
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-				12
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-				12
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-				12
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-				12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

HUNT GAS UNIT														WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
PWEP OPERATING, LLC		//CONT.// 104093													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 252945		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	530	-0-	530	7500	530 3			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	407	-0-	407	7907	407 3			Y	-0-				-0-	
03	8302 X	395	-0-	-7907	-0-	395 3			Y	-0-				-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			Y	-0-				-0-	
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344 3	8	9	Y	7				7	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
YANDLE, W.A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 085857		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767							
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2			N	-0-				173	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-				173	
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			N	-0-				173	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-				173	
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-				173	
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-				173	
YANDLE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089517		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747							
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267 2	19	9	N	17				129	
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398 2	17	9	N	15				144	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	292 2	25	9	N	23				167	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406 2	6	9	N	5				172	
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491 2	3	9	N	3				175	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-				175	
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID -> 096509		COMPL. DATE 09/21/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398							
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	228 3			N	-0-				147	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-				147	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-				147	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-				147	
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 3			N	-0-				147	
06	270 N	165	-0-	-105	-0-	163 3	2	9	N	2				149	
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30	
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 153265		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 167092	COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

TIMBERLAKE				WELL #: 1	RRCID -> 213893	COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412		
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	232
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	232
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	232
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	232
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2	N	-0-	232
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2	N	-0-	232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 221894	COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 221938	COMPL. DATE 05/01/2022		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 222696	COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2				WELL #: 1	RRCID -> 224198	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815		
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	474	2	94 9	85	8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		80 1	8
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			8
04	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	2			8
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			8
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) BUFFCO PRODUCTION INC. LATHAM				//CONT.// //CONT.//	66461 275 106406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
				WELL #:	1	RRCID -> 225454		COMPL. DATE 04/24/2026		TOTAL	DEPTH 10759	PERF. 9178	- 10584						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					92
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					92
EASTMAN CHEMICAL COMPANY				GU 1	WELL #:	9	RRCID -> 225722		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL	DEPTH 10741	PERF. 9188	- 10649					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
WILSON GU1					WELL #:	1	RRCID -> 226455		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL	DEPTH 10977	PERF.10526	- 10856					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOLEN GU1					WELL #:	1	RRCID -> 226680		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL	DEPTH 10980	PERF.10541	- 10894					
01	1612	X	876	-0-	-736	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3					66
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					66
03	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	N	2					68
04	1680	X	1108	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					71
05	1736	X	640	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3					74
06	1590	X	952	-0-	-638	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					74
GALLOWAY GU					WELL #:	1	RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10551	- 10894					
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					31
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	527	N	244	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					31
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					31
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	28	9	N	25					56
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					56
COLE					WELL #:	1	RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9354	- 10843					
01	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2	2	8			68
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					68
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					68
04	750	N	562	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					68
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					68
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					68
EASTMAN CHEMICAL COMPANY				GU 1	WELL #:	4	RRCID -> 228942		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9282	- 10702					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CNTY: RUSK																								
BUFFCO PRODUCTION INC.																																							
GALLOWAY GU																																							
WELL #: 2															RRCID -> 229181					COMPL. DATE 06/14/2007					TOTAL DEPTH 11012					PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																						
01	1426 X	453	-0-	-973	-0-		453	2			N	-0-					154																						
02	784 N	510	-0-	-274	-0-		510	2			N	-0-					154																						
03	620 N	466	-0-	-154	-0-		466	2			N	-0-					154																						
04	450 N	430	-0-	-20	-0-		430	2			N	-0-					154																						
05	558 N	530	-0-	-28	-0-		528	2	2	9	N	2					156																						
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-		493	2	8	9	N	7					163																						
WILSON GU1															WELL #: 2					RRCID -> 229183					COMPL. DATE 06/15/2007					TOTAL DEPTH 10990					PERF. N/A				
01	1705 X	659	-0-	-1046	-0-		657	2	2	9	Y	2					139																						
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1299	2	2	9	Y	2					141																						
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1278	2	1	9	Y	1					142																						
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1140	2	2	9	Y	2					144																						
05	1426 N	595	-0-	-831	-0-		595	2			Y	-0-					144																						
06	1230 N	895	-0-	-335	-0-		893	2	2	9	Y	2					146																						
PORTER															WELL #: 4					RRCID -> 229261					COMPL. DATE 06/04/2007					TOTAL DEPTH 10850					PERF. 10412 - 10676				
01	1271 N	1174	-0-	-97	-0-		1172	2	2	9	N	2					185																						
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1413	2	2	9	N	2					187																						
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2			N	-0-					187																						
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1445	2	9	9	N	8					195																						
05	1519 N	713	-0-	-806	-0-		713	2			N	-0-					195																						
06	1320 N	470	-0-	-850	-0-		470	2			N	-0-					195																						
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1															WELL #: 3					RRCID -> 230560					COMPL. DATE 05/22/2007					TOTAL DEPTH 10925					PERF. 9190 - 10692				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62																						
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1															WELL #: 14					RRCID -> 230857					COMPL. DATE 01/02/2007					TOTAL DEPTH 10711					PERF. 9196 - 10740				
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-		655	2			N	-0-					89																						
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	2			N	-0-					89																						
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2			N	-0-					89																						
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984	2			N	-0-					89																						
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			N	-0-					89																						
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-					89																						
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1															WELL #: 15					RRCID -> 230858					COMPL. DATE 01/02/2007					TOTAL DEPTH 10740					PERF. 10406 - 10614				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52																						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52																						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52																						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52																						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52																						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52																						
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1															WELL #: 7					RRCID -> 230989					COMPL. DATE 03/17/2007					TOTAL DEPTH 11015					PERF. 9507 - 10858				
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					31																						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31																						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31																						
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-					31																						
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-					31																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31																						

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1														
WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 10643 - 10994														
01	2790 X	1134	-0-	-1656	-0-	1132	2	2	9	Y	2			132
02	1932 N	1264	-0-	-668	-0-	1262	2	2	9	Y	2			134
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	Y	1			135
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2			137
05	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			Y	-0-			137
06	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1031	2	2	9	Y	2			139
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10604 - 10897														
01	2108 X	1149	-0-	-959	-0-	1149	2			N	-0-			200
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7			207
03	1550 X	820	-0-	-730	-0-	812	2	8	9	N	7			214
04	1470 X	906	-0-	-564	-0-	904	2	2	9	N	2			216
05	1984 X	1255	-0-	-729	-0-	1252	2	3	9	N	3			219
06	1920 X	1161	-0-	-759	-0-	1158	2	3	9	N	3			222
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10426 - 10646														
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-			132
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	2			N	-0-			132
03	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-			132
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			132
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-			132
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	350	2	3	9	N	3			135
LEDGO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 10586 - 10943														
01	1333 X	1070	-0-	-263	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8	105
02	1204 X	905	-0-	-299	-0-	903	2	2	9	N	2			107
03	1333 X	975	-0-	-358	-0-	967	2	8	9	N	7			114
04	1230 X	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-			114
05	1147 X	932	-0-	-215	-0-	930	2	2	9	N	2			116
06	1050 X	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-			116
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10790 - 11004														
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13			133
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	852	3	17	9	N	15			148
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	3	19	9	N	17			165
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	3	9	9	N	8	150	1	23
05	899 N	405	-0-	-494	-0-	405	3			N	-0-			23
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			23
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 10573 - 10888														
01	1054 X	395	-0-	-659	-0-	395	2			N	-0-			186
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			186
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2			188
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-			188
05	1085 N	832	-0-	-253	-0-	830	2	2	9	N	2			190
06	1110 N	577	-0-	-533	-0-	575	2	2	9	N	2			192

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK									
BUFFCO PRODUCTION INC.			//CONT.// 106406																		
WILSON GU1			WELL #: 5			RRCID -> 237342			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		3720 X	2276	-0-	-1444	-0-					2276 2			N	-0-						257
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-					2632 2	2	9	N	2						259
03		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-					1944 2			N	-0-						259
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-					3007 2			N	-0-						259
05		2914 X	1363	-0-	-1551	-0-					1361 2	2	9	N	2						261
06		2820 X	2319	-0-	-501	-0-					2319 2			N	-0-						261
COLE			WELL #: 3			RRCID -> 237350			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	579	-0-	579	579	579	2						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579								Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579								Y	-0-						-0-
05		579 X	-0-	-0-	-579	-0-								Y	-0-						-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-								Y	-0-						-0-
WILSON GU1			WELL #: 4			RRCID -> 237383			COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848									
01		496 X	315	-0-	-181	-0-	315	2						N	-0-						118
02		532 N	451	-0-	-81	-0-	451	2						N	-0-						118
03		527 N	417	-0-	-110	-0-	417	2						N	-0-						118
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2			3	9		N	3						121
05		496 N	302	-0-	-194	-0-	302	2						N	-0-						121
06		390 N	164	-0-	-226	-0-	164	2						N	-0-						121
SHELTON			WELL #: 4			RRCID -> 237419			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404									
01	14B2	EXT	13	-0-	13	49	13	3						N	-0-						115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49								N	-0-						115
03		49 X	-0-	-0-	-49	-0-								N	12						127
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3						N	-0-						127
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3						N	-0-						127
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3						N	-0-						127
COLE			WELL #: 2			RRCID -> 237904			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074									
01		1767 X	1068	-0-	-699	-0-	1068	2						Y	-0-						68
02		1988 N	1604	-0-	-384	-0-	1604	2						Y	-0-						68
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2						Y	-0-						68
04		1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2						Y	-0-						68
05		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2						Y	-0-						68
06		1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2						Y	-0-						68
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1			WELL #: 12			RRCID -> 239108			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972									
01		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2						Y	-0-						-0-
02		168 X	116	-0-	-52	-0-	116	2						Y	-0-						-0-
03		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2						Y	-0-						-0-
04		210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2						Y	-0-						-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-								Y	-0-						-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2						Y	-0-						-0-
GALLOWAY GU			WELL #: 3			RRCID -> 240107			COMPL. DATE 07/20/2008			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816									
01		1054 X	91	-0-	-963	-0-	89	2			2	9		N	2						140
02		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2						N	-0-						140
03		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2						N	-0-						140
04		1020 X	58	-0-	-962	-0-	58	2						N	-0-						140
05		1054 X	429	-0-	-625	-0-	429	2						N	-0-						140
06		1020 X	321	-0-	-699	-0-	320	2			1	9		N	1		1	8			140

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970 PERF. 9754 - 10778			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248202	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350 PERF. 10600 - 12100			
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			85
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	694 2	24	9	N	22			107
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-			107
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-			107
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-			107
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	838 2	8	9	N	7			114
JOHNSTON, E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	252009	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300 PERF. 10624 - 12010			
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			50
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086 2	11	9	N	10			60
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2			N	-0-			60
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			60
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			60
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2			N	-0-			60
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	255867	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	10608 PERF. 9014 - 10426			
01	14B2 EXT	143	-0-	143	608	132 3	11	9	N	10			47
02	1049 X	441	-0-	-608	-0-	441 3			N	-0-			47
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	702 3	22	9	N	20			67
04	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			67
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-			67
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-			67
CHISOS, LTD.		149421											
BOOTH-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	076642	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	10692 PERF. 9202 - 10635			
01	620 N	438	-0-	-182	-0-	9 1	429	2	N	-0-			150
02	448 N	272	-0-	-176	-0-	7 1	265	2	N	-0-			150
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			150
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			150
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	077539	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	10690 PERF. 9236 - 10626			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CAPACITY			CNTY: RUSK					
CHISOS, LTD.													//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED					
PEPPER, E. H. GAS UNIT													//CONT.// 149421			WELL #: 3					
													RRCID -> 103634			COMPL. DATE 02/17/1992					
													TOTAL			DEPTH 10730					
													PERF. 9194			- 10607					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
								AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		29	1	1341	2	Y		-0-						34	
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		56	1	2082	2	Y		-0-						34	
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		60	1	2138	2	Y		-0-						34	
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		56	1	2035	2	Y		-0-						34	
05		2356 N	1889	-0-	-467	-0-		44	1	1845	2	Y		-0-						34	
06		2130 N	1978	-0-	-152	-0-		47	1	1931	2	Y		-0-						34	

BOOTH-FREEMAN													WELL #: 3			RRCID -> 106989			COMPL. DATE 08/26/1983		
													TOTAL			DEPTH 10690					
													PERF. 10236			- 10561					
01		682 N	663	-0-	-19	-0-		14	1	649	2	N		-0-						20	
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-		19	1	727	2	N		-0-						20	
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		38	1	1357	2	N		-0-						20	
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		34	1	1225	2	N		-0-						20	
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		28	1	1177	2	N		-0-						20	
06		1080 N	997	-0-	-83	-0-		23	1	974	2	N		-0-						20	

PEPPER, E. H. GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 110207			COMPL. DATE 03/28/1994		
													TOTAL			DEPTH 10705					
													PERF. 9141			- 10594					
01		651 N	533	-0-	-118	-0-		12	1	521	2	Y		-0-						46	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-		5	1	185	2	Y		-0-						46	
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						Y		-0-						46	
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						Y		-0-						46	
05		217 N	16	-0-	-201	-0-		1	1	15	2	Y		-0-						46	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						46	

BOOTH-FREEMAN													WELL #: 4			RRCID -> 113294			COMPL. DATE 03/25/1994		
													TOTAL			DEPTH 10710					
													PERF. 9150			- 10590					
01		899 N	746	-0-	-153	-0-		15	1	731	2	N		-0-						59	
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-		25	1	962	2	N		-0-						59	
03		930 N	703	-0-	-227	-0-		19	1	684	2	N		-0-						59	
04		720 N	517	-0-	-203	-0-		14	1	503	2	N		-0-						59	
05		930 N	607	-0-	-323	-0-		14	1	593	2	N		-0-						59	
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-		863	1	21	2	N		-0-						59	

BOOTH-FREEMAN													WELL #: 5			RRCID -> 116830			COMPL. DATE 03/25/1994		
													TOTAL			DEPTH 10734					
													PERF. 9282			- 10633					
01		2294 N	2163	-0-	-131	-0-		46	1	2117	2	N		-0-						153	
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		63	1	2326	2	N		-0-						153	
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		66	1	2388	2	N		-0-						153	
04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		68	1	2445	2	N		-0-						153	
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		58	1	2424	2	N		-0-						153	
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		53	1	2184	2	N		-0-						153	

PEPPER, E. H. GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 119813			COMPL. DATE 03/27/1994		
													TOTAL			DEPTH 10700					
													PERF. 9115			- 10580					
01		3596 X	2874	-0-	-722	-0-		60	1	2814	2	Y		-0-						43	
02		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		80	1	2944	2	Y		-0-						43	
03		3596 X	3082	-0-	-514	-0-		84	1	2998	2	Y		-0-						43	
04		3450 X	2838	-0-	-612	-0-		76	1	2762	2	Y		-0-						43	
05		3565 X	3075	-0-	-490	-0-		72	1	3003	2	Y		-0-						43	
06		3240 X	2596	-0-	-644	-0-		61	1	2535	2	Y		-0-						43	

WIENER GAS UNIT "A"													WELL #: 1			RRCID -> 133528			COMPL. DATE 03/15/1994		
													TOTAL			DEPTH 10300					
													PERF. 8784			- 10163					
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-		4	1	711	2	Y		-0-						-0-	
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		10	1	1520	2	Y		-0-						-0-	
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		11	1	1633	2	Y		-0-						-0-	
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		11	1	1674	2	Y		-0-						-0-	
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		10	1	1564	2	Y		-0-						-0-	
*06		584 N	584	-0-	-0-	-0-		4	1	580	2	Y		-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.																
RUDMAN																
WELL #: 1																
RRCID -> 134009																
COMPL. DATE 06/27/2024																
TOTAL DEPTH 10282													PERF. 6734 - 6758			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	W	890	-0-	890	44184	12	1	878	2	Y	-0-			79	
02	0	W	1377	-0-	1377	45561	19	1	1358	2	Y	-0-			79	
03	0	W	2036	-0-	2036	47597	26	1	2010	2	Y	-0-			79	
04	0	W	1924	-0-	1924	49521	24	1	1900	2	Y	-0-			79	
05	0	W	1596	-0-	1596	51117	18	1	1578	2	Y	-0-			79	
06	0	W	2470	-0-	2470	53587	25	1	2445	2	Y	-0-			79	
WIENER GAS UNIT "B"																
WELL #: 2																
RRCID -> 134312																
COMPL. DATE 03/17/1994																
TOTAL DEPTH 10197													PERF. 8761 - 10088			
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	Y	-0-			-0-	
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-			-0-	
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	-0-			-0-	
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-			-0-	
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-			-0-	
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	1	1	129	2	Y	-0-			-0-	
TERRELL GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 135067																
COMPL. DATE 03/24/1994																
TOTAL DEPTH 10580													PERF. 9084 - 10476			
01	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	55	1	2545	2	Y	-0-			45	
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	85	1	3128	2	Y	-0-			45	
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	115	1	4121	2	Y	-0-			45	
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4188	1	116	2	Y	-0-			45	
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	100	1	4169	2	Y	-0-			45	
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	74	1	3111	2	Y	-0-			45	
DEADMON "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 135452																
COMPL. DATE 01/02/1993																
TOTAL DEPTH 10566													PERF. 8969 - 10345			
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	183	1	179	2	N	-0-			154	
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	97	1	110	2	N	-0-			154	
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	110	1	85	2	N	-0-			154	
04	330	N	37	-0-	-293	-0-	26	1	11	2	N	-0-			154	
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	29	1	36	2	N	-0-			154	
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	12	1	14	2	N	-0-			154	
WEINER GAS UNIT "B"																
WELL #: 3																
RRCID -> 136582																
COMPL. DATE 03/17/1994																
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8829 - 10091			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TERRELL GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 137866																
COMPL. DATE 03/22/1994																
TOTAL DEPTH 10566													PERF. 9012 - 10448			
01	744	N	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			23	
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			23	
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-			23	
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-			23	
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-			23	
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	-0-			23	
FOSTER																
WELL #: 1																
RRCID -> 138009																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 10313													PERF. 8894 - 10116			
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	38	1	2705	2	Y	-0-			126	
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	20	1	1390	2	Y	-0-			126	
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	30	1	2365	2	Y	-0-			126	
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	27	1	2211	2	Y	-0-			126	
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	34	1	2914	2	Y	-0-			126	
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	30	1	2906	2	Y	-0-			126	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.															
SANDERS															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 149421															
WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				170
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-				170
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				170
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				170
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083			
01	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	17	1	2830	2	Y	20				145
						22	9								
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	30	1	4636	2	Y	-0-				145
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	21	1	3195	2	Y	10				155
						11	9								
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	21	1	3410	2	Y	48	178	1		25
						53	9								
05	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	19	1	2982	2	Y	30				55
						33	9								
*06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	28	1	4178	2	Y	10				65
						11	9								
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099			
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-				-0-
03	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085			
01	3069 X	355	-0-	-2714	-0-	2	1	353	2	Y	-0-				-0-
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-				-0-
03	279 X	85	-0-	-194	-0-	1	1	84	2	Y	-0-				-0-
04	330 X	13	-0-	-317	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
05	341 X	217	-0-	-124	-0-	1	1	216	2	Y	-0-				-0-
06	330 X	165	-0-	-165	-0-	1	1	164	2	Y	-0-				-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992												TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160			
01	2573 X	856	-0-	-1717	-0-	18	1	838	2	Y	-0-				37
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-				37
03	1643 X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				37
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				37
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				37
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				37

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
CHISOS, LTD.															
WEINER GAS UNIT "B"															
WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2294 X	1464	-0-	-830	-0-	9	1	1455	2	Y	-0-			-0-	
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	2	Y	-0-			-0-	
03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	12	1	1735	2	Y	-0-			-0-	
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	13	1	1962	2	Y	-0-			-0-	
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	2	Y	-0-			-0-	
*06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	24	1	3635	2	Y	-0-			-0-	
WEINER GAS UNIT "B"															
WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092															
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	14	1	2334	2	Y	-0-			56	
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			56	
03	2139 X	1216	-0-	-923	-0-	8	1	1208	2	Y	-0-			56	
04	2280 X	2126	-0-	-154	-0-	14	1	2112	2	Y	-0-			56	
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	21	1	3266	2	Y	-0-			56	
06	2280 X	1568	-0-	-712	-0-	11	1	1557	2	Y	-0-			56	
WEINER GAS UNIT "B"															
WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835															
01	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	29	1	5006	2	Y	-0-			19	
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	32	1	4964	2	Y	-0-			19	
03	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	35	1	5249	2	Y	-0-			19	
04	5040 X	4629	-0-	-411	-0-	30	1	4599	2	Y	-0-			19	
05	5208 X	4726	-0-	-482	-0-	30	1	4696	2	Y	-0-			19	
06	5040 X	2746	-0-	-2294	-0-	18	1	2728	2	Y	-0-			19	
RUDMAN															
WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828															
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			5	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			5	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			5	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			5	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	Y	-0-			5	
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-			5	
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
RUDMAN															
WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092															
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-			9	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			9	
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-			9	
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-			9	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			9	
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			9	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK						
CHISOS, LTD.																			
RUDMAN																			
WELL #: 10													RRCID -> 145252						
COMPL. DATE 04/01/1993													TOTAL DEPTH 10300						
PERF. 8729													- 10096						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		589 N	356	-0-	-233	-0-			5 1			351 2	Y	-0-				19	
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-			2 1			185 2	Y	-0-				19	
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-			8 1			593 2	Y	-0-				19	
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-			6 1			468 2	Y	-0-				19	
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-			7 1			598 2	Y	-0-				19	
06		570 N	357	-0-	-213	-0-			4 1			353 2	Y	-0-				19	
FOSTER													WELL #: 2						
RRCID -> 145474													COMPL. DATE 03/16/1993						
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8739						
													- 10094						
01		775 N	624	-0-	-151	-0-			9 1			615 2	Y	-0-				32	
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-			8 1			574 2	Y	-0-				32	
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-			8 1			623 2	Y	-0-				32	
04		600 N	331	-0-	-269	-0-			4 1			327 2	Y	-0-				32	
05		651 N	370	-0-	-281	-0-			5 1			365 2	Y	-0-				32	
06		600 N	381	-0-	-219	-0-			4 1			377 2	Y	-0-				32	
RUDMAN													WELL #: 3						
RRCID -> 145597													COMPL. DATE 04/30/1993						
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8828						
													- 10105						
01		589 N	136	-0-	-453	-0-			2 1			134 2	Y	-0-				9	
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-			6 1			428 2	Y	-0-				9	
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-			5 1			357 2	Y	-0-				9	
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-			4 1			327 2	Y	-0-				9	
05		496 N	343	-0-	-153	-0-			4 1			339 2	Y	-0-				9	
06		360 N	94	-0-	-266	-0-			1 1			93 2	Y	-0-				9	
RUDMAN													WELL #: 4						
RRCID -> 145619													COMPL. DATE 04/28/1993						
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8735						
													- 10083						
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-			7 1			481 2	Y	-0-				35	
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-			8 1			542 2	Y	-0-				35	
03		279 N	205	-0-	-74	-0-			2 1			203 2	Y	-0-				35	
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-			9 1			729 2	Y	-0-				35	
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-			8 1			697 2	Y	-0-				35	
*06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			11 1			1075 2	Y	-0-				35	
RUDMAN													WELL #: 7						
RRCID -> 145681													COMPL. DATE 05/12/1993						
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8748						
													- 10109						
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-			1 1			48 2	Y	-0-				15	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2				Y	-0-				15	
03		62 N	40	-0-	-22	-0-			40 2				Y	-0-				15	
04		60 N	38	-0-	-22	-0-			1 1			37 2	Y	-0-				15	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-			1 1			72 2	Y	-0-				15	
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2				Y	-0-				15	
RUDMAN													WELL #: 5						
RRCID -> 145758													COMPL. DATE 04/04/1993						
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8729						
													- 9854						
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-			2 1			159 2	Y	-0-				5	
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2				Y	-0-				5	
03		186 N	29	-0-	-157	-0-			1 1			28 2	Y	-0-				5	
04		150 N	38	-0-	-112	-0-			38 2				Y	-0-				5	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-			1 1			40 2	Y	-0-				5	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-			25 2				Y	-0-				5	
RUDMAN													WELL #: 9						
RRCID -> 145828													COMPL. DATE 05/29/1993						
TOTAL DEPTH 10300													PERF. 8772						
													- 10104						
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-			7 1			495 2	Y	-0-				12	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-			3 1			200 2	Y	-0-				12	
03		651 N	433	-0-	-218	-0-			6 1			427 2	Y	-0-				12	
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-			8 1			664 2	Y	-0-				12	
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-			10 1			908 2	Y	-0-				12	
*06		895 N	895	-0-	-0-	-0-			9 1			886 2	Y	-0-				12	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHISOS, LTD.		//CONT.// 149421														
RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					19
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					19
03	310 N	122	-0-	-188	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					19
04	540 N	50	-0-	-490	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					19
05	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2			Y	-0-					19
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					19
WEINER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 147828	COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SABINE RIVER STATE LEASE				WELL #: 1	RRCID -> 198824	COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164								
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	4	1	140	2	Y	-0-	1	1	1		-0-
						1	9									
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
SABINE RIVER STATE LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 198965	COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122								
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	48	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	1032	-0-	-798	-0-	33	1	991	2	Y	-0-	7	7	1		-0-
						8	9									
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	65	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1012	-0-	-248	-0-	31	1	981	2	Y	-0-					-0-
SABINE RIVER STATE LEASE				WELL #: 3	RRCID -> 214783	COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10011 - 10254								
01	1333 X	547	-0-	-786	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	1333 X	696	-0-	-637	-0-	25	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1442	2	Y	-0-	11	11	1		-0-
						12	9									
05	713 X	543	-0-	-170	-0-	19	1	524	2	Y	-0-					-0-
*06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1501	2	Y	-0-					-0-
CRATON OPERATING LLC				186717												
GLADNEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086849	COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940								
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					66
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					66
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					66
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					66
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					66
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK									
CRATON OPERATING LLC															//CONT.// 186717																			
DORSEY ESTATE															WELL #: 1					RRCID -> 091226					COMPL. DATE 12/23/1980					TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-													
BURTON, BERTHA GU 1					WELL #: 1					RRCID -> 091228					COMPL. DATE 08/17/1980					TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						19													
GLADNEY GAS UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 097656					COMPL. DATE 01/15/1996					TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						40													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	15						55													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						55													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	13						68													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	13						81													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						81													
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 099234					COMPL. DATE 04/16/1982					TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26													
05	14B2	EXT	278	-0-	278	278	278	278	278	2				Y	-0-						26													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	278							Y	-0-						26													
GLADNEY GAS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 102490					COMPL. DATE 04/22/2008					TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408														
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	-0-	620	2					N	-0-						35													
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2					N	-0-						35													
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2					N	-0-						35													
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2					N	-0-						35													
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2					N	-0-						35													
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2					N	-0-						35													
MCHANEY GAS UNIT NO. 1					WELL #: 1					RRCID -> 102966					COMPL. DATE 11/14/1982					TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
MINOR, L. V. GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 103658					COMPL. DATE 04/28/1982					TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892														
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	76	9	Y	69	89	1						13													
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-								13													
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-								13													
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-								13													
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4								17													
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-								17													

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK									
CRATON OPERATING LLC																			
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 129557																			
COMPL. DATE 11/26/1988																			
TOTAL DEPTH 10900																			
PERF.10471 - 10752																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-			26					
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-			26					
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			26					
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-			26					
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-			26					
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-			26					
GLADNEY GAS UNIT																			
WELL #: 4 L																			
RRCID -> 153344																			
COMPL. DATE 12/22/1994																			
TOTAL DEPTH 10540																			
PERF. 9422 - 10395																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
HAYGOOD																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 156289																			
COMPL. DATE 11/01/1995																			
TOTAL DEPTH 10533																			
PERF. 9012 - 10422																			
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			8					
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			8					
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			8					
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1172	2	31	9	N	28			36					
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15			51					
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5			56					
WILLIAMS																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 156504																			
COMPL. DATE 10/19/1995																			
TOTAL DEPTH 10595																			
PERF. 9082 - 10464																			
01	589 N	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-			79					
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			79					
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			79					
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	808	2	36	9	N	33			112					
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			112					
06	840 N	595	-0-	-245	-0-	595	2			N	-0-			112					
CHEROKEE WATER COMPANY																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 156922																			
COMPL. DATE 06/07/2008																			
TOTAL DEPTH 10530																			
PERF. 8976 - 10930																			
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			32					
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			32					
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-			32					
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-			32					
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-			32					
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			32					
CHEROKEE WATER COMPANY																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 159131																			
COMPL. DATE 05/20/1996																			
TOTAL DEPTH 10490																			
PERF. 8982 - 10386																			
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	Y	20	233	1	11					
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	554	2	65	9	Y	59	53	1	17					
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			17					
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			17					
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			17					
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	608	2	44	9	Y	40			57					
GLADNEY GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 161560																			
COMPL. DATE 12/24/1996																			
TOTAL DEPTH 10530																			
PERF. 8998 - 10428																			
01	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			Y	-0-			37					
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			37					
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			37					
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			37					
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-			37					
06	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958	2			Y	-0-			37					

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC										//CONT.// 186717									
GLADNEY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 164533		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9034 - 10425	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	73					190	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
CHEROKEE WATER COMPANY										WELL #: 4		RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9190 - 10674	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
CHEROKEE WATER COMPANY										WELL #: 5		RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9564 - 11029	
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	2			Y	-0-					315	
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2			Y	-0-					315	
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2			Y	-0-					315	
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2			Y	-0-					315	
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		1458	2			Y	-0-					315	
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2			Y	-0-					315	
CHEROKEE WATER COMPANY										WELL #: 7		RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9170 - 10627	
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	2			Y	-0-					97	
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		1318	2	70	9	Y	64	123	1			38	
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		1541	2			Y	-0-					38	
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2			Y	-0-					38	
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		1686	2			Y	-0-					38	
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		1603	2			Y	-0-					38	
CHEROKEE WATER COMPANY										WELL #: 6		RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 11282		PERF. 9764 - 11197	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BURTON, BERTHA GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838		PERF. 10722 - 9596	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13	
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 173433		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 10524 - 10716	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178181	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10875 PERF.10180 - 10700		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	184693	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	10735 PERF.10243 - 10596		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		107

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	196949	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10546 - 10780		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	14B2 EXT	1813	-0-	1813	1813	1778	2	35 9	Y	32		65
06	14B2 EXT	1807	-0-	1807	3620	1801	2	6 9	Y	5		70

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	197535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10870 PERF.10502 - 10759		
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2		Y	-0-		16
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-		16
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-		16
04	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2904	2	53 9	Y	48		64
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2711	2	22 9	Y	20		84
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-		84

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199835	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10952 PERF.10216 - 10764		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
02	14B2 EXT	316	-0-	316	316	303	2	13 9	Y	12		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316				Y	-0-		48
04	14B2 EXT	315	-0-	315	631	315	2		Y	-0-		48
05	631 X	-0-	-0-	-631	-0-				Y	-0-		48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	199983	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10825 PERF.10432 - 10704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	201714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	10910 PERF.10566 - 10768		
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2		Y	-0-		10
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		10
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-		10
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-		10
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-		10
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC															
MINOR, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1178	N	896	-0-	-282	-0-	896	2			Y	-0-	35	1	172
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			172
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	Y	-15			187
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-			187
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	Y	-2			189
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-			189
MINOR, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830															
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1393	2	50	9	Y	45	54	1	6
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			6
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	Y	15			21
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			21
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2			23
06	1410	N	883	-0-	-527	-0-	883	2			Y	-0-			23
MINOR, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
02	14B2	EXT	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-			90
03	14B2	EXT	60	-0-	60	344	60	2			Y	-0-			90
04	14B2	EXT	59	-0-	59	403	59	2			Y	-0-			90
05	475	X	72	-0-	-403	-0-	72	2			Y	-0-			90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
BURTON, BERTHA G.U. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794															
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			Y	-0-			8
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			8
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-			8
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			8
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			8
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			8
MCHANEY GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767															
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			59
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			59
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			59
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	276	2	136	9	N	124			183
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	156	1	27
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			27
CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC				//CONT.// 186717												
GLADNEY GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2024																
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 218253		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 218334		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BURTON, BERTHA GU 1				WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
GLADNEY GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 223736		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437						
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					85
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					85
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					85
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					85
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					85
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC										//CONT.//		186717											
MORGAN ESTATE GU										WELL #:		2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10650 - 70800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					50			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	47					97			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					97			
GRIFFITH, MARIE GU										WELL #:		1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10220 - 10514			
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		441	2				Y	-0-					199			
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2				Y	-0-					199			
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	2				Y	-0-					199			
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-		1135	2		92	9	Y	84					283			
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		118	2				Y	-0-		182	1		101			
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	-0-		298	2				Y	-0-					101			
MORGAN ESTATE GU										WELL #:		3		RRCID -> 237390		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10738 - 10952			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58			
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		2060	2				N	-0-					58			
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-		1951	2				N	-0-					58			
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-		1485	2				N	-0-					58			
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-		1403	2				N	-0-					58			
GLADNEY GAS UNIT										WELL #:				RRCID -> 237412		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 9204 - 10404			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					150			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					150			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					150			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					150			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					150			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					150			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022																							
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10		RRCID -> 244779		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 9370 - 10842			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8			
GATLIN										WELL #:		1		RRCID -> 244875		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11062		PERF. 9496 - 10930			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		12	RRCID -> 245106		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9166 - 10602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 245601		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9054 - 10416			
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			56
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			56
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			56
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			56
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			56
06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-			56
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		13	RRCID -> 245990		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9034 - 10426			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 247055		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 7159 - 10404			
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4108	2	103	9	N	94	170	1	16
02	3472 X	2615	-0-	-857	-0-	2355	2	260	9	N	236	170	1	82
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			82
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5499	2	98	9	N	89	160	1	11
05	3844 X	1343	-0-	-2501	-0-	1279	2	64	9	N	58			69
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3889	2	134	9	N	122	179	1	12
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 247057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9068 - 10436			
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-			8
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			8
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		14	RRCID -> 247272		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8992 - 10418			
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			111
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			111
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			111
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			111
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			111
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-			111
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		15	RRCID -> 250259		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 9494 - 10925			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34			333
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			333
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			333

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717												
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #: 11			RRCID -> 251214			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #: 10			RRCID -> 251215			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #: 27			RRCID -> 255584			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423			
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			47
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-			47
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			47
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			47
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-			47
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			Y	-0-			47
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #: 26			RRCID -> 255585			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42			101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			101
GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 255852			COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421			
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	375	2	40	9	Y	36			103
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			103
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			103
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			103
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			103
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			103
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #: 23			RRCID -> 256465			COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448			
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	Y	8			27
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			27
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			27
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			27
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			27
GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 257200			COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717														
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 257248		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-		1133	2			N	-0-					127
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-		865	2			N	-0-					127
03	1116 X	1018	-0-	-98	-0-	-0-		1018	2			N	-0-					127
04	1080 X	766	-0-	-314	-0-	-0-		766	2			N	-0-					127
05	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	2			N	-0-					127
06	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-		1100	2			N	-0-					127
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 257423		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 257771		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
RAGLE		WELL #:		1H		RRCID -> 261098		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 11210 - 14300								
01	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-	-0-		3549	2			N	-0-					281
02	4256 X	4002	-0-	-254	-0-	-0-		4002	2			N	-0-					281
03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-		4716	2	31	9	N	28					309
04	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-		4546	2			N	-0-					309
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-		4588	2	22	9	N	20					329
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-		4393	2	209	9	N	190					519
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903																
LAIRD C		WELL #:		1		RRCID -> 106957		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 10802 PERF. 10478 - 10702								
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-		902	1	1150	3	Y	-0-	54	1			5
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-		626	1	1083	3	Y	-0-					5
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-		890	1	1000	3	Y	30					35
								33	9									
04	1980 N	1119	-0-	-861	-0-	-0-		471	1	648	3	Y	-0-					35
05	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	-0-		781	1	1029	3	Y	-0-					35
06	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	-0-		607	1	837	3	Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ELLIS ESTATE													//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
													RRCID -> 107431			COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-			14								
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			14								
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			14								
04	630 N	534	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			14								
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-			14								
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-			14								
HOWARD "A"													WELL #: 2			RRCID -> 107767			COMPL. DATE 09/23/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695		
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-			13								
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			13								
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-			13								
04	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-			13								
05	1674 N	1168	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			13								
06	1650 N	1011	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-			13								
LAIRD "C"													WELL #: 2			RRCID -> 125896			COMPL. DATE 10/21/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655		
01	806 N	463	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	204	1	259	3	Y	-0-	27	1	3								
02	616 N	443	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	162	1	281	3	Y	-0-			3								
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	241	3	Y	15			18								
								17	9															
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	411	3	Y	-0-			18								
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	580	3	Y	-0-			18								
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	540	3	Y	-0-			18								
HOWARD "A"													WELL #: 3			RRCID -> 125897			COMPL. DATE 10/27/1987			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710		
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-			11								
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-			11								
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			11								
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-			11								
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			11								
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			11								
ELLIS ESTATE													WELL #: 3			RRCID -> 126500			COMPL. DATE 12/11/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781		
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-			6								
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			6								
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			6								
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6								
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6								
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			6								
LAIRD "C"													WELL #: 3			RRCID -> 129856			COMPL. DATE 12/16/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ELLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	129896	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501 - 10763			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	473	-0-	-147	-0-	2	1	471	3	Y	-0-		57
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-		57
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-		57
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-		57
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-		57
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-		57

HOWARD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	130213	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9223 - 10246			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ELLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	132428	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10531 - 10740			
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	3	1	608	3	Y	-0-		29
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-		29
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-		29
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-		29
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-		29
06	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	3			Y	-0-		29

HOWARD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	132488	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10435 - 10698			
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	Y	-0-		4
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-		4
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-		4
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-		4
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-		4
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-		4

LAIRD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	132778	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10578 - 10765			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAIRD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	155518	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10432 - 10654			
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	425	1	541	3	Y	-0-	33 1	3
02	1036 N	472	-0-	-564	-0-	173	1	299	3	Y	-0-		3
03	1116 N	962	-0-	-154	-0-	444	1	498	3	Y	18		21
						20	9						
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	364	1	502	3	Y	-0-		21
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	366	1	481	3	Y	-0-		21
06	930 N	788	-0-	-142	-0-	331	1	457	3	Y	-0-		21

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAIRD "C"										//CONT.// 66461 275 //CONT.// 220903 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 156149		CAPACITY COMPL. DATE 09/08/1995		CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2 1			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
ELLIS ESTATE										WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10084 - 10792					
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1		
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-					1		
03	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-					1		
04	4	N	1	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1		
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
HOWARD "A"										WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10550 - 10672					
01	2821	X	1841	-0-	-0-	-980	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	-0-					16		
02	1904	N	1512	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					16		
03	1674	N	1663	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					16		
04	1770	N	1672	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					16		
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					16		
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					16		
HOWARD "A"										WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10590 - 10708					
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	-0-					16		
02	2408	N	1944	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					16		
03	2356	N	2204	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					16		
04	2100	N	1640	-0-	-0-	-460	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					16		
05	2139	N	1182	-0-	-0-	-957	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					16		
06	2130	N	1762	-0-	-0-	-368	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					16		
LAIRD "C"										WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10235 - 10275					
01	1581	X	1272	-0-	-0-	-309	-0-	-0-	559	1	713	3	Y	-0-		30 1			3		
02	1260	N	1016	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	372	1	644	3	Y	-0-					3		
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	1	669	3	Y	-0-		17			20		
04	1230	N	1191	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	501	1	690	3	Y	-0-					20		
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	817	3	Y	-0-					20		
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	717	3	Y	-0-					20		
ELLIS ESTATE										WELL #: 7		RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10484 - 10713					
01	620	N	531	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					55		
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					55		
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55		
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					55		
05	620	N	606	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					55		
06	600	N	578	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					55		

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HOWARD "A"															
WELL #: 8												RRCID -> 171168			
COMPL. DATE 10/26/1998												TOTAL DEPTH 10900			
PERF.10462 - 10662															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		1	1	161	3	Y	-0-			4
02	168 N	94	-0-	-74	-0-		94	3			Y	-0-			4
03	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	3			Y	-0-			4
04	150 N	59	-0-	-91	-0-		59	3			Y	-0-			4
05	93 N	11	-0-	-82	-0-		11	3			Y	-0-			4
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			4

ELLIS ESTATE												WELL #: 8			
RRCID -> 172040												COMPL. DATE 12/04/1998			
TOTAL DEPTH 10900												PERF.10508 - 10716			
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		1	1	254	3	Y	-0-			1
02	224 N	201	-0-	-23	-0-		201	3			Y	-0-			1
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3			Y	-0-			1
04	240 N	215	-0-	-25	-0-		215	3			Y	-0-			1
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3			Y	-0-			1
06	240 N	193	-0-	-47	-0-		193	3			Y	-0-			1

LAIRD "C"												WELL #: 9H			
RRCID -> 283139												COMPL. DATE 08/19/2017			
TOTAL DEPTH 10639												PERF.10978 - 17025			
01	13485 X	10101	-0-	-3384	-0-		4065	1	6036	3	N	-0-			76
02	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-		2232	1	10015	3	N	45			121
							50	9							
03	13547 X	10578	-0-	-2969	-0-		1868	1	8634	3	N	69			190
							76	9							
04	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-		2179	1	10963	3	N	40	178	1	52
							44	9							
05	13609 X	12037	-0-	-1572	-0-		1989	1	9998	3	N	45			97
							50	9							
06	13170 X	10218	-0-	-2952	-0-		1801	1	8417	3	N	-0-			97

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)												WELL #: 1H			
RRCID -> 284782												COMPL. DATE 05/16/2018			
TOTAL DEPTH 10700												PERF.10882 - 20223			
01	23498 X	21711	-0-	-1787	-0-		812	1	20899	3	N	-0-			96
02	21588 X	16953	-0-	-4635	-0-		433	1	16520	3	N	-0-			96
03	23901 X	17741	-0-	-6160	-0-		17741	3			N	-0-			96
04	23311 X	23311	-0-	-0-	-0-		498	1	22813	3	N	-0-			96
05	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-		24155	3	134	9	N	122	180	1	38
06	23245 X	23245	-0-	-0-	-0-		23245	3			N	-0-			38

JONES-LINER (ALLOC)												WELL #: 1H			
RRCID -> 284857												COMPL. DATE 05/07/2018			
TOTAL DEPTH 10813												PERF.11075 - 17409			
01	16771 X	1681	-0-	-15090	-0-		445	1	1236	3	N	-0-			18
02	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-		4718	1	15849	3	N	212	178	1	52
							233	9							
03	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-		4968	1	13422	3	N	312	349	1	15
							343	9							
04	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-		3759	1	11477	3	N	-0-			15
05	20243 X	15652	-0-	-4591	-0-		3781	1	11392	3	N	435	178	1	272
							479	9							
06	19590 X	14709	-0-	-4881	-0-		3613	1	10836	3	N	236	333	1	175
							260	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES-LINER (ALLOC)			//CONT.// //CONT.// WELL #:		66461 275 220903 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
						RRCID -> 286070	COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL	DEPTH 10833	PERF.11052		- 19324				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-						N	-0-					15
02	16772 X	12993	-0-	-3779	-0-		2940	1	9875	3	N	162					177
03	24508 X	24508	-0-	-0-	-0-		178 9										
04	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-		6519 1	17613	3	N		342	319	1			200
05	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-		376 9					193	353	1			40
06	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-		4805 1	14671	3	N		342	175	1			207
							212 9										
							4999 1	15060	3	N							245
							376 9										
							4816 1	14445	3	N		209	171	1			
							230 9										

ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS CV			252992 WELL #:		1	RRCID -> 230844	COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL	DEPTH 10074	PERF. 9716		- 9899				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC GILLIAM UNIT			263648 WELL #:		1	RRCID -> 078595	COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL	DEPTH 10529	PERF.10284		- 10426				
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-		603	2	2	9	Y	2					16
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2			Y	-0-					16
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2			Y	-0-					16
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			Y	-0-					16
05	806 N	760	-0-	-46	-0-		760	2			Y	-0-					16
06	780 N	727	-0-	-53	-0-		727	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 082609	COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL	DEPTH 10586	PERF.10322		- 10543				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

HEARNE, D.M. GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 086579	COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9022		- 10693				
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-		25	1	271	2	Y	-0-					2
02	252 N	193	-0-	-59	-0-		17	1	176	2	Y	-0-					2
03	248 N	226	-0-	-22	-0-		21	1	205	2	Y	-0-					2
04	300 N	257	-0-	-43	-0-		21	1	235	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-		21	1	212	2	Y	-0-					1
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-		28	1	297	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: RUSK																													
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 66461.275																																																	
GREGORY, A.G. GU 1										//CONT.// 263648																																																	
										WELL #: 1										RRCID -> 086580										COMPL. DATE 10/19/1979										TOTAL DEPTH 10750										PERF.10138 - 10562									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE																														
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	505	2	Y		Y		-0-								7																														
02	532	N	344	-0-	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	314	2	Y		Y		-0-								7																														
03	496	N	477	-0-	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	433	2	Y		Y		-0-								7																														
04	540	N	515	-0-	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	473	2	Y		Y		-0-		5	1					2																														
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	539	2	Y		Y		1								3																														
													1	9																																													
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	515	2	Y		Y		-0-								3																														
PEARSON, JOE																																																											
										WELL #: 1										RRCID -> 087342										COMPL. DATE 02/16/1980										TOTAL DEPTH 10680										PERF.10310 - 10539									
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1744	2					Y		-0-								-0-																														
02	1092	N	780	-0-	-0-	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	-0-		780	2					Y		-0-								-0-																														
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1405	2					Y		-0-								-0-																														
04	1380	N	1331	-0-	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-		1331	2					Y		-0-								-0-																														
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1245	2					Y		-0-								-0-																														
06	1350	N	1103	-0-	-0-	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	-0-		1103	2					Y		-0-								-0-																														
TOON GU 1																																																											
										WELL #: 1										RRCID -> 087540										COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH 10750										PERF. 9764 - 10540									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								-0-																														
LAIRD, MAUDE GAS UNIT																																																											
										WELL #: 1										RRCID -> 088852										COMPL. DATE 01/01/2003										TOTAL DEPTH 10620										PERF. 9190 - 9430									
01	31	N	6	-0-	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2					N		-0-								25																														
02	5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								25																														
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1493	2		8	9		N		7								32																														
04	6	N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								32																														
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2					N		-0-								32																														
06	420	N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								32																														
LAIRD, MAUDE																																																											
										WELL #: 2										RRCID -> 097407										COMPL. DATE 01/15/2006										TOTAL DEPTH 10632										PERF. 9256 - 10515									
01	465	N	263	-0-	-0-	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	-0-		262	2		1	9		Y		1								39																														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								39																														
03	465	N	10	-0-	-0-	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2					Y		-0-								39																														
04	240	N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								39																														
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2					Y		-0-								39																														
06	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-								39																														
HENDERSON -E-																																																											
										WELL #: 1										RRCID -> 097652										COMPL. DATE 01/21/1982										TOTAL DEPTH 10860										PERF.10203 - 10620									
01	186	N	108	-0-	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2					Y		-0-								1																														
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2					Y		-0-								1																														
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		172	2					Y		-0-								1																														
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2					Y		-0-								1																														
05	217	N	212	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-		212	2					Y		-0-								1																														
06	180	N	147	-0-	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-		147	2					Y		-0-								1																														

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS GAS UNIT 2														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK //CONT.// 263648 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	31 1	1345 2	Y	5	26 1				1
02	1400 N	1217	-0-	-183	-0-	6 9	1190 2	Y	2	2 1				1
03	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	25 1	1345 2	Y	4	2 1				3
04	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	33 1	1192 2	Y	3	5 1				1
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	4 9	1319 2	Y	4	3 1				2
06	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	30 1	1246 2	Y	3	3 1				2
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946														
01	837 N	643	-0-	-194	-0-	34 1	625 2	Y	4	3 1				1
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4 9	1029 2	Y	6	4 1				3
03	837 N	368	-0-	-469	-0-	21 1	355 2	Y	4	4 1				3
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	7 9	774 2	Y	3	5 1				1
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	4 9	723 2	Y	3	2 1				2
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	19 1	572 2	Y	3	3 1				2
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872														
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	18 1	783 2	Y	-0-					-0-
02	812 N	516	-0-	-296	-0-	10 1	506 2	Y	-0-					-0-
03	899 N	481	-0-	-418	-0-	12 1	469 2	Y	-0-					-0-
04	780 N	615	-0-	-165	-0-	15 1	600 2	Y	-0-					-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	25 1	966 2	Y	-0-					-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	22 1	838 2	Y	-0-					-0-
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510														
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	Y	1					35
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-					35
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-					35
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		Y	-0-					35
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-					35
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2		Y	-0-					35
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564														
01	713 N	481	-0-	-232	-0-	470 2	11 9	Y	10					18
02	644 N	357	-0-	-287	-0-	349 2	8 9	Y	7					25
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	240 2	9 9	Y	8					33
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1992 2	45 9	Y	41					74
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1817 2	28 9	Y	25	7 8				92
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1641 2	13 9	Y	12					104

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2518

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC BIRDSONG GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 263648 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK						
						RRCID ->	114152	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9284	-	10012			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	Y	5					72
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	Y	9					81
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	Y	8	78	1	2	8	9
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	220	2	9	9	Y	8	1	8			16
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	Y	14	6	8			24
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6					30
GREGORY, A.G. GU 1					WELL #:	2	RRCID ->	119397	COMPL. DATE	09/28/1985	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10273	-	10573		
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	3499	2	Y	4					111
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	3188	2	Y	3					114
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	3569	2	Y	6					120
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	2974	2	Y	6	87	1			39
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	3005	2	Y	6					45
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	3030	2	Y	4					49
TOON GAS UNIT 1					WELL #:	2	RRCID ->	121289	COMPL. DATE	08/29/1986	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10287	-	10563		
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					9
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	677	2	Y	-0-					10
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	392	2	Y	3	2	8			10
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-	7	1			3
05	744	N	280	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					3
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					3
HENDERSON "E"					WELL #:	3	RRCID ->	133782	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	10449	-	10703		
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					6
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					6
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					6
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					6
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					6
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6
HENDERSON "E"					WELL #:	4	RRCID ->	135340	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10463	-	10813		
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					1
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					1
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					1
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC																	
HUBBARD GAS UNIT #1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 142452																	
COMPL. DATE 08/31/1992																	
TOTAL DEPTH 10960																	
PERF.10501 - 10726																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	Y	-0-					-0-	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					-0-	
CHILDRESS GAS UNIT 2																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 142727																	
COMPL. DATE 08/25/1992																	
TOTAL DEPTH 10990																	
PERF.10534 - 10743																	
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	14	1	615	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	640	2	Y	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	15	1	631	2	Y	2	1	1			1	
						2	9										
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	679	2	Y	1	2	1			-0-	
						1	9										
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	Y	2	1	1			1	
						2	9										
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	1	1	1			1	
						1	9										
CHILDRESS GAS UNIT 2																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 142728																	
COMPL. DATE 09/02/1992																	
TOTAL DEPTH 11059																	
PERF.10610 - 10928																	
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	25	1	1103	2	Y	5	4	1			1	
						6	9										
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	4	3	1			2	
						4	9										
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	33	1	1360	2	Y	4	3	1			3	
						4	9										
04	1080 N	570	-0-	-510	-0-	14	1	550	2	Y	5	7	1			1	
						6	9										
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	41	1	1605	2	Y	4	3	1			2	
						4	9										
06	1080 N	703	-0-	-377	-0-	18	1	682	2	Y	3	3	1			2	
						3	9										
HUBBARD GAS UNIT #1																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 142834																	
COMPL. DATE 10/03/1992																	
TOTAL DEPTH 10975																	
PERF.10541 - 10744																	
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	50	1	2170	2	Y	4	3	1			1	
						4	9										
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	43	1	2077	2	Y	2	2	1			1	
						2	9										
03	2170 N	1801	-0-	-369	-0-	43	1	1755	2	Y	3	2	1			2	
						3	9										
04	2100 N	1774	-0-	-326	-0-	43	1	1727	2	Y	4	5	1			1	
						4	9										
05	2170 N	1603	-0-	-567	-0-	40	1	1561	2	Y	2	2	1			1	
						2	9										
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	62	1	2371	2	Y	3	2	1			2	
						3	9										
CHILDRESS																	
WELL #: 2A																	
RRCID -> 142863																	
COMPL. DATE 09/24/1992																	
TOTAL DEPTH 10990																	
PERF.10615 - 10747																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648													
MCDAVID, J.W. UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	143039	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.10634	- 10938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCDAVID, J.W. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	143040	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.10664	- 10972				
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	2	Y	143	115	1				28	
						157	9											
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	25	1	1215	2	Y	87	70	1				45	
						96	9											
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	2	Y	125	78	1				92	
						138	9											
04	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	25	1	981	2	Y	116	177	1				31	
						128	9											
05	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	24	1	926	2	Y	112	85	1				58	
						123	9											
06	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	28	1	1055	2	Y	84	88	1				54	
						92	9											
HUBBARD GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	143514	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10540	- 10764				
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	-0-						-0-	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	532	2	Y	-0-						-0-	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-						-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	497	2	Y	1	1	1				-0-	
						1	9											
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	8	1	327	2	Y	-0-						-0-	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	-0-						-0-	
CHILDRRESS				WELL #:	3A	RRCID ->	143700	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.10510	- 10884				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CHILDRRESS GAS UNIT 2				WELL #:	4	RRCID ->	143962	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.10668	- 10985				
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1244	2	Y	106	102	1				21	
						117	9											
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	24	1	1181	2	Y	65	52	1				34	
						72	9											
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	Y	12	37	1				9	
						13	9											
04	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	26	1	1045	2	Y	12	18	1				3	
						13	9											
05	1302 N	992	-0-	-310	-0-	24	1	955	2	Y	12	9	1				6	
						13	9											
06	1260 N	934	-0-	-326	-0-	24	1	901	2	Y	8	9	1				5	
						9	9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MCDavid, J.W. UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
GILLIAM UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372														
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
LEVERETT														
WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027														
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
02	896 N	219	-0-	-677	-0-	4	1	215	2	Y	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	290	2	Y	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	7	1	283	2	Y	-0-			-0-
GREGORY, A.G. GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620														
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-			2
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	56	1	592	2	Y	-0-			2
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	92	1	906	2	Y	-0-			2
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	97	1	1099	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	-0-			1
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-			1
TOON GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526														
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1271	2	Y	4			92
						4	9							
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	2			94
						2	9							
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	102	1	1009	2	Y	5			99
						6	9							
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1117	2	Y	5	72	1	32
						6	9							
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	111	1	1098	2	Y	5			37
						6	9							
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	2	Y	4			41
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)				66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648																
TOON GU 1				WELL #:		4		RRCID -> 152952		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10796 - 11017						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 1		1134 2	Y	-0-		1 1			-0-	
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 1		797 2	Y	1					1	
										1 9										
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91 1		971 2	Y	-0-					1	
COLLIER GAS UNIT																				
				WELL #:		2		RRCID -> 153729		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10706		PERF. 9102 - 10538						
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1756 2			Y	-0-					-0-	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1547 2			Y	-0-					-0-	
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1533 2			Y	-0-					-0-	
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1726 2			Y	-0-					-0-	
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1782 2			Y	-0-					-0-	
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1783 2			Y	-0-					-0-	
FREEMAN, J. B.																				
				WELL #:		2		RRCID -> 154780		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10345 - 10592						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GREGORY, A.G. GU 1																				
				WELL #:		4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10360 - 10578						
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1		748 2	Y	-0-					4	
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 1		578 2	Y	-0-					4	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1		890 2	Y	-0-					4	
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1		870 2	Y	-0-		3 1			1	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 1		783 2	Y	1					2	
										1 9										
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 1		718 2	Y	-0-					2	
PEARSON, JOE																				
				WELL #:		2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10311 - 10548						
01	3100 N	3109	-0-	-0-	9	-0-	9			3109 2			Y	-0-					-0-	
02	2800 N	2997	-0-	-0-	197	-0-	206			2997 2			Y	-0-					-0-	
03	3057 N	2851	-0-	-0-	-206	-0-	-0-			2851 2			Y	-0-					-0-	
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2580 2			Y	-0-					-0-	
05	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2475 2			Y	-0-					-0-	
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2340 2			Y	-0-					-0-	
HENDERSON "E"																				
				WELL #:		5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10474 - 10702						
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			595 2			Y	-0-					-0-	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			731 2			Y	-0-					-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			382 2			Y	-0-					-0-	
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			713 2			Y	-0-					-0-	
05	806 N	642	-0-	-0-	-164	-0-	-0-			642 2			Y	-0-					-0-	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			674 2			Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10505 - 10699						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	14	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	15	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					-0-
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162680		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9054 - 10514						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
CHILDRESS		WELL #: 5A		RRCID -> 163092		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10563 - 10661						
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	22	1	936	2	Y	27	22	1			5
						30	9									
02	952 N	766	-0-	-186	-0-	15	1	732	2	Y	17	13	1			9
						19	9									
03	961 N	711	-0-	-250	-0-	16	1	669	2	Y	24	15	1			18
						26	9									
04	930 N	713	-0-	-217	-0-	17	1	667	2	Y	26	37	1			7
						29	9									
05	837 N	755	-0-	-82	-0-	18	1	712	2	Y	23	18	1			12
						25	9									
06	690 N	524	-0-	-166	-0-	13	1	489	2	Y	20	18	1	4	8	10
						22	9									
CHILDRESS		WELL #: 7A		RRCID -> 163093		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10634 - 10830						
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	34	1	1462	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1260 N	668	-0-	-592	-0-	14	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	42	1	1726	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	36	1	1429	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	2	Y	-0-	1	1			-0-
CHILDRESS		WELL #: 6A		RRCID -> 163132		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10589 - 10682						
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	16	1	653	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961 N	685	-0-	-276	-0-	17	1	666	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	21	1	804	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS GAS UNIT 2												CNTY: RUSK											
//CONT.// 66461 275 //CONT.// 263648 WELL #: 6												NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 163494												COMPL. DATE 05/22/1997				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-					54 29 1 9	2357	2	Y	26			24 1			5			
02	1820 N	1612	-0-	-208	-0-					32 18 1 9	1562	2	Y	16			13 1			8			
03	1829 N	1325	-0-	-504	-0-					31 19 1 9	1275	2	Y	17			13 1			12			
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-					61 26 1 9	2442	2	Y	24			30 1			6			
05	1798 N	1335	-0-	-463	-0-					33 22 1 9	1280	2	Y	20			16 1			10			
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-					53 17 1 9	2037	2	Y	15			15 1			10			
CHILDRESS																							
WELL #: 8A												RRCID -> 164503				COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664			
01	341 N	289	-0-	-52	-0-					6 28 9 4 1 17 9 7 1 24 9 6 18 9 7 21 9	255	2	Y	25			33 1			5			
02	280 N	210	-0-	-70	-0-						189	2	Y	15			12 1			8			
03	403 N	328	-0-	-75	-0-						297	2	Y	22			14 1			16			
04	270 N	244	-0-	-26	-0-						220	2	Y	16			28 1			4			
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-						268	2	Y	19			13 1			10			
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-								Y	-0-			10 1			-0-			
HUBBARD GAS UNIT # 1																							
WELL #: 6												RRCID -> 165167				COMPL. DATE 08/14/1997				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736			
01	62 N	48	-0-	-14	-0-					1 2 2 2 2 2 2	47	2	Y	-0-						-0-			
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-					2 2 2 2 2 2 2	84	2	Y	-0-						-0-			
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-					2 2 2 2 2 2 2	80	2	Y	-0-						-0-			
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-					2 2 2 2 2 2 2	91	2	Y	-0-						-0-			
05	62 N	2	-0-	-60	-0-					2 2 2 2 2 2 2			Y	-0-						-0-			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-					2 2 2 2 2 2 2	74	2	Y	-0-						-0-			
CHILDRESS GAS UNIT 2																							
WELL #: 8												RRCID -> 165170				COMPL. DATE 08/26/1997				TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684			
01	1426 N	1008	-0-	-418	-0-					23 1 1 9 20 1 1 9 26 1 2 9 23 1 1 9 27 1 2 9 25 1 1 9	984	2	Y	1			21 1			-0-			
02	1232 N	1004	-0-	-228	-0-						983	2	Y	1			1 1			-0-			
03	1395 N	1102	-0-	-293	-0-						1074	2	Y	2			1 1			1			
04	1020 N	945	-0-	-75	-0-						921	2	Y	1			2 1			-0-			
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-						1069	2	Y	2			1 1			1			
06	1080 N	978	-0-	-102	-0-						952	2	Y	1			1 1			1			

OAK HILL (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC CHILDRESS GAS UNIT 2			//CONT.// 66461 275 263648 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK			
					RRCID -> 165532		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10631 - 10894		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	44 1 9	1906	2	Y		1	1	1		-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1627	2	Y		1	1	1		-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	47 2 9	1902	2	Y		2	1	1		1
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	48 1 9	1919	2	Y		1	2	1		-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	50 2 9	1942	2	Y		2	1	1		1
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	43 1 9	1655	2	Y		1	1	1		1

HUBBARD GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID -> 165800		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL		DEPTH 10950		PERF.10552 - 10750	
01	1271 N	621	-0-	-650	-0-	14 8 9	599	2	Y		7	6	1		1
02	868 N	704	-0-	-164	-0-	14 7 9	683	2	Y		6	4	1		3
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	17 11 9	702	2	Y		10	6	1		7
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	15 10 9	609	2	Y		9	14	1		2
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	31 13 9	1215	2	Y		12	8	1		6
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	38 8 9	1466	2	Y		7	8	1		5

HUBBARD GAS UNIT #1			WELL #:		8	RRCID -> 166119		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL		DEPTH 10807		PERF.10483 - 10590	
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	12 1	500	2	Y		-0-				-0-
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	8 1	392	2	Y		-0-				-0-
03	496 N	153	-0-	-343	-0-	4 1	149	2	Y		-0-				-0-
04	510 N	305	-0-	-205	-0-	7 1 9	297	2	Y		1	1	1		-0-
05	434 N	379	-0-	-55	-0-	9 1	370	2	Y		-0-				-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10 1	369	2	Y		-0-				-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2			WELL #:		7	RRCID -> 167106		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL		DEPTH 11100		PERF.10452 - 10969	
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	5 1 9	213	2	Y		1	3	1		-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	32 1	1531	2	Y		-0-				-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	59 2 9	2382	2	Y		2	1	1		1
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	41 1 9	1646	2	Y		1	2	1		-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	35 2 9	1359	2	Y		2	1	1		1
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	34 1	1303	2	Y		-0-	1	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC															
MCDABID, J.W. UNIT 1															

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FAULCONER ENERGY, LLC															
HENDERSON "E"															
WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1				7
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2			Y	-0-				7
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-				7
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-				7
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				7
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-				7
HENDERSON "E"															
WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709															
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-				-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			Y	-0-				-0-
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-				-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-				-0-
DENNIS, SOL															
WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031															
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
COLLIER GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560															
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	917	2	2	9	Y	2				43
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	Y	4				47
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3	45	1		5
04	900 N	752	-0-	-148	-0-	749	2	3	9	Y	3				8
05	868 N	829	-0-	-39	-0-	823	2	6	9	Y	5				13
06	870 N	795	-0-	-75	-0-	793	2	2	9	Y	2				15
DORSEY ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GILLIAM UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389															
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1				5
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-				5
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-				5
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				5
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-				5
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				5
KANGERGA ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.// 66461 275					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK				
FAULCONER ENERGY, LLC															//CONT.// 263648																			
MARWIL, N.L.															WELL #: 2					RRCID -> 193448					COMPL. DATE 01/31/2003					TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
MARWIL, N.L.															WELL #: 1					RRCID -> 193605					COMPL. DATE 02/07/2003					TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
LAIRD, MAUDE GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 194833					COMPL. DATE 04/05/2003					TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						24													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						24													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						24													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						24													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						24													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						24													
THORNHILL															WELL #: 1					RRCID -> 195075					COMPL. DATE 05/28/2003					TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
LAIRD, MAUDE GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 197266					COMPL. DATE 04/29/2003					TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-													
EASTMAN GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 198338					COMPL. DATE 09/28/2003					TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528				
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2					Y	-0-						1													
02	1288	N	1268	-0-	-20	-0-		1268	2					Y	-0-						1													
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2					Y	-0-			1	1		-0-													
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-		1318	2					Y	-0-						-0-													
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		1398	2		1	9		Y	1						1													
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		1424	2					Y	-0-						1													
EASTMAN GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 198555					COMPL. DATE 09/28/2003					TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756				
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253	2					Y	-0-						-0-													
02	10	N	5	-0-	-5	-0-		5	2					Y	-0-						-0-													
03	6	N	2	-0-	-4	-0-		2	2					Y	-0-						-0-													
04	30	N	9	-0-	-21	-0-		9	2					Y	-0-						-0-													
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2					Y	-0-						-0-													
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2					Y	-0-						-0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC																	
KANGERGA ET AL																	
WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1					21	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					23	
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	Y	1	22	1			2	
04	930 N	767	-0-	-163	-0-	765	2	2	9	Y	2					4	
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	810	2	2	9	Y	2					6	
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	759	2	1	9	Y	1					7	
CHILDRESS														WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A			
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	-0-					-0-	
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	20	1	954	2	Y	-0-					-0-	
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	23	1	949	2	Y	-0-					-0-	
04	840 N	479	-0-	-361	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					-0-	
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	32	1	1245	2	Y	-0-					-0-	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	Y	-0-					-0-	
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532			
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2714	2	1	9	Y	1					47	
02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	9	Y	3					50	
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	Y	8	4	8			54	
04	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2691	2	6	9	Y	5	5	8			54	
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2760	2	10	9	Y	9	8	8			55	
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2					57	
MCDAVID, J.W. UNIT 1														WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10666 - 10998			
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-	
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	Y	2	1	1			1	
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	Y	1	1	1			1	
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	Y	2	3	1			-0-	
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	30	1	1186	2	Y	2	1	1			1	
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	28	1	1080	2	Y	1	1	1			1	
						1	9										
BRELSFORD														WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
MARWIL, N.L.														WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10784 - 11037			
01	1674 N	823	-0-	-851	-0-	823	2			Y	-0-					48	
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					48	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					48	
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					48	
05	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-					48	
06	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	1510	2			Y	-0-					48	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC																
GROOM, VIDA G.U.																
WELL #: 2													RRCID -> 200711			
COMPL. DATE 10/03/2003													TOTAL DEPTH 11320			
PERF.10766													- 11091			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT													WELL #: 2			
RRCID -> 202474													COMPL. DATE 04/16/2004			
TOTAL DEPTH 10650													PERF. 9079 - 10523			
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	494	2	2	9	Y	2				37
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-				37
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	343	2	1	9	Y	1				38
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	8		38
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2	1	8		39
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1				40
LEVERETT													WELL #: 2			
RRCID -> 203667													COMPL. DATE 05/28/2004			
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10656 - 10972			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EASTMAN GAS UNIT													WELL #: 5			
RRCID -> 216663													COMPL. DATE 10/21/2005			
TOTAL DEPTH 10718													PERF. 9082 - 10524			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EASTMAN GAS UNIT													WELL #: 4			
RRCID -> 218517													COMPL. DATE 01/17/2006			
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 9284 - 10735			
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2				83
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			Y	-0-				83
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	300	2	2	9	Y	2				85
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-				85
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3				88
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	278	2	2	9	Y	2				90
EASTMAN GAS UNIT													WELL #: 3			
RRCID -> 223548													COMPL. DATE 08/14/2006			
TOTAL DEPTH 10670													PERF. 9093 - 10523			
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-				9
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	251	2	1	9	Y	1				10
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	10	1		1
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	288	2	1	9	Y	1				2
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	Y	1				3
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	272	2	1	9	Y	1				4
EASTMAN GAS UNIT													WELL #: 6			
RRCID -> 225304													COMPL. DATE 11/18/2006			
TOTAL DEPTH 11226													PERF. 9601 - 11021			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 226078		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

FREEMAN, J. B.				WELL #: 3		RRCID -> 233478		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 234421		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429				
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	3 9	Y	3			12
02	980 N	978	-0-	-2	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			12
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-			12
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			12
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			12
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-			12

PEARSON, JOE				WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852				
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2	13 9	Y	12			75
02	1036 N	782	-0-	-254	-0-	-0-	779	2	3 9	Y	3			78
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	4 9	Y	4			82
04	1080 N	922	-0-	-158	-0-	-0-	921	2	1 9	Y	1			83
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			83
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	-0-	882	2	4 9	Y	4			87

FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
BIRD, G. W. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 069114		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433						
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 071349		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452				
01	589 X	502	-0-	-87	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			22
02	532 X	477	-0-	-55	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			22
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			22
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			22
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			22
06	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
DELTA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-			2	
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-			2	
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			2	
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-			2	
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
THOMPSON, PERRY GU														WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			2	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			2	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			2	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			2	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	
BIRD, G. W. ESTATE														WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456	
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-			12	
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-			12	
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-			12	
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			12	
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			12	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	
THORNTON, EMMA GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			14	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			14	
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			14	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			14	
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			14	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14	
THOMPSON, PERRY GU														WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-	
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-	
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FREEMAN, J.B. "A"														WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034	
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-			42	
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-			42	
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1267	2	133	9	Y	121	153	1	10	
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-			10	
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			10	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	
THORNTON, EMMA GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154	
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-			18	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			18	
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			18	
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			18	
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			18	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
DELTA GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-				4
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				4
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-				4
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				4
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106															
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-				5
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-				5
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-				5
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1827	2	94	9	Y	85	85	1		5
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-				5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092															
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-				-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-				-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DELTA GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537															
01	3100 N	3098	-0-	-2	5830	3098	2			Y	-0-				16
02	2800 N	2768	-0-	-32	5798	2768	2			Y	-0-				16
03	3100 N	3082	-0-	-18	5780	3082	2			Y	-0-				16
04	3000 N	2951	-0-	-49	5731	2951	2			Y	-0-				16
05	3100 N	3038	-0-	-62	5669	3038	2			Y	-0-				16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5669					Y	NO RPT				16
PEPPER, J. R. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 10159 - 10444															
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-				5
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-				5
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				5
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	931	2	79	9	Y	72	72	1		5
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-				5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461															
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-				3
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-				3
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-				3
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	Y	1	1	8		3
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-				3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10000 - 9138															
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-				6
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-				6
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-				6
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-				6
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-				6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
THORNTON, HENRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10181 - 10467															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			46
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			46
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	128	9	Y	116	147	1	15
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			15
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
PAUL GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439	
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-			104
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-			104
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-			104
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	Y	5	99	1	10
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-			10
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
WALTERS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410	
01	3100 N	2582	-0-	-518	-0-	141	2582	2			Y	-0-			5
02	2340 N	2199	-0-	-141	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-			5
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-			5
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3	3	8	5
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
LAIRD														WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10493 - 10710	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			114
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			114
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			114
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			114
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114
FAIRCLOTH ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10560 - 10882	
01	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			75
02	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	-0-	5736	2	10	9	N	9			84
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	-0-	6883	2	1	9	N	1	70	1	15
04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	-0-	6555	2	11	9	N	10			25
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	-0-	6923	2	8	9	N	7			32
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PAUL GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455	
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-			142
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-			142
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-			142
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-	74	1	68
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
WALTERS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108	
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-			15
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			15
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-			15
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-			15
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
BEAN															
WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				179
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				179
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				179
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				179
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				179
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
LAIRD, S. S. B														WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				110
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				110
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				110
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				110
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
TORKELSON														WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				60
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				60
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				60
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				60
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
THORNTON, HENRY G. U.														WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				27
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-				27
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-				27
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				27
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-				27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
PEPPER, J. R. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473	
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-				82
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-				82
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-				82
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-				82
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-				82
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				82
HINKLE, C.A.														WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				250
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				250
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				250
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				250
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				250
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				250
LAIRD														WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				128
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				128
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				128
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				128
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				128
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755										
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL	DEPTH	10560	PERF. 9886 - 10461		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			9	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			9	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-			9	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			9	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			9	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9	
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	132429	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10557 - 10870		
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			190	
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			190	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			190	
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8 9	N	7			197	
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			197	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197	
TORKELSON		WELL #:		2	RRCID ->	132777	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10648 - 10942		
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			90	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			90	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4 9	N	4			94	
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			94	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			94	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94	
LAIRD		WELL #:		A 3	RRCID ->	136342	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10635 - 10652		
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			89	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			89	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1 9	N	1			90	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3 9	N	3			93	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			93	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93	
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	136562	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10642 - 10870		
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			78	
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			78	
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			78	
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7 9	N	6			84	
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			84	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	
LAIRD		WELL #:		A 4	RRCID ->	142091	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10444 - 10784		
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1230	2	11 9	N	10			71	
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4 9	N	4			75	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3 9	N	3			78	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	2	13 9	N	12			90	
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			90	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90	
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	142960	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10509 - 10834		
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			241	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			241	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			241	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8 9	N	7			248	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			248	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			248	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
FORTUNE RESOURCES LLC																	
TORKELSON																	
WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					84	
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					84	
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	2	4	9	N	4					88	
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1592	2	149	9	N	135	178	1			45	
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					45	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45	
LAIRD, S. S. B														WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830			
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					45	
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					45	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					45	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					47	
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					51	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51	
LAIRD, S. S. B														WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935			
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					189	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					189	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					189	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					189	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					189	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189	
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449			
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					51	
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					51	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					51	
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					51	
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					51	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51	
THORNTON, EMMA GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525			
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					9	
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					9	
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					9	
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					9	
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					9	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
BIRD, G. W. ESTATE														WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404			
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					22	
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					22	
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					22	
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					22	
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					22	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22	
HINKLE, C.A.														WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446			
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					19	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					19	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					19	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					19	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					19	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
HINKLE, C.A.															
WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-				15
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-				15
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-				15
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-				15
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-				15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

FREEMAN, J.B. "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510															
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-				47
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-				47
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-				47
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-				47
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-				47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				47

THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452															
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-				-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-				-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-				-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-				-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449															
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-				25
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-				25
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-				25
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-				25
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914															
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-				15
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-				15
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				15
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-				15
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-				15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978															
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-				30
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-				30
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-				30
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-				30
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-				30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030															
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-				-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-				-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-				-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: RUSK					
FORTUNE RESOURCES LLC																			
BEAN																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 165713																			
COMPL. DATE 10/10/1997																			
TOTAL DEPTH 10900																			
PERF.10482 - 10694																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE			
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					43			
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43			
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					43			
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					43			
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					43			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43			
PAUL GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 166590																			
COMPL. DATE 10/27/1997																			
TOTAL DEPTH 10590																			
PERF.10151 - 10457																			
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					79			
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					79			
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					79			
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					79			
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					79			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79			
LAIRD																			
WELL #: A 5																			
RRCID -> 168134																			
COMPL. DATE 03/14/1998																			
TOTAL DEPTH 10900																			
PERF.10467 - 10781																			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	Y	2					27			
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					27			
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					28			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					28			
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					28			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28			
DELTA GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 168406																			
COMPL. DATE 12/12/1997																			
TOTAL DEPTH 10650																			
PERF. N/A																			
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					16			
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					16			
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					16			
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					16			
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					16			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16			
FREEMAN, J.B. "A"																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 168609																			
COMPL. DATE 03/17/1998																			
TOTAL DEPTH 10653																			
PERF. N/A																			
01	3100 N	2508	-0-	-592	2722	2508	2			Y	-0-					31			
02	2800 N	2276	-0-	-524	2198	2276	2			Y	-0-					31			
03	3100 N	2416	-0-	-684	1514	2416	2			Y	-0-					31			
04	3000 N	2136	-0-	-864	650	2136	2			Y	-0-					31			
05	2867 N	2217	-0-	-650	-0-	2217	2			Y	-0-					31			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31			
TORKELSON																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 168620																			
COMPL. DATE 04/28/1998																			
TOTAL DEPTH 11080																			
PERF.10745 - 10959																			
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					13			
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					27			
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	446	2	14	9	N	13					40			
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					42			
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					42			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42			
FAIRCLOTH ESTATE																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 169132																			
COMPL. DATE 06/08/1998																			
TOTAL DEPTH 11000																			
PERF.10556 - 10866																			
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9	9	N	8					112			
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					117			
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1		105	1		13			
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					13			
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					15			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15			
15																			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK									
FORTUNE RESOURCES LLC																							
HINKLE, C.A.																							
WELL #: 5														RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10587		PERF. 9405 - 10296			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	2			Y	-0-					23					
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	2			Y	-0-					23					
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2			Y	-0-					23					
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	2			Y	-0-					23					
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			Y	-0-					23					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					23					
LAIRD														WELL #: A 6		RRCID -> 170095		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10410 - 10735	
01		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-		6461	2			N	-0-					80					
02		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-		5672	2			N	-0-					80					
03		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-		6806	2			N	-0-					80					
04		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-		6482	2	4	9	N	4					84					
05		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-		6846	2	28	9	N	25					109					
06		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-						N	NO RPT					109					
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														WELL #: 5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 10424	
01		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2			Y	-0-					31					
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-		894	2			Y	-0-					31					
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2			Y	-0-					31					
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	2			Y	-0-					31					
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2			Y	-0-					31					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31					
SOONER GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9157 - 10524	
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2			Y	-0-					7					
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2			Y	-0-					7					
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2			Y	-0-					7					
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1381	2	7	9	Y	6	6	8			7					
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	2			Y	-0-					7					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7					
FAIRCLOTH ESTATE														WELL #: 9		RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10516 - 10806	
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2			N	-0-					48					
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2			N	-0-					48					
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389	2			N	-0-					48					
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1323	2	8	9	N	7					55					
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2			N	-0-					55					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55					
FAIRCLOTH ESTATE														WELL #: 8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10608 - 10906	
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1692	2	255	9	N	232	180	1			85					
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1485	2	43	9	N	39					124					
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			N	-0-					124					
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1697	2	8	9	N	7					131					
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		1792	2			N	-0-					131					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131					
FAIRCLOTH ESTATE														WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10592 - 10901	
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2307	2			N	-0-					56					
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025	2			N	-0-					56					
03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		2430	2			N	-0-					56					
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2314	2	7	9	N	6					62					
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	2			N	-0-					62					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62					

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2541

OAK HILL (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC HINKLE, C.A.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 278755 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: RUSK							
						RRCID ->	172637	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL	DEPTH	10690	PERF.	9077	-	10456					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-		-0-			570	2		Y	-0-						28
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-		-0-			529	2		Y	-0-						28
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-		-0-			520	2		Y	-0-						28
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-		-0-			534	2		Y	-0-						28
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-		-0-			498	2		Y	-0-						28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						28
DELTA GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID ->	172819	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	9333	-	10510			
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		-0-			1027	2		Y	-0-						14
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-		-0-			917	2		Y	-0-						14
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		-0-			1022	2		Y	-0-						14
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-		-0-			978	2		Y	-0-						14
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		-0-			1007	2		Y	-0-						14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						14
PEPPER, J. R. GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID ->	172823	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.	9216	-	10464			
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-		-0-			911	2		Y	-0-						-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-		-0-			837	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-		-0-			926	2		Y	-0-						-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-		-0-			868	2	3	9	Y	3		3	8		-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-		-0-			881	2		Y	-0-						-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
FREEMAN, J.B. "A"						WELL #:	4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	9220	-	10685			
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-		-0-			2500	2		Y	-0-						10
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-		-0-			2759	2	1	9	Y	1		1	8		10
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-		-0-			2979	2		Y	-0-						10
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-		-0-			2586	2	1	9	Y	1		1	8		10
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-		-0-			2600	2		Y	-0-						10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						10
PEPPER, J. R. GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	9075	-	10463			
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-		-0-			516	2		Y	-0-						105
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-		-0-			474	2		Y	-0-						105
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-		-0-			524	2		Y	-0-						105
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-		-0-			491	2		Y	-0-						105
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-		-0-			498	2		Y	-0-						105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						105
FREEMAN, J. B. "A"						WELL #:	6	RRCID ->	178168	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.	9280	-	10724			
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		-0-			1444	2		Y	-0-						76
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		-0-			1594	2	1	9	Y	1		1	8		76
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		-0-			1721	2		Y	-0-						76
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		-0-			1494	2		Y	-0-						76
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		-0-			1503	2		Y	-0-						76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						76
THOMPSON, PERRY GU						WELL #:	8	RRCID ->	180635	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	N/A					
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		-0-			1130	2		Y	-0-						3
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		-0-			1030	2		Y	-0-						3
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		-0-			1137	2		Y	-0-						3
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		-0-			1112	2	1	9	Y	1		1	8		3
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		-0-			1186	2		Y	-0-						3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						3

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
TORKELSON															
WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				80
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5				85
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4				89
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				89
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				89
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A															
01	1903 N	804	-0-	-1099	-0-	804	2			Y	-0-				10
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-				10
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-				10
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1	1	8		10
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-				10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A															
01	1916 N	871	-0-	-1045	-0-	871	2			Y	-0-				11
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				11
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-				11
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				11
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-				11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A															
01	2089 N	800	-0-	-1289	-0-	800	2			Y	-0-				17
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-				17
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-				17
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-				17
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-				17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488															
01	3100 N	2027	-0-	-1073	6021	2027	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2009	-0-	-791	5230	2009	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	2450	-0-	-650	4580	2450	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2335	-0-	-665	3915	2335	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	2352	-0-	-748	3167	2352	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3167					Y	NO RPT				-0-
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820															
01	2283 N	863	-0-	-1420	-0-	863	2			Y	-0-				48
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-				48
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-				48
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-				48
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140															
01	3100 N	1293	-0-	-1807	2115	1293	2			Y	-0-				39
02	2800 N	1217	-0-	-1583	532	1217	2			Y	-0-				39
03	1882 N	1350	-0-	-532	-0-	1311	2	39	9	Y	35	59	1		15
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-				15
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-				15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
FREEMAN, J.B. "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1849 N	714	-0-	-1135	-0-	714	2			Y	-0-				6
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				6
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-				6
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-				6
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-				6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680															
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-				66
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-				66
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				66
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-				66
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 10948 - 10711															
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				109
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				109
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				109
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				109
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				109
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 9196															
01	3100 N	1131	-0-	-1969	1098	1131	2			Y	-0-				21
02	2173 N	1075	-0-	-1098	-0-	1075	2			Y	-0-				21
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-				21
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-				21
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-				21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10438 - 9095															
01	3100 N	1091	-0-	-2009	895	1091	2			Y	-0-				21
02	2037 N	1142	-0-	-895	-0-	1142	2			Y	-0-				21
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-				21
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-				21
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-				21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224															
01	1992 N	806	-0-	-1186	-0-	806	2			Y	-0-				19
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-				19
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-				19
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-				19
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19
SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 10472 - 9206															
01	1803 N	803	-0-	-1000	-0-	803	2			Y	-0-				3
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-				3
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-				3
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-				3
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-				3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
FORTUNE RESOURCES LLC														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.														
WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	N	20			97
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3546	2	3	9	N	3			100
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3885	2	13	9	N	12			112
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3560	2	110	9	N	100	98	1	114
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			114
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			114
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541														
01	3100 N	1794	-0-	-1306	4026	1794	2			Y	-0-			22
02	2800 N	1602	-0-	-1198	2828	1602	2			Y	-0-			22
03	3100 N	1784	-0-	-1316	1512	1784	2			Y	-0-			22
04	3000 N	1709	-0-	-1291	221	1709	2			Y	-0-			22
05	1980 N	1759	-0-	-221	-0-	1759	2			Y	-0-			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094														
01	3100 N	1682	-0-	-1418	3586	1682	2			Y	-0-			38
02	2800 N	1433	-0-	-1367	2219	1433	2			Y	-0-			38
03	3100 N	1641	-0-	-1459	760	1641	2			Y	-0-			38
04	2280 N	1520	-0-	-760	-0-	1520	2			Y	-0-			38
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783														
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5			74
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3			77
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			77
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	N	7			84
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	933	2	106	9	N	96			180
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932														
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2772	2	8	9	N	7			82
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2719	2	6	9	N	5			87
03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	2979	2	68	9	N	62	139	1	10
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2729	2	175	9	N	159	77	1	92
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546														
01	2573 X	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			Y	-0-			79
02	2324 X	2134	-0-	-190	-0-	2134	2			Y	-0-			79
03	2573 X	2335	-0-	-238	-0-	2335	2			Y	-0-			79
04	2490 X	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			Y	-0-			79
05	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			Y	-0-			79
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			79
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482														
01	3100 N	1248	-0-	-1852	1552	1248	2			Y	-0-			72
02	2800 N	1296	-0-	-1504	48	1296	2			Y	-0-			72
03	1532 N	1484	-0-	-48	-0-	1484	2			Y	-0-			72
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2	2	8	72
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-			72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				15
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				15
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				15
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				15
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530															
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-				-0-
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-				-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-				-0-
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3359	2	2	9	Y	-0-	2	8		-0-
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-				-0-
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT				-0-
BIRD, G. W. ESTATE															
WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10440 - 9100															
01	3100 N	2120	-0-	-980	7491	2120	2			Y	-0-				36
02	2800 N	2220	-0-	-580	6911	2220	2			Y	-0-				36
03	3100 N	2705	-0-	-395	6516	2705	2			Y	-0-				36
04	3000 N	2847	-0-	-153	6363	2847	2			Y	-0-				36
05	3100 N	2888	-0-	-212	6151	2888	2			Y	-0-				36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6151					Y	NO RPT				36
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10810 - 9370															
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-				25
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				25
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-				25
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-				25
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372															
01	3100 N	1470	-0-	-1630	2889	1470	2			Y	-0-				5
02	2800 N	1340	-0-	-1460	1429	1340	2			Y	-0-				5
03	2908 N	1479	-0-	-1429	-0-	1479	2			Y	-0-				5
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-				5
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-				5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512															
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			Y	-0-				-0-
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-				-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-				-0-
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3943	2	2	9	Y	-0-	2	8		-0-
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-				-0-
06	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT				-0-
BIRD, G. W. ESTATE															
WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452															
01	3100 N	1169	-0-	-1931	1396	1169	2			Y	-0-				39
02	2620 N	1224	-0-	-1396	-0-	1224	2			Y	-0-				39
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-				39
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	-0-	1	8		39
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-				39
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
HINKLE, C.A.															
WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	1530	-0-	-1570	3377	1530	2			Y	-0-				43
02	2800 N	1420	-0-	-1380	1997	1420	2			Y	-0-				43
03	3100 N	1396	-0-	-1704	293	1396	2			Y	-0-				43
04	1727 N	1434	-0-	-293	-0-	1434	2			Y	-0-				43
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536															
01	3100 N	1464	-0-	-1636	2167	1464	2			Y	-0-				21
02	2800 N	1308	-0-	-1492	675	1308	2			Y	-0-				21
03	2132 N	1457	-0-	-675	-0-	1457	2			Y	-0-				21
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-				21
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-				21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746															
01	3100 N	1409	-0-	-1691	2788	1409	2			Y	-0-				40
02	2800 N	1267	-0-	-1533	1255	1267	2			Y	-0-				40
03	2563 N	1308	-0-	-1255	-0-	1308	2			Y	-0-				40
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-				40
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-				40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576															
01	1536 N	719	-0-	-817	-0-	719	2			Y	-0-				34
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-				34
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-				34
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-				34
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286															
01	2668 N	948	-0-	-1720	-0-	948	2			Y	-0-				4
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-				4
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-				4
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-				4
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536															
01	2501 N	974	-0-	-1527	-0-	974	2			Y	-0-				26
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-				26
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				26
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	1	8		26
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-				26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308															
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-				4
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				4
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				4
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-				4
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT		
01	1747 N	773	-0-	-974	-0-	773	2		Y	-0-				30	
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-				30	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-				30	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-				30	
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-				30	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30	
WALTERS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451															
01	3100 N	1491	-0-	-1609	2485	1491	2		Y	-0-				30	
02	2800 N	1270	-0-	-1530	955	1270	2		Y	-0-				30	
03	2409 N	1454	-0-	-955	-0-	1454	2		Y	-0-				30	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-				30	
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-				30	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				30	
BIRD, G. W. ESTATE															
WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444															
01	3100 N	2025	-0-	-1075	6883	2025	2		Y	-0-				36	
02	2800 N	2120	-0-	-680	6203	2120	2		Y	-0-				36	
03	3100 N	2584	-0-	-516	5687	2584	2		Y	-0-				36	
04	3000 N	2719	-0-	-281	5406	2719	2		Y	-0-				36	
05	3100 N	2759	-0-	-341	5065	2759	2		Y	-0-				36	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5065				Y	NO RPT				36	
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539															
01	3100 N	1834	-0-	-1266	5471	1834	2		Y	-0-				44	
02	2800 N	1650	-0-	-1150	4321	1650	2		Y	-0-				44	
03	3100 N	1703	-0-	-1397	2924	1703	2		Y	-0-				44	
04	3000 N	1663	-0-	-1337	1587	1663	2		Y	-0-				44	
05	3100 N	1736	-0-	-1364	223	1736	2		Y	-0-				44	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	223				Y	NO RPT				44	
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520															
01	3100 N	1953	-0-	-1147	6324	1953	2		Y	-0-				22	
02	2800 N	1854	-0-	-946	5378	1854	2		Y	-0-				22	
03	3100 N	2233	-0-	-867	4511	2233	2		Y	-0-				22	
04	3000 N	2237	-0-	-763	3748	2237	2		Y	-0-				22	
05	3100 N	2179	-0-	-921	2827	2179	2		Y	-0-				22	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2827				Y	NO RPT				22	
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409															
01	3100 N	1390	-0-	-1710	2219	1390	2		Y	-0-				63	
02	2800 N	1324	-0-	-1476	743	1324	2		Y	-0-				63	
03	2842 N	2099	-0-	-743	-0-	2099	2		Y	-0-				63	
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2 9	Y	2	2 8			63	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-				63	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63	
HINKLE, C.A.															
WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394															
01	3100 N	1801	-0-	-1299	5059	1801	2		Y	-0-				36	
02	2800 N	1672	-0-	-1128	3931	1672	2		Y	-0-				36	
03	3100 N	1643	-0-	-1457	2474	1643	2		Y	-0-				36	
04	3000 N	1688	-0-	-1312	1162	1688	2		Y	-0-				36	
05	2735 N	1573	-0-	-1162	-0-	1573	2		Y	-0-				36	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				36	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
WALTERS GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10595		PERF. 9100 - 10426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	1944	-0-	-1156	5093	1944	2	Y	-0-					46	
02	2800 N	1656	-0-	-1144	3949	1656	2	Y	-0-					46	
03	3100 N	1896	-0-	-1204	2745	1896	2	Y	-0-					46	
04	3000 N	1758	-0-	-1242	1503	1757	2	Y	1	1	8			46	
05	3100 N	1707	-0-	-1393	110	1707	2	Y	-0-					46	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110			Y	NO RPT					46	
PEPPER, J. R. GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10602		PERF. 9120 - 10476			
01	3100 N	1262	-0-	-1838	1349	1262	2	Y	-0-					33	
02	2510 N	1161	-0-	-1349	-0-	1159	2	Y	2	2	8			33	
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-					33	
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	Y	5	5	8			33	
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	Y	-0-					33	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					33	
DELTA GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10722		PERF. 9178 - 10454			
01	3100 N	1637	-0-	-1463	3145	1637	2	Y	-0-					22	
02	2800 N	1463	-0-	-1337	1808	1463	2	Y	-0-					22	
03	3100 N	1629	-0-	-1471	337	1629	2	Y	-0-					22	
04	1900 N	1563	-0-	-337	-0-	1560	2	Y	3	3	8			22	
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	Y	-0-					22	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					22	
PEPPER, J. R. GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10635		PERF. 9238 - 10300			
01	1306 N	729	-0-	-577	-0-	729	2	Y	-0-					42	
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	1	1	8			42	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-					42	
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	3	3	8			42	
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-					42	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					42	
SOONER GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10643		PERF. 9204 - 10444			
01	3100 N	1468	-0-	-1632	2680	1468	2	Y	-0-					6	
02	2800 N	1455	-0-	-1345	1335	1455	2	Y	-0-					6	
03	3100 N	1775	-0-	-1325	10	1775	2	Y	-0-					6	
04	1701 N	1691	-0-	-10	-0-	1691	2	Y	-0-					6	
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	Y	-0-					6	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					6	
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		11218		PERF. 995 - 11092			
01	1969 N	811	-0-	-1158	-0-	811	2	Y	-0-					46	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-					46	
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	Y	-0-					46	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	1	1	8			46	
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-					46	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					46	
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10670		PERF. 9152 - 10524			
01	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2	Y	-0-					-0-	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-					-0-	
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-					-0-	
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-					-0-	
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			31	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			31	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			31	
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			31	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			31	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	
THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560															
01	1942 N	777	-0-	-1165	-0-	777	2			Y	-0-			34	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			34	
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			34	
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			34	
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			34	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34	
BIRD, G. W. ESTATE															
WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466															
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			26	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			26	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			26	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			26	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			26	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26	
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506															
01	3100 N	1416	-0-	-1684	2592	1416	2			Y	-0-			72	
02	2800 N	1264	-0-	-1536	1056	1264	2			Y	-0-			72	
03	2547 N	1491	-0-	-1056	-0-	1491	2			Y	-0-			72	
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-			72	
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		3 9	Y	-0-	3 8		72	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72	
THOMPSON, PERRY GU															
WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430															
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			45	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			45	
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			45	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45	
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU															
WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424															
01	3100 N	1482	-0-	-1618	2765	1482	2			Y	-0-			111	
02	2800 N	1411	-0-	-1389	1376	1411	2			Y	-0-			111	
03	3100 N	2237	-0-	-863	513	2237	2			Y	-0-			111	
04	1984 N	1471	-0-	-513	-0-	1469	2			Y	-0-			111	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		2 9	Y	-0-	2 8		111	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111	
SOONER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618															
01	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			4	
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			4	
03	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-			4	
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			4	
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-			4	
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			4	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
FORTUNE RESOURCES LLC															
DELTA GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3100 N	1478	-0-	-1622	2244	1478	2		Y	-0-				21	
02	2800 N	1320	-0-	-1480	764	1320	2		Y	-0-				21	
03	2234 N	1470	-0-	-764	-0-	1470	2		Y	-0-				21	
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3 9	Y	3		3 8		21	
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-				21	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				21	

HINKLE, C.A.															
WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544															
01	3100 N	987	-0-	-2113	14	987	2		Y	-0-				7	
02	931 N	917	-0-	-14	-0-	917	2		Y	-0-				7	
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-				7	
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-				7	
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-				7	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7	

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006															
01	1056 N	662	-0-	-394	-0-	662	2		Y	-0-				81	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-				81	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-				81	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-				81	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-				81	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				81	

DELTA GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546															
01	3100 N	1730	-0-	-1370	3668	1730	2		Y	-0-				41	
02	2800 N	1546	-0-	-1254	2414	1546	2		Y	-0-				41	
03	3100 N	1721	-0-	-1379	1035	1721	2		Y	-0-				41	
04	2683 N	1648	-0-	-1035	-0-	1648	2		Y	-0-				41	
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-				41	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				41	

PEPPER, J. R. GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430															
01	3100 N	2326	-0-	-774	7634	2326	2	1 9	Y	1		1 8		75	
02	2800 N	2140	-0-	-660	6974	2136	2	4 9	Y	4		4 8		75	
03	3100 N	2363	-0-	-737	6237	2363	2		Y	-0-				75	
04	3000 N	2224	-0-	-776	5461	2214	2	10 9	Y	9		9 8		75	
05	3100 N	2247	-0-	-853	4608	2247	2		Y	-0-				75	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4608				Y	NO RPT				75	

THORNTON, HENRY GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454															
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-				122	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-				122	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-				122	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-				122	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-				122	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				122	

THORNTON, EMMA GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458															
01	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2		Y	-0-				32	
02	2576 X	2357	-0-	-219	-0-	2357	2		Y	-0-				32	
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-				32	
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2843	2	3 9	Y	3		3 8		32	
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		Y	-0-				32	
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT				32	

OAK HILL (COTTON VALLEY) FORTUNE RESOURCES LLC THORNTON JAMESON				//CONT.// //CONT.//	66461 275 278755	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: RUSK								
				WELL #:	1H	RRCID ->	282354	COMPL.	DATE	01/12/2017	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.	10897	-	16500				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	17205	X	16154	-0-	-1051		-0-	16154	2				N	-0-						10	
02	15092	X	14816	-0-	-276		-0-	14816	2				N	-0-						10	
03	16750	X	16750	-0-	-0-		-0-	16671	2	79	9		N	72			67	1		15	
04	15930	X	15853	-0-	-77		-0-	15787	2	66	9		N	60			53	1	12	8	
05	16319	X	16319	-0-	-0-		-0-	16319	2				N	-0-						10	
06	15870	X	NO RPT	-0-	-15870		-0-						N	NO RPT						10	
THORNTON JAMESON					WELL #:	2H	RRCID ->	283514	COMPL.	DATE	09/22/2017	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.	10902	-	17250			
01	17515	X	16429	-0-	-1086		-0-	16429	2				N	-0-						20	
02	15344	X	15068	-0-	-276		-0-	15068	2				N	-0-						20	
03	17085	X	17085	-0-	-0-		-0-	16956	2	129	9		N	117			122	1		15	
04	16200	X	16064	-0-	-136		-0-	16056	2	8	9		N	7			7	8		15	
05	16647	X	16598	-0-	-49		-0-	16598	2				N	-0-						15	
06	16140	X	NO RPT	-0-	-16140		-0-						N	NO RPT						15	
H & T EXPLORATION, INC. MORAN					341571	WELL #:	1	RRCID ->	121976	COMPL.	DATE	04/19/1986	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	10112	-	10419		
01	818	N	818	-0-	-0-		-0-	801	2	17	9		N	15						101	
02	924	N	677	-0-	-247		-0-	677	2				N	-0-						101	
03	899	N	631	-0-	-268		-0-	631	2				N	-0-						101	
04	780	N	613	-0-	-167		-0-	613	2				N	-0-						101	
*05	789	N	789	-0-	-0-		-0-	782	2	7	9		N	6						107	
*06	719	N	719	-0-	-0-		-0-	710	2	9	9		N	8						115	
JAMESON, CHARLES R.					WELL #:	1	RRCID ->	122227	COMPL.	DATE	05/09/1986	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10106	-	10409			
01	465	N	461	-0-	-4		-0-	461	2				N	-0-						106	
02	364	N	280	-0-	-84		-0-	280	2				N	-0-						106	
03	434	N	396	-0-	-38		-0-	396	2				N	-0-						106	
04	450	N	431	-0-	-19		-0-	431	2				N	-0-						106	
*05	554	N	554	-0-	-0-		-0-	554	2				N	-0-						106	
*06	405	N	405	-0-	-0-		-0-	405	2				N	-0-						106	
JAMES, HENRY					WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL.	DATE	08/05/1986	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10160	-	10399			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HUTCHINGS, J. UNIT					385847	WELL #:	1	RRCID ->	098003	COMPL.	DATE	02/12/1982	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	9140	-	9990		
01	1240	N	949	-0-	-291		-0-	949	2				N	-0-						-0-	
02	1347	N	1347	-0-	-0-		-0-	1347	2				N	-0-						-0-	
03	1401	N	1401	-0-	-0-		-0-	1401	2				N	-0-						-0-	
04	1233	N	1233	-0-	-0-		-0-	1233	2				N	-0-						-0-	
05	1515	N	1515	-0-	-0-		-0-	1515	2				N	-0-						-0-	
06	1258	N	1258	-0-	-0-		-0-	1258	2				N	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
MINOR, A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2						2	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2						2	
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	901	2	22	9				22	
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9				23	
05	1023 N	805	-0-	-218	-0-	803	2	2	9				25	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2						25	
WILLIAMSON													WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454	
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2						-0-	
02	476 N	282	-0-	-194	-0-	282	2						-0-	
03	496 N	219	-0-	-277	-0-	219	2						-0-	
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2						-0-	
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2						-0-	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2						-0-	
MINOR, A. GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428	
01	2418 X	2203	-0-	-215	-0-	2203	2						9	
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2						9	
03	2418 X	2243	-0-	-175	-0-	2184	2	59	9				63	
04	2190 X	2137	-0-	-53	-0-	2134	2	3	9				66	
05	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	2226	2	7	9				72	
06	2610 X	2251	-0-	-359	-0-	2251	2						72	
MINOR, A. GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430	
01	2480 N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2						10	
02	2324 X	2180	-0-	-144	-0-	2180	2						10	
03	2480 X	2152	-0-	-328	-0-	2093	2	59	9				64	
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2155	2	3	9				67	
05	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	2297	2	7	9				73	
06	2340 X	1775	-0-	-565	-0-	1775	2						73	
MINOR, A. GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428	
01	1023 N	638	-0-	-385	-0-	638	2						4	
02	1232 N	917	-0-	-315	-0-	917	2						4	
03	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	2						4	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9				6	
05	1023 N	845	-0-	-178	-0-	843	2	2	9				8	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2						8	
MINOR, A. GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2						-0-	
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2						-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9				5	
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2						5	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2						5	
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2						5	
HUTCHINGS, J. UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340	
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2						-0-	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2						-0-	
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2						-0-	
04	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1097	2						-0-	
05	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2						-0-	
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HUTCHINGS, J. UNIT															//CONT.//		66461 275 385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
															WELL #:		3		RRCID -> 174325		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9020 - 10426		
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE								
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2					N	-0-					27								
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2					N	-0-					27								
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2					N	-0-					27								
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2					N	-0-					27								
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2					N	-0-					27								
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2					N	-0-					27								
HUTCHINGS, J. UNIT					WELL #:		6		RRCID -> 174362		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9030 - 10454												
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	937	2					N	-0-					108								
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	872	2					N	-0-					108								
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2					N	-0-					108								
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2					N	-0-					108								
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2					N	-0-					108								
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	866	2					N	-0-					108								
HUTCHINGS, J. UNIT					WELL #:		4		RRCID -> 174363		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8996 - 10423												
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-								
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2					N	-0-					-0-								
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2					N	-0-					-0-								
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2					N	-0-					-0-								
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2					N	-0-					-0-								
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-								
HUTCHINGS, J. UNIT					WELL #:		8		RRCID -> 174896		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9009 - 10436												
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2					N	-0-					-0-								
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2					N	-0-					-0-								
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2					N	-0-					-0-								
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2					N	-0-					-0-								
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2					N	-0-					-0-								
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2					N	-0-					-0-								
HUTCHINGS, J. UNIT					WELL #:		7		RRCID -> 175040		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 10429												
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-					-0-								
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2					N	-0-					-0-								
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2					N	-0-					-0-								
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2					N	-0-					-0-								
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-								
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-					-0-								
HUTCHINGS, J. UNIT					WELL #:		5		RRCID -> 175463		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9012 - 10447												
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2					N	-0-					-0-								
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2					N	-0-					-0-								
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2					N	-0-					-0-								
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2					N	-0-					-0-								
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2					N	-0-					-0-								
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2					N	-0-					-0-								
MINOR, A. GAS UNIT					WELL #:		7		RRCID -> 176957		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9020 - 10420												
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2					Y	-0-					1								
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2					Y	-0-					1								
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2					Y	-0-					1								
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2		1	9		Y	1					2								
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2		1	9		Y	1					3								
06	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2					Y	-0-					3								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			1
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-			1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			1
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	28	2	2	9	Y	-2			3
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			3
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10218 - 10272														
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 10197 - 10487														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 10219 - 10508														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455														
01	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-			31
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-			31
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			31
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			31
05	2542 N	1872	-0-	-670	-0-	1872	2			N	-0-			31
06	2520 N	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-			31
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464														
01	2480 X	635	-0-	-1845	-0-	635	2			N	-0-			12
02	1148 N	647	-0-	-501	-0-	647	2			N	-0-			12
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	680	2	22	9	N	20			32
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-			32
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			32
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			32
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10180 - 10466														
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03	589 N	131	-0-	-458	-0-	131	2			N	-0-			-0-
04	660 N	378	-0-	-282	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2945 X	2248	-0-	-697	-0-	2248	2		N	-0-				29
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-				29
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-				29
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-				29
05	2635 N	1978	-0-	-657	-0-	1978	2		N	-0-				29
06	2580 N	2579	-0-	-1	-0-	2579	2		N	-0-				29
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
01	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2		N	-0-				29
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-				29
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				29
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-				29
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-				29
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-				29
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
01	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2		N	-0-				27
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-				27
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-				27
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				27
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-				27
06	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2		N	-0-				27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
01	1984 N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2		N	-0-				32
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-				32
03	2325 N	611	-0-	-1714	-0-	611	2		N	-0-				32
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-				32
05	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2		N	-0-				32
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-				32
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
01	2697 X	2089	-0-	-608	-0-	2089	2		N	-0-				65
02	2212 N	2190	-0-	-22	-0-	2190	2		N	-0-				65
03	2542 N	1976	-0-	-566	-0-	1976	2		N	-0-				65
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-				65
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-				65
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-				65
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-				-0-
02	504 N	359	-0-	-145	-0-	359	2		N	-0-				-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-				-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-				-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-
06	1080 N	649	-0-	-431	-0-	649	2		N	-0-				-0-
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422														
01	2015 N	1088	-0-	-927	-0-	1088	2		N	-0-				47
02	1988 N	839	-0-	-1149	-0-	839	2		N	-0-				47
03	1178 N	626	-0-	-552	-0-	626	2		N	-0-				47
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-				47
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-				47
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-				47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2821 X	1805	-0-	-1016	-0-	1805	2			N	-0-		57
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-		57
03	1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-		57
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-		57
05	2697 N	2226	-0-	-471	-0-	2226	2			N	-0-		57
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-		57
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518													
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-		32
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		32
03	1116 N	319	-0-	-797	-0-	319	2			N	-0-		32
04	960 N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-		32
05	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-		32
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-		32
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452													
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-		-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-		-0-
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		-0-
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-		-0-
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-		-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-		-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
01	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-		29
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-		29
03	2294 N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2			N	-0-		29
04	3000 N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-		29
05	2597 N	2546	-0-	-51	-0-	2546	2			N	-0-		29
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-		29
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-		37
02	1316 N	1194	-0-	-122	-0-	1194	2			N	-0-		37
03	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	1627	2			N	-0-		37
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-		37
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-		37
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-		37
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428													
01	961 N	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-		27
02	840 N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-		27
03	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-		27
04	720 N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-		27
05	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-		27
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10195 - 10488													
01	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-		14
02	1512 N	1080	-0-	-432	-0-	1080	2			N	-0-		14
03	1240 N	453	-0-	-787	-0-	453	2			N	-0-		14
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		14
05	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-		14
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-		14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	45
02	1092 N	933	-0-	-159	-0-	933	2			N	-0-	45
03	1023 N	294	-0-	-729	-0-	294	2			N	-0-	45
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-	45
05	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-	45
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	45
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	27
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	27
03	465 N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-	27
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-	27
05	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-	27
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	240	-0-	240	312	240	2			N	-0-	-0-
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
01	992 N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-	39
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	39
03	1240 N	247	-0-	-993	-0-	247	2			N	-0-	39
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	39
05	1209 N	930	-0-	-279	-0-	930	2			N	-0-	39
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	39
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
01	2883 X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-	-0-
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-	-0-
04	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	1867	2			N	-0-	-0-
05	2790 N	1251	-0-	-1539	-0-	1251	2			N	-0-	-0-
06	2580 N	1995	-0-	-585	-0-	1995	2			N	-0-	-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
01	2449 N	1751	-0-	-698	-0-	1751	2			N	-0-	-0-
02	2128 N	949	-0-	-1179	-0-	949	2			N	-0-	-0-
03	2511 N	2023	-0-	-488	-0-	2023	2			N	-0-	-0-
04	1680 N	1242	-0-	-438	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-	-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-	-0-
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-	-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	-0-
06	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1203	2	264	9	N	240			240
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			240
05	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-			240
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-			240
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			10
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			10
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442														
01	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-			30
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			30
03	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-			30
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			30
05	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-			30
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-			30
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586														
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			42
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			42
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			42
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			42
05	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-			42
06	1530 N	733	-0-	-797	-0-	733	2			N	-0-			42
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424														
01	2356 N	1890	-0-	-466	-0-	1890	2			N	-0-			27
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			27
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			27
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			27
05	2573 N	2233	-0-	-340	-0-	2233	2			N	-0-			27
06	2280 N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-			27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440														
01	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	1455	2			N	-0-			63
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			63
03	1767 N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			N	-0-			63
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			63
05	1922 N	1579	-0-	-343	-0-	1579	2			N	-0-			63
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			63
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 10228 - 11584														
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			24
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			24
03	558 N	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-			24
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			24
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			24
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			24

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.//			66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP												424988												
SILVEY BRIDGE UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10460 - 10707		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87						
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87						
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												501130												
DICKERSON, C.N.												WELL #:		1		RRCID -> 136385		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10716 - 10930		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
LONG TRUSTS, THE												507585												
LAIRD, S. S. EST. ET AL												WELL #:		1		RRCID -> 097650		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10333 - 10588		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					42						
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				Y	-0-					42						
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2				Y	-0-					42						
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2				Y	-0-					42						
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-					42						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42						
HEWES, REBECCA WRIGHT												WELL #:		1		RRCID -> 100851		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10370 - 10646		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2				Y	-0-					65						
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2				Y	-0-					65						
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				Y	-0-					65						
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2				Y	-0-					65						
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2				Y	-0-					65						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					65						
JERNIGAN, SEDALIA												WELL #:		1		RRCID -> 108947		COMPL. DATE 08/06/1983		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10850 - 10970		
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-					317						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-					317						
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-					317						
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2				N	-0-					317						
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-					317						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					317						
MARWILL												WELL #:		1R		RRCID -> 111887		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10808 - 11108		
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	25	9	Y	23	43	1				10						
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	Y	5						15						
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	28	9	Y	25						40						
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-						40						
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	28	9	Y	25	45	1				20						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						20						

OAK HILL (COTTON VALLEY) LONG TRUSTS, THE LAIRD, S.S. EST. ET AL				//CONT.// //CONT.//	66461 275 507585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK							
				WELL #:	2	RRCID -> 178031	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	10344	-	10634			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					104
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					104
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					104
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					104
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
LAIRD, S.S. EST. ET AL					WELL #:	3	RRCID -> 178032	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.	10282	-	10566		
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					42
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					42
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					42
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
HEWES, REBECCA WRIGHT					WELL #:	3	RRCID -> 193047	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.	10450	-	10703		
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					65
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					65
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					65
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					65
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
MARWILL, N. L.					WELL #:	2	RRCID -> 193048	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10638	-	10996		
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5					15
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	28	9	Y	25					40
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					40
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	28	9	Y	25	45	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
MARWILL, N. L.					WELL #:	3	RRCID -> 193350	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10700	-	11020		
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2	25	9	Y	23	43	1			10
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5					15
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	Y	25					40
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					40
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	28	9	Y	25	45	1			20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
HEWES, REBECCA WRIGHT					WELL #:	2	RRCID -> 195968	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	10352	-	10630		
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					65
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					65
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					65
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					65
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
LAIRD, S.S. EST. ET AL					WELL #:	5	RRCID -> 202581	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL	DEPTH	10724	PERF.	10234	-	10530		
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					42
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					42
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					42
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					42
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461.275		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
LONG TRUSTS, THE				//CONT.//		507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL				WELL #:		4		RRCID -> 206245		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10271 - 10560						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1593 2			Y	-0-						42
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1637 2			Y	-0-						42
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1601 2			Y	-0-						42
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1554 2			Y	-0-						42
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1659 2			Y	-0-						42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						42
HEWES, REBECCA WRIGHT				WELL #:		4		RRCID -> 207686		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10378 - 10656						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			654 2			Y	-0-						65
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			715 2			Y	-0-						65
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			842 2			Y	-0-						65
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			537 2			Y	-0-						65
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			472 2			Y	-0-						65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						65
MARWILL, N. L.				WELL #:		4		RRCID -> 207687		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 11154		PERF.10728 - 11064						
01	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	-0-	-0-			2230 2	25 9	Y	23	43 1						10
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5394 2	6 9	Y	5							15
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4615 2	28 9	Y	25							40
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3487 2		Y	-0-							40
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4405 2	28 9	Y	25	45 1						20
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							20
LEE, C.W.				WELL #:		3		RRCID -> 249214		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10574 - 10678						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							50
MERIT ENERGY COMPANY				561136																
WATSON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 068273		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10038 - 10442						
01	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	-0-	-0-			1521 2			Y	-0-						-0-
02	1568 N	1434	-0-	-134	-0-	-0-	-0-			1434 2			Y	-0-						-0-
03	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			1596 2			Y	-0-						-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1607 2			Y	-0-						-0-
05	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			1533 2			Y	-0-						-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1595 2			Y	-0-						-0-
HAIR GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 074358		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10176 - 10450						
01	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	-0-	-0-			1439 2	9 9	Y	8	8 1						8
02	1456 N	1373	-0-	-83	-0-	-0-	-0-			1372 2	1 9	Y	1							9
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1716 2	9 9	Y	8	7 1						10
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1437 2	7 9	Y	6	8 1						8
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1616 2	8 9	Y	7	8 1						7
06	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	-0-	-0-			1620 2	7 9	Y	6	8 1						5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
KINSEY, JOE S.		WELL #: 1		RRCID -> 077983		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 10601		PERF.10180 - 10464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BECKWORTH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078396	COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10156 - 10393	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2026											

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078590	COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10226 - 10456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

CULLERS, EDGAR J.				WELL #: 1	RRCID -> 082621	COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10168 - 10400	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	N	3
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	2
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	N	2
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082721	COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10188 - 10430	
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	Y	1

GOLDEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092859	COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10114 - 10368	
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	7	1	487	2	Y	-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	17	1	455	2	Y	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	12	1	455	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1378	2	4	9	Y	4	4	1	4
02	1316 N	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			Y	-0-			4
03	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1276	2	4	9	Y	4	4	1	4
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	3	1	5
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2	4	1	3
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	Y	4	4	1	3
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
01	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	108	1	937	2	Y	1			5
						1	9							
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	2			7
						2	9							
03	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	106	1	1070	2	Y	1			8
						1	9							
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	929	2	Y	2	8	1	2
						2	9							
05	1581 N	1034	-0-	-547	-0-	96	1	938	2	Y	-0-			2
*06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	127	1	1297	2	Y	2			4
						2	9							
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
01	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	207	1	1793	2	Y	3			14
						3	9							
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	1934	2	Y	5			19
						6	9							
03	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	211	1	2131	2	Y	4			23
						4	9							
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	206	1	2089	2	Y	3	21	1	5
						3	9							
05	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	215	1	2108	2	Y	3			8
						3	9							
*06	2280 N	2125	-0-	-155	-0-	189	1	1933	2	Y	3			11
						3	9							
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
01	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	20	1	1301	2	Y	2			7
						2	9							
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	Y	7	7	1	7
						8	9							
03	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	38	1	1311	2	Y	2			9
						2	9							
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	2	Y	3	8	1	4
						3	9							
05	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	38	1	1292	2	Y	2			6
						2	9							
*06	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	33	1	1218	2	Y	2			8
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
VINSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	960	-0-	-280	-0-	14 1	945 2	Y			1			3
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	33 1	883 2	Y			3	3 1		3
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	27 1	943 2	Y			1			4
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29 1	965 2	Y			1	3 1		2
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	29 1	984 2	Y			1			3
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	25 1	919 2	Y			1			4
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482														
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	36 1	2329 2	Y			23			68
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	81 1	2169 2	Y			65	67 1		66
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	66 1	2316 2	Y			22			88
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	70 1	2327 2	Y			24	75 1		37
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	69 1	2355 2	Y			21			58
*06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	63 1	2312 2	Y			22			80
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322														
01	4805 X	4659	-0-	-146	-0-	4645 2	14 9	Y			13	13 1		14
02	4368 X	4141	-0-	-227	-0-	4140 2	1 9	Y			1			15
03	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4471 2	11 9	Y			10	12 1		13
04	4680 X	3996	-0-	-684	-0-	3985 2	11 9	Y			10	11 1		12
05	4836 X	4476	-0-	-360	-0-	4466 2	10 9	Y			9	11 1		10
06	4500 X	4311	-0-	-189	-0-	4301 2	10 9	Y			9	11 1		8
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778														
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	5 1	46 2	Y			1			10
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	100 2	Y			2			12
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	7 1	68 2	Y			2			14
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	Y			1	13 1		2
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	9 1	89 2	Y			2			4
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	Y			1			5
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726														
01	713 N	597	-0-	-116	-0-	62 1	535 2	Y			-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	59 1	616 2	Y			-0-			-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	65 1	659 2	Y			-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	61 1	623 2	Y			-0-			-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	64 1	626 2	Y			-0-			-0-
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	55 1	567 2	Y			-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY														
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 129273														
COMPL. DATE 11/21/1988														
TOTAL DEPTH 10850													PERF.10450 - 10786	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	192 1 6 9	1662 2	Y	5		19			
02	1624 N	1495	-0-	-129	-0-	131 1 4 9	1360 2	Y	4		23			
03	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	165 1 6 9	1670 2	Y	5		28			
04	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	158 1 4 9	1604 2	Y	4	26 1	6			
05	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	136 1 3 9	1336 2	Y	3		9			
*06	1770 N	1607	-0-	-163	-0-	143 1 4 9	1460 2	Y	4		13			
HOLTZCLAW GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 130318														
COMPL. DATE 12/11/1992														
TOTAL DEPTH 10550													PERF. 9019 - 9872	
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	22 1	1458 2	Y	-0-		-0-			
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	50 1	1345 2	Y	-0-		-0-			
03	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	41 1	1427 2	Y	-0-		-0-			
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	42 1	1396 2	Y	-0-		-0-			
05	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	33 1	1127 2	Y	-0-		-0-			
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	37 1	1353 2	Y	-0-		-0-			
DRIVER GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 130511														
COMPL. DATE 03/17/1989														
TOTAL DEPTH 10900													PERF.10084 - 10408	
01	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	31 1 1 9	2007 2	Y	1		4			
02	1932 N	1910	-0-	-22	-0-	69 1 4 9	1837 2	Y	4	4 1	4			
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	2133 2	Y	1		5			
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	1963 2	Y	2	5 1	2			
05	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	59 1 1 9	2019 2	Y	1		3			
*06	2130 N	1941	-0-	-189	-0-	51 1 2 9	1888 2	Y	2		5			
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 133902														
COMPL. DATE 03/13/1990														
TOTAL DEPTH 10878													PERF.10520 - 10667	
01	1829 N	1468	-0-	-361	-0-	151 1 11 9	1306 2	Y	10		50			
02	1596 N	1382	-0-	-214	-0-	120 1 14 9	1248 2	Y	13		63			
03	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	150 1 14 9	1518 2	Y	13		76			
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	176 1 15 9	1789 2	Y	14	71 1	19			
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	167 1 11 9	1633 2	Y	10		29			
*06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	151 1 12 9	1541 2	Y	11		40			
MENEFFEE HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 134011														
COMPL. DATE 03/04/1993														
TOTAL DEPTH 10538													PERF. 9166 - 9524	
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	5 1	359 2	Y	-0-		-0-			
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13 1	346 2	Y	-0-		-0-			
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	11 1	369 2	Y	-0-		-0-			
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11 1	378 2	Y	-0-		-0-			
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	11 1	378 2	Y	-0-		-0-			
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	360 2	Y	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT														
WELL #: 3										RRCID -> 134175		COMPL. DATE 04/03/1990		
TOTAL DEPTH 10887										PERF.10548		- 10788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	103 1	894 2	Y			2			8
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	94 1	974 2	Y			3			11
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	104 1	1052 2	Y			2			13
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	99 1	1005 2	Y			2	12 1		3
05	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	107 1	1044 2	Y			2			5
*06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	96 1	977 2	Y			1			6
						1 9								

KINSEY, JOE S.										WELL #: 2		RRCID -> 138524		
												COMPL. DATE 04/26/1991		
												TOTAL DEPTH 10620		
												PERF.10218		
												- 10368		
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1393 2	11 9	Y			10	9 1		11
02	1204 N	1044	-0-	-160	-0-	1043 2	1 9	Y			1			12
03	1333 N	991	-0-	-342	-0-	985 2	6 9	Y			5	9 1		8
04	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1082 2	8 9	Y			7	7 1		8
05	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1008 2	7 9	Y			6	8 1		6
06	960 N	946	-0-	-14	-0-	940 2	6 9	Y			5	7 1		4

HAIR GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 138532		
												COMPL. DATE 05/14/1991		
												TOTAL DEPTH 10600		
												PERF.10190		
												- 10470		
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	942 2	2 9	Y			2	2 1		2
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y			-0-			2
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155 2	2 9	Y			2	2 1		2
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111 2	2 9	Y			2	2 1		2
05	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1099 2	2 9	Y			2	2 1		2
06	1110 N	1	-0-	-1109	-0-	1 2		Y			-0-	2 1		-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 139048		
												COMPL. DATE 07/10/1991		
												TOTAL DEPTH 10900		
												PERF.10592		
												- 10782		
01	2015 N	1694	-0-	-321	-0-	175 1	1518 2	Y			1			6
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	174 1	1803 2	Y			3			9
03	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	182 1	1841 2	Y			1			10
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	169 1	1721 2	Y			2	10 1		2
05	2170 N	2099	-0-	-71	-0-	194 1	1903 2	Y			2			4
*06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	201 1	2050 2	Y			1			5
						1 9								

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 139338		
												COMPL. DATE 08/31/1991		
												TOTAL DEPTH 10650		
												PERF. 9096		
												- 10440		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y			-0-			-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86 2		Y			-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y			-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y			-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y			-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y			-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139888	COMPL. DATE	10/10/1991	TOTAL	DEPTH	10563	PERF.	9136	-	10442	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WATSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	140176	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL	DEPTH	10636	PERF.	10202	-	10474	
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	774	2	12	9	Y	11	11	1				12
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1						13
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	Y	10	10	1				13
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	797	2	10	9	Y	9	10	1				12
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	847	2	10	9	Y	9	11	1				10
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	817	2	9	9	Y	8	11	1				7
WATSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	140399	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	9112	-	10458	
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	2	20	9	Y	18	16	1				20
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1						21
03	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1419	2	15	9	Y	14	17	1				18
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	Y	15	15	1				18
05	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1478	2	14	9	Y	13	17	1				14
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	Y	12	16	1				10
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	140684	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL	DEPTH	10610	PERF.	9186	-	10480	
01	1333 N	1083	-0-	-250	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	1				1
02	1204 N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			Y	-0-						1
03	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1034	2	1	9	Y	1	1	1				1
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1	1	1				1
05	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1114	2	1	9	Y	1	1	1				1
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	1				1
GOLDEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	140809	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.	9030	-	9166	
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	25	1	1637	2	Y	2						5
						2	9										
02	1540 N	1318	-0-	-222	-0-	47	1	1268	2	Y	3	4	1				4
						3	9										
03	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	44	1	1545	2	Y	1						5
						1	9										
04	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	45	1	1497	2	Y	1	4	1				2
						1	9										
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	45	1	1534	2	Y	2						4
						2	9										
*06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	38	1	1421	2	Y	1						5
						1	9										
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	140828	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL	DEPTH	10561	PERF.	9164	-	10446	
01	1581 N	1060	-0-	-521	-0-	1038	2	22	9	Y	20	29	1				23
02	1456 N	1158	-0-	-298	-0-	1156	2	2	9	Y	2						25
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1804	2	33	9	Y	30	20	1				35
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1770	2	32	9	Y	29	28	1				36
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1650	2	26	9	Y	24	33	1				27
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1679	2	28	9	Y	25	31	1				21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			Y	-0-					-0-
02		924 N	655	-0-	-269	-0-	655 2			Y	-0-					-0-
03		1023 N	683	-0-	-340	-0-	683 2			Y	-0-					-0-
04		1110 N	807	-0-	-303	-0-	807 2			Y	-0-					-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			Y	-0-					-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			Y	-0-					-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141111		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HAIR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141270		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464								
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	689 2	4 9	Y	4	3 1					5
02		252 N	214	-0-	-38	-0-	213 2	1 9	Y	1						6
03		434 N	193	-0-	-241	-0-	193 2		Y	-0-	4 1					2
04		540 N	256	-0-	-284	-0-	254 2	2 9	Y	2	2 1					2
05		248 N	163	-0-	-85	-0-	162 2	1 9	Y	1	2 1					1
06		180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		Y	-0-	1 1					-0-
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141722		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10108 - 10410								
01		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	22 1	1444 2	Y	1						3
							1 9									
02		1400 N	1391	-0-	-9	-0-	50 1	1338 2	Y	3	3 1					3
							3 9									
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	43 1	1488 2	Y	-0-						3
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	45 1	1487 2	Y	1	3 1					1
							1 9									
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	45 1	1519 2	Y	1						2
							1 9									
*06		1470 N	1402	-0-	-68	-0-	37 1	1364 2	Y	1						3
							1 9									
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153268		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478								
01		2666 N	2594	-0-	-72	-0-	2586 2	8 9	Y	7	7 1					8
02		2408 N	2391	-0-	-17	-0-	2390 2	1 9	Y	1						9
03		2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2624 2	7 9	Y	6	7 1					8
04		2520 N	2383	-0-	-137	-0-	2376 2	7 9	Y	6	7 1					7
05		2635 N	2153	-0-	-482	-0-	2147 2	6 9	Y	5	7 1					5
06		2550 N	2245	-0-	-305	-0-	2239 2	6 9	Y	5	6 1					4
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154931		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10508 - 10704								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530	
								PERF. 8980 - 9826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	248 N	109	-0-	-139	-0-	2 1	106 2	Y	1
						1 9			
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	3 1	87 2	Y	7
						8 9			
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	3 1	99 2	Y	1
						1 9			
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	3 1	91 2	Y	2
						2 9			
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9 1	303 2	Y	3
						3 9			
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11 1	403 2	Y	6
						7 9			
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 10898	
								PERF. 10554 - 10780	
01	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	111 1	963 2	Y	3
						3 9			
02	1176 N	1122	-0-	-54	-0-	98 1	1018 2	Y	5
						6 9			
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	124 1	1252 2	Y	5
						6 9			
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	113 1	1151 2	Y	4
						4 9			
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	129 1	1260 2	Y	3
						3 9			
*06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	112 1	1149 2	Y	4
						4 9			
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167922		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10571	
								PERF. 8995 - 10390	
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	29 1	1905 2	Y	5
						6 9			
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	64 1	1714 2	Y	15
						17 9			
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	55 1	1926 2	Y	6
						7 9			
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	56 1	1834 2	Y	6
						7 9			
05	1984 N	1897	-0-	-87	-0-	54 1	1839 2	Y	4
						4 9			
*06	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	49 1	1804 2	Y	6
						7 9			
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169898		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 10561	
								PERF. 9134 - 10469	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183797		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 10583	
								PERF. 9064 - 10401	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY															
DRIVER GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 184678															
COMPL. DATE 06/27/2001															
TOTAL DEPTH 10560															
PERF. 9028 - 10418															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	24	1	1599	2	Y	-0-			-0-	
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	53	1	1420	2	Y	-0-			-0-	
03	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	45	1	1551	2	Y	-0-			-0-	
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	44	1	1466	2	Y	-0-			-0-	
05	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	44	1	1512	2	Y	-0-			-0-	
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	52	1	1915	2	Y	-0-			-0-	
KINSEY, JOE S. GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 186503															
COMPL. DATE 10/20/2001															
TOTAL DEPTH 10568															
PERF. 9710 - 10391															
01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1074	2	8	9	Y	7	7	1	8	
02	1064 N	917	-0-	-147	-0-	917	2			Y	-0-			8	
03	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1134	2	7	9	Y	6	6	1	8	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	Y	5	6	1	7	
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041	2	7	9	Y	6	7	1	6	
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1048	2	4	9	Y	4	6	1	4	
GOLDEN UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 189762															
COMPL. DATE 04/17/2002															
TOTAL DEPTH 10570															
PERF. 9112 - 10446															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 195266															
COMPL. DATE 12/09/2002															
TOTAL DEPTH 10600															
PERF. 9220 - 10408															
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	Y	19	19	1	21	
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2			23	
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	906	2	18	9	Y	16	18	1	21	
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	843	2	15	9	Y	14	16	1	19	
05	930 N	884	-0-	-46	-0-	870	2	14	9	Y	13	17	1	15	
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	844	2	14	9	Y	13	17	1	11	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 195459															
COMPL. DATE 02/01/2003															
TOTAL DEPTH 10490															
PERF. 10162 - 10334															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GARRETT, COLLIE GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 200163															
COMPL. DATE 02/09/2004															
TOTAL DEPTH 10610															
PERF. 9088 - 10470															
01	2046 N	722	-0-	-1324	-0-	11	1	708	2	Y	3			15	
						3	9								
02	1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	15	1	-0-	
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-	
04	690 N	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BECKWORTH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204454		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL		DEPTH 10545		PERF. 9765 - 10408				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208299		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL		DEPTH 10610		PERF. 9092 - 10498				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
VINSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212177		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL		DEPTH 10570		PERF. 9208 - 10464				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
DRIVER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212255		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL		DEPTH 10530		PERF. 9008 - 10414				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL		DEPTH 10520		PERF. 9188 - 10480				
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	23	1	1506	2	Y	4					12
						4	9									
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	2	Y	10	11	1			11
						11	9									
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1526	2	Y	4					15
						4	9									
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1332	2	Y	3	12	1			6
						3	9									
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1518	2	Y	4					10
						4	9									
*06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1391	2	Y	3					13
						3	9									
VINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL		DEPTH 10610		PERF. 9078 - 10452				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY															
GOLDEN GAS UNIT															
WELL #: 6												RRCID -> 219236			
COMPL. DATE 01/07/2006												TOTAL DEPTH 975			
PERF. 9075 - 10465															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	2	Y	15				45
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	17	9	1034	2	Y	37	44	1		38
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	39	1	1231	2	Y	14				52
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	41	9	1128	2	Y	14	44	1		22
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	997	2	Y	11				33
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	15	9	1249	2	Y	15				48
						34	1								
						17	9								
KINSEY, JOE S. GAS UNIT												WELL #: 6			
RRCID -> 220974												COMPL. DATE 02/06/2006			
TOTAL DEPTH 10580												PERF. 9097 - 10438			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GOLDEN GAS UNIT												WELL #: 7			
RRCID -> 222041												COMPL. DATE 04/24/2006			
TOTAL DEPTH 10570												PERF. 9012 - 10407			
01	2790 N	2727	-0-	-63	-0-	41	1	2686	2	Y	-0-				-0-
02	2660 N	2612	-0-	-48	-0-	94	1	2518	2	Y	-0-				-0-
03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	78	1	2731	2	Y	-0-				-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	81	1	2675	2	Y	-0-				-0-
05	2883 N	2674	-0-	-209	-0-	76	1	2598	2	Y	-0-				-0-
06	2730 N	2368	-0-	-362	-0-	62	1	2306	2	Y	-0-				-0-
GARRETT SALTWATER DISPOSAL												WELL #: 1			
RRCID -> 224664												COMPL. DATE 04/26/2006			
TOTAL DEPTH 3990												PERF. 3081 - 3282			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 234320												COMPL. DATE 09/21/2007			
TOTAL DEPTH 10625												PERF. 9116 - 10472			
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				1
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-	1	1		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1				1
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT												WELL #: 7			
RRCID -> 234958												COMPL. DATE 11/18/2007			
TOTAL DEPTH 10938												PERF. 10234 - 10872			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY																	
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 236842																	
COMPL. DATE 04/21/2015																	
TOTAL DEPTH 10540																	
PERF.10270 - 10302																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2750	2	3	9	N		3		1	1	3
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N		-0-				3
03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N		1		2	1	2
04		2520 N	2295	-0-	-225	-0-	2293	2	2	9	N		2		2	1	2
05		2604 N	1656	-0-	-948	-0-	1655	2	1	9	N		1		2	1	1
06		2340 N	1905	-0-	-435	-0-	1903	2	2	9	N		2		2	1	1
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 238011																	
COMPL. DATE 11/07/2007																	
TOTAL DEPTH 10935																	
PERF.10330 - 10772																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 247201																	
COMPL. DATE 10/26/2007																	
TOTAL DEPTH 10535																	
PERF. 9278 - 10436																	
01		2449 N	2421	-0-	-28	-0-	2374	2	47	9	N		43		40	1	47
02		2184 N	2171	-0-	-13	-0-	2168	2		3	9	N	3				50
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N		38		40	1	48
04		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2346	2	39	9	N		35		38	1	45
05		2418 N	2417	-0-	-1	-0-	2382	2	35	9	N		32		41	1	36
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2361	2	36	9	N		33		41	1	28
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 249640																	
COMPL. DATE 04/08/2008																	
TOTAL DEPTH 10213																	
PERF.10618 - 13060																	
01		6789 X	6738	-0-	-51	-0-	6732	2	6	9	Y		5		5	1	5
02		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6187	2	1	9	Y		1				6
03		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6776	2	4	9	Y		4		5	1	5
04		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6541	2	4	9	Y		4		4	1	5
05		6851 X	6499	-0-	-352	-0-	6495	2	4	9	Y		4		5	1	4
06		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6667	2	4	9	Y		4		5	1	3
WATSON GAS UNIT																	
WELL #: 7H																	
RRCID -> 257562																	
COMPL. DATE 02/08/2010																	
TOTAL DEPTH 10226																	
PERF.10884 - 14061																	
01		6634 X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y		-0-				-0-
02		5992 X	5385	-0-	-607	-0-	5385	2			Y		-0-				-0-
03		6634 X	5869	-0-	-765	-0-	5869	2			Y		-0-				-0-
04		6420 X	5704	-0-	-716	-0-	5704	2			Y		-0-				-0-
05		6324 X	5453	-0-	-871	-0-	5453	2			Y		-0-				-0-
06		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y		-0-				-0-
WATSON GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 264356																	
COMPL. DATE 10/23/2011																	
TOTAL DEPTH 11600																	
PERF.10200 - 10410																	
01		2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2312	2	8	9	N		7		6	1	7
02		2128 N	2078	-0-	-50	-0-	2078	2			N		-0-				7
03		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2242	2	6	9	N		5		6	1	6
04		2250 N	2117	-0-	-133	-0-	2111	2	6	9	N		5		5	1	6
05		2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2162	2	4	9	N		4		5	1	5
06		2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2128	2	4	9	N		4		5	1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
NEW HORIZON RESOURCES LLC															
SOUTH OAK HILL UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10136 - 10434															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CHEROKEE EAGLE														WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512	
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5			5
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-			5
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			5
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-			5
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
CHEROKEE EAGLE														WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461	
01	3100	N	1742	-0-	-1358	4300	1707	2	35	9	Y	32			65
02	2800	N	2077	-0-	-723	3577	2074	2	3	9	Y	3			68
03	3100	N	2294	-0-	-806	2771	2291	2	3	9	Y	3			71
04	3000	N	2269	-0-	-731	2040	2268	2	1	9	Y	1			72
05	3100	N	2273	-0-	-827	1213	2270	2	3	9	Y	3			75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1213					Y	NO RPT			75
CHEROKEE EAGLE														WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777	
01	3100	N	1526	-0-	-1574	3271	1518	2	8	9	Y	7			7
02	2800	N	1548	-0-	-1252	2019	1548	2			Y	-0-			7
03	3100	N	1565	-0-	-1535	484	1565	2			Y	-0-			7
04	2072	N	1588	-0-	-484	-0-	1588	2			Y	-0-			7
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
CHEROKEE EAGLE														WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671	
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1707	2	21	9	Y	19			51
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	Y	2			53
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	Y	2			55
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2			57
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2270	2	2	9	Y	2			59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
WRIGHT														WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440	
01	14B	DENY	126	-0-	126	183	126	2			Y	-0-			18
02	14B2	EXT	186	-0-	186	369	186	2			Y	-0-			18
03	14B2	EXT	40	-0-	40	409	40	2			Y	-0-			18
04	14B2	EXT	39	-0-	39	448	39	2			Y	-0-			18
05	473	X	25	-0-	-448	-0-	25	2			Y	-0-			18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
WRIGHT														WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450	
01	14B	DENY	125	-0-	125	182	125	2			Y	-0-			10
02	14B2	EXT	186	-0-	186	368	186	2			Y	-0-			10
03	14B2	EXT	40	-0-	40	408	40	2			Y	-0-			10
04	14B2	EXT	20	-0-	20	428	20	2			Y	-0-			10
05	454	X	26	-0-	-428	-0-	26	2			Y	-0-			10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK								
NITRO OIL & GAS, LLC																					
PETERSON																					
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY												
					611014																
				WELL #:	1	RRCID -> 206351			COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																					
ACKER																					
				WELL #:	1	RRCID -> 112119			COMPL. DATE 03/17/1984			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
PRINCE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 115875			COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953									
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	109 3	450 9	1	3	Y	3								219	
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	106 3	429 9	1	3	Y	3								222	
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	128 3	518 9	1	3	Y	3								225	
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	117 3	480 9	1	3	Y	3								228	
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	132 3	556 9	1	3	Y	3								231	
*06	630	N	590	-0-	-40	-0-	114 3	476 9	1	3	Y	-0-								231	
FERGUSON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 117992			COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	267	1	3	Y	-0-								73	
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	43	237	1	3	Y	-0-								73	
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	48	260	1	3	Y	-0-								73	
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	45	249	1	3	Y	-0-								73	
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	48	256	1	3	Y	-0-								73	
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	44	248	1	3	Y	-0-								73	
FERGUSON GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 117993			COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962									
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	144	878	1	3	Y	-0-								25	
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	126	763	1	3	Y	-0-								25	
03	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	171	967	1	3	Y	-0-								25	
04	990	N	461	-0-	-529	-0-	65	396	1	3	Y	-0-								25	
05	992	N	690	-0-	-302	-0-	95	595	1	3	Y	-0-								25	
06	1110	N	689	-0-	-421	-0-	94	595	1	3	Y	-0-								25	
MCCRORY, P.C. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 175566			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	85	316	1	2	N	-0-								-0-	
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	109	320	1	2	N	-0-								-0-	
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	87	311	1	2	N	-0-								-0-	
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	78	280	1	2	N	-0-								-0-	
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	71	257	1	2	N	-0-								-0-	
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	64	235	1	2	N	-0-								-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
WEST PIRTLE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	85	1	316	2	N	-0-			-0-	
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	95	1	277	2	N	-0-			-0-	
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	80	1	289	2	N	-0-			-0-	
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	84	1	304	2	N	-0-			-0-	
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	78	1	283	2	N	-0-			-0-	
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	71	1	258	2	N	-0-			-0-	
FERGUSON GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024															
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	3	Y	-0-			21	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	258	3	Y	-0-			21	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	53	1	283	3	Y	-0-			21	
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	49	1	272	3	Y	-0-			21	
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	53	1	279	3	Y	-0-			21	
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	48	1	270	3	Y	-0-			21	
STILL GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37	
PRINCE GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902															
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	3	Y	-0-			-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	Y	-0-			-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-			-0-	
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	32	1	132	3	Y	-0-			-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-			-0-	
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	28	1	116	3	Y	-0-			-0-	
PRINCE GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870															
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-			-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-			-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	Y	-0-			-0-	
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	47	1	192	3	Y	-0-			-0-	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	3	Y	-0-			-0-	
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	41	1	169	3	Y	-0-			-0-	
STILL GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984															
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-			68	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			68	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			68	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68	
FERGUSON GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964															
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	103	1	588	3	Y	-0-			66	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	-0-			66	
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	102	1	575	3	Y	-0-			66	
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	95	1	554	3	Y	-0-			66	
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-			66	
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	95	1	539	3	Y	-0-			66	

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				//CONT.//	650201													
ACKER				WELL #:	2	RRCID -> 221319		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL	DEPTH 11164	PERF.10804		- 11006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	369	3	Y	-0-				167
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	338	3	Y	-0-				167
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	369	3	Y	-0-				167
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	344	3	Y	-0-				167
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	345	3	Y	-0-				167
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	331	3	Y	-0-				167
STILL GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL	DEPTH 11085	PERF.10580		- 10830				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
03	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
STILL GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL	DEPTH 11189	PERF.10634		- 10780				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				88
PRINCE GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL	DEPTH 11065	PERF. 9698		- 10250				
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	212	3	Y	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	131	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	153	-0-	-0-	-95	-0-	-0-		30	1	123	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	179	-0-	-0-	-91	-0-	-0-		35	1	144	3	Y	-0-				-0-
05	186 N	88	-0-	-0-	-98	-0-	-0-		17	1	71	3	Y	-0-				-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	180	3	Y	-0-				-0-
FERGUSON GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 228019		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL	DEPTH 11202	PERF.10702		- 10974				
01	186 N	38	-0-	-0-	-148	-0-	-0-		5	1	33	3	Y	-0-				207
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	64	3	Y	-0-				207
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-				207
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	198	3	Y	-0-				207
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-				207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				207
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818													
LOCKRIDGE GU				WELL #:	1	RRCID -> 086302		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL	DEPTH 10802	PERF.10456		- 10671				
01	DLQ G-10	67	-0-	-0-	67	-0-	291		67	1			Y	-0-				49
02	DLQ G-10	69	-0-	-0-	69	-0-	360		69	1			Y	-0-				49
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-				49
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-				49
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-				49
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360						Y	-0-				49

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
LOCKRIDGE GU														
WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-			55
02	DLQ G-10	50	-0-	50	328	50	1			Y	-0-			55
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-			55
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-			55
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-			55
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-			55
LOCKRIDGE GU														
WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 10486 - 10716														
01	DLQ G-10	65	-0-	65	290	65	1			Y	-0-			77
02	DLQ G-10	50	-0-	50	340	50	1			Y	-0-			77
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-			77
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-			77
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-			77
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-			77
LAIRD, S. S. B														
WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAIRD, S. S. B														
WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10528 - 10845														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
LAIRD														
WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10480 - 10701														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKRIDGE GU														
WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 10712 - 10490														
01	DLQ G-10	43	-0-	43	263	43	1			Y	-0-			65
02	DLQ G-10	60	-0-	60	323	60	1			Y	-0-			65
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-			65
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-			65
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-			65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323					Y	-0-			65
LOCKRIDGE GU														
WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664														
01	DLQ G-10	56	-0-	56	254	56	1			Y	-0-			97
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			97
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			97
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			97
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			97
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	254					Y	-0-			97

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
PERMIAN NATURAL RESOURCES															
LOCKRIDGE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	DLQ	G-10	55	-0-	55	236	55	1		Y	-0-			95	
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	283	47	1		Y	-0-			95	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			95	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			95	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			95	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	283				Y	-0-			95	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
HILLIARD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588															
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-			6	
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			6	
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			6	
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			6	
*05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			6	
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		Y	-0-			6	
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770															
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3		30	
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2		32	
03		899 N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9	N	5		37	
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3		40	
*05		930 N	733	-0-	-197	-0-	726	2	7	9	N	6		46	
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		37	
JIMMERSON															
WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435															
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			4	
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			4	
03		713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2		Y	-0-			4	
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			4	
*05		713 N	635	-0-	-78	-0-	635	2		Y	-0-			4	
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			4	
JIMMERSON															
WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451															
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			18	
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			18	
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			18	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-			18	
*05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			18	
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		Y	-0-			18	
JIMMERSON 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				
JIMMERSON "B"																				
//CONT.// 66461 275																				
//CONT.// 681327																				
WELL #: 1										RRCID ->	214302	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	9636	-	10254
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HILLIARD GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	219922	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL	DEPTH	10734	PERF.	10328 - 10500
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-						10	
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-						10	
03	620 N	558	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	558	2			Y	-0-						10	
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-						10	
*05	620 N	453	-0-	-0-	-167	-0-	-0-	453	2			Y	-0-						10	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-						10	
RFE OPERATING, LLC										704776										
CRAWFORD										WELL #:	1	RRCID ->	228349	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	9290 - 10596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48	
CARTER RANCH										WELL #:	1H	RRCID ->	264500	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.	11080 - 14445
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						274	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						274	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						274	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1				101	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						101	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						101	
BELCLAIRE (AW)										WELL #:	1H	RRCID ->	298518	COMPL. DATE	10/30/2024	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	11363 - 19962
01	113770 X	94571	-0-	-19199	-0-	91265	2	3306	9	N	3005	2745	1						338	
02	100940 X	73517	-0-	-27423	-0-	71000	2	2517	9	N	2288	2263	1						363	
03	111755 X	77204	-0-	-34551	-0-	74283	2	2921	9	N	2655	2592	1						426	
04	98700 X	70166	-0-	-28534	-0-	67512	2	2654	9	N	2413	2415	1						424	
05	99417 X	69666	-0-	-29751	-0-	67103	2	2563	9	N	2330	2097	1						657	
06	91530 X	64580	-0-	-26950	-0-	62405	2	2175	9	N	1977	2225	1						409	
AUGUSTA-OAKMONT-SAWGRASS 1 (AW)										WELL #:	1H	RRCID ->	299597	COMPL. DATE	07/12/2025	TOTAL	DEPTH	10871	PERF.	10953 - 18794
01	250015 X	193612	-0-	-56403	-0-	193404	2	208	9	Y	189	170	1						158	
02	223076 X	162780	-0-	-60296	-0-	162679	2	101	9	Y	92								250	
03	246977 X	48258	-0-	-198719	-0-	48204	2	54	9	Y	49	170	1						129	
04	212940 X	35058	-0-	-177882	-0-	34947	2	111	9	Y	101								230	
05	208661 X	180421	-0-	-28240	-0-	180140	2	281	9	Y	255	324	1			2	8		159	
06	187380 X	171216	-0-	-16164	-0-	171023	2	193	9	Y	175	167	1			3	8		164	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
RFE OPERATING, LLC														
NEWBURY NORTH (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 299761 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11202 PERF.12138 - 20515														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	196075 X	57251	-0-	-138824	-0-	54703	2	2548	9	Y	2316	2147	1	221
02	156436 X	101749	-0-	-54687	-0-	97887	2	3862	9	Y	3511	3680	1	52
03	173197 X	115091	-0-	-58106	-0-	111297	2	3794	9	Y	3449	3483	1	18
04	167610 X	96832	-0-	-70778	-0-	93656	2	3176	9	Y	2887	2846	1	59
05	112654 X	87349	-0-	-25305	-0-	84460	2	2889	9	Y	2626	2624	1	61
06	111390 X	74421	-0-	-36969	-0-	71895	2	2526	9	Y	2296	2209	1	145
NEWBURY SOUTH (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 300020 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.12253 - 21250														
01	528023 X	298732	-0-	-229291	-0-	294334	2	4398	9	Y	3998	3769	1	281
02	444080 X	340532	-0-	-103548	-0-	336084	2	4448	9	Y	4044	4265	1	60
03	491660 X	332031	-0-	-159629	-0-	327754	2	4277	9	Y	3888	3928	1	20
04	475800 X	280127	-0-	-195673	-0-	276751	2	3376	9	Y	3069	3026	1	63
05	377022 X	257440	-0-	-119582	-0-	254302	2	3138	9	Y	2853	2849	1	67
06	364860 X	222013	-0-	-142847	-0-	219250	2	2763	9	Y	2512	2426	1	151
THEALE NORTH (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 300905 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11854 - 20746														
01	SHUT IN	62926	-0-	62926	62926	60568	2	2358	9	N	2144	1649	1	149
02	SHUT IN	103290	-0-	103290	166216	99282	2	4008	9	Y	3644	3731	1	62
03	267182 X	100966	-0-	-166216	-0-	96745	2	4221	9	Y	3837	3881	1	18
04	117900 X	78986	-0-	-38914	-0-	75773	2	3213	9	Y	2921	2881	1	58
05	121830 X	71371	-0-	-50459	-0-	68465	2	2906	9	Y	2642	2638	1	62
06	110670 X	60035	-0-	-50635	-0-	57565	2	2470	9	Y	2245	2162	1	142
THEALE SOUTH (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 300906 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11951 - 21468														
01	SHUT IN	221966	-0-	221966	221966	219403	2	2563	9	N	2330	2132	1	151
02	SHUT IN	381692	-0-	381692	603658	377365	2	4327	9	Y	3934	4016	1	69
03	1027630 X	423972	-0-	-603658	-0-	419069	2	4903	9	Y	4457	4506	1	20
04	417240 X	369513	-0-	-47727	-0-	365692	2	3821	9	Y	3474	3426	1	68
05	422592 X	334539	-0-	-88053	-0-	331265	2	3274	9	Y	2976	2974	1	70
06	410310 X	290367	-0-	-119943	-0-	287515	2	2852	9	Y	2593	2506	1	153
OAKMONT-SAWGRASS (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 301015 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	78218	-0-	78218	78218	78185	2	33	9	Y	30	30	8	-0-
05	SHUT IN	323716	-0-	323716	401934	323693	2	23	9	Y	21	18	8	3
06	SHUT-IN	237302	-0-	237302	639236	237274	2	28	9	Y	25	4	1	17
SHINNECOCK-MUIRFIELD (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 301440 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140														
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601														
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	9	N	25			145
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	449	2	10	9	N	9			154
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	320	2	36	9	N	33			187
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	287	2	20	9	N	18			205
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2			207
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	145	2	9	9	N	8			172
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	299	2	67	9	N	61	193	1	40
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			40
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			40
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218														
01	DLQ G-10	4478	-0-	4478	5057	4478	2			Y	-0-			2
02	5190 X	133	-0-	-5057	-0-	133	2			Y	-0-			2
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			2
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			2
05	4464 X	3592	-0-	-872	-0-	3508	2	84	9	Y	76	74	1	4
06	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-				8
02	2408 X	1555	-0-	-853	-0-	1555	2			Y	-0-				8
03	2666 X	955	-0-	-1711	-0-	955	2			Y	-0-				8
04	2580 X	980	-0-	-1600	-0-	980	2			Y	-0-				8
05	2201 X	1312	-0-	-889	-0-	1279	2	33	9	Y	30	27	1		11
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT				11
WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300															
01	1209 N	276	-0-	-933	-0-	276	2			N	-0-				5
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				5
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				5
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-				5
05	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	997	2	22	9	N	20	21	1		4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252															
01	1550 N	650	-0-	-900	-0-	650	2			Y	-0-				3
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				3
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-				3
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-				3
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	560	2	17	9	Y	15	12	1		6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280															
01	1271 X	364	-0-	-907	-0-	364	2			Y	-0-				6
02	DLQ G-10	663	-0-	663	-0-	663	2			Y	-0-				6
03	DLQ G-10	843	-0-	843	-0-	1506	2			Y	-0-				6
04	DLQ G-10	588	-0-	588	-0-	2094	2			Y	-0-				6
05	DLQ G-10	836	-0-	836	-0-	2930	2	22	9	Y	20	17	1		9
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2930				Y	NO RPT				9
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332															
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-				84
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				84
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				84
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
CAIN, BRANT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC															
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	747	-0-	-214	-0-	747	2			N	-0-				2
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				2
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				2
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				2
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
WEDGEWORTH															
WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOFTIS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481															
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409															
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-				50
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				50
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				50
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				50
05	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-				50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409															
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RESCH GAS UNIT															
WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498															
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				62
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				62
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				62
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				62
05	930 N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-				62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
WALDRON, M.L. GU #1															
WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286															
01	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-				2
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-				2
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				2
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				2
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20	20	1		2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190														
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368														
01	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			N	-0-			4
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			4
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			4
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			4
05	1364 N	635	-0-	-729	-0-	635	2			N	-0-			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
WALDRON, M.L. GU #1														
WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324														
01	1612 N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-			10
02	1484 N	1075	-0-	-409	-0-	1075	2			N	-0-			10
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			10
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			10
*05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228														
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			3
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			3
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			3
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			3
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
WALDRON, M.L. GU #1														
WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESCH GAS UNIT														
WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523														
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			23
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			23
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			23
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			23
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			60
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			60
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			60
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			60
05	775 N	447	-0-	-328	-0-	447	2			N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366														
01	434 N	97	-0-	-337	-0-	97	2			N	-0-			43
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-			43
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			43
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			43
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390														
01	1085 N	164	-0-	-921	-0-	164	2			N	-0-			59
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			59
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY														
PIERCE, WALTER ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10490 - 10708														
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			95
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-			95
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			95
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			95
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			95
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
BACON CREEK GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 10467 - 10754														
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			5
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	722	2			N	-0-			5
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			5
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			5
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SYDRI OPERATING, LLC														
MILLER, VIRGINIA														
WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROSS, RALPH														
WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
BEALL, ROBERT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BEALL														
WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435														
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	786	2	Y	-0-			185
02	DLQ G-10	815	-0-	815	815	131	1	684	2	Y	-0-	5	5	180
03	DLQ G-10	765	-0-	765	1580	105	1	660	2	Y	-0-	5	5	175
04	2361 N	781	-0-	-1580	-0-	91	1	690	2	Y	-0-			175
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	Y	20			195
						22	9							
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	87	1	664	2	Y	35			230
						39	9							
BARTON, MARTHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSS, RALPH														
WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597														
GREEN GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 157955			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
MILLER, VIRGINIA					WELL #: 2	RRCID -> 176779	COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391							
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	N	-0-	5	5			50
02	784 N	75	-0-	-0-	-709	-0-	12	1	63	2	N	-0-					50
03	527 N	93	-0-	-0-	-434	-0-	13	1	80	2	N	-0-	5	5			45
04	570 N	6	-0-	-0-	-564	-0-	1	1	5	2	N	-0-	5	5			40
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	5			35
MILLER, VIRGINIA					WELL #: 3	RRCID -> 177747	COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLER, VIRGINIA					WELL #: 8	RRCID -> 181219	COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLER, VIRGINIA					WELL #: 10	RRCID -> 181370	COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 181920	COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 10098 - 10402							
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					29
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-	5	5			24
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	5			23
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					23
05	155 N	122	-0-	-0-	-33	-0-	14	1	108	2	N	-0-					23
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					23
BEALL					WELL #: 4	RRCID -> 182775	COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10154 - 10404							
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	-0-	25	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	134	-0-	-0-	134	-0-	18	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	313 N	154	-0-	-0-	-159	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597																
OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 183020			COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEALL			WELL #: 6			RRCID -> 183211			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 5			RRCID -> 183799			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
GRISSOM GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 186212			COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
MARTIN			WELL #: 1			RRCID -> 188170			COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
GANDY			WELL #: 2			RRCID -> 190451			COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
ROSSON-WARD LAND CO.			WELL #: 2			RRCID -> 195076			COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5			17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//			66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.//			833597															
BEALL			WELL #:			5			RRCID -> 195608			COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		403 N	325	-0-	-78	-0-		-0-			36 1	289 2	2	N	-0-					40	
02		364 N	279	-0-	-85	-0-		-0-			45 1	234 2	2	N	-0-					40	
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-		-0-			36 1	228 2	2	N	-0-					40	
04		300 N	296	-0-	-4	-0-		-0-			34 1	262 2	2	N	-0-					40	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-		-0-			38 1	295 2	2	N	-0-					40	
06		270 N	185	-0-	-85	-0-		-0-			21 1	164 2	2	N	-0-					40	
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 195745			COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					72	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					72	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					72	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					72	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					72	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					72	
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 195769			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BEALL			WELL #:			8			RRCID -> 196999			COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:			T 1			RRCID -> 197184			COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661						
01		992 N	695	-0-	-297	-0-		-0-			57 1	638 2	2	N	-0-					40	
02		840 N	460	-0-	-380	-0-		-0-			43 1	417 2	2	N	-0-					40	
03		868 N	416	-0-	-452	-0-		-0-			37 1	379 2	2	N	-0-					40	
04		660 N	474	-0-	-186	-0-		-0-			44 1	430 2	2	N	-0-					40	
05		496 N	283	-0-	-213	-0-		-0-			27 1	256 2	2	N	-0-					40	
06		390 N	224	-0-	-166	-0-		-0-			22 1	202 2	2	N	-0-					40	
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:			T 2			RRCID -> 197186			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678						
01		744 N	699	-0-	-45	-0-		-0-			57 1	642 2	2	N	-0-					82	
02		756 N	481	-0-	-275	-0-		-0-			45 1	436 2	2	N	-0-					82	
03		744 N	741	-0-	-3	-0-		-0-			66 1	675 2	2	N	-0-					82	
04		690 N	434	-0-	-256	-0-		-0-			40 1	394 2	2	N	-0-					82	
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-		-0-			54 1	521 2	2	N	-0-			5 5		77	
06		720 N	368	-0-	-352	-0-		-0-			36 1	332 2	2	N	-0-					77	
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 198035			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					69	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597											
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198757	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9157 - 10611			
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	200138	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9220 - 10656			
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		13	RRCID ->	200139	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9970 - 10171			
01	93 N	-0-	-0-		-93		-0-					N	-0-	5 5	25
02	813 N	813	-0-		-0-		-0-	131 1	682 2			N	-0-	5 5	20
03	188 N	188	-0-		-0-		-0-	26 1	162 2			N	-0-	2 5	18
04	141 N	141	-0-		-0-		-0-	16 1	125 2			N	-0-		18
05	899 N	64	-0-		-835		-0-	7 1	57 2			N	-0-		18
06	316 N	316	-0-		-0-		-0-	36 1	274 2			N	5		23
								6 9							

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		T 4	RRCID ->	200186	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10644			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200239	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9253 - 10650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	5 5	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	5 5	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	5 5	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	5 5	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	3 5	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200241	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9190 - 10589			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-		68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC												//CONT.// 833597											
WOOD "A"												WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10687			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						48		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						48		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						48		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						48		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		5	5			43		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						43		
WOOD "C"												WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9265 - 10718			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
ROSS, RALPH												WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10808		PERF. 9298 - 10718			
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2					Y	-0-						12		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						12		
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-								Y	-0-						12		
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-								Y	-0-						12		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						12		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						12		
ROSS, RALPH												WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10977		PERF. 10584 - 10890			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						9		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						9		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						9		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						9		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						9		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						9		
GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9153 - 10635			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-		
GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9227 - 10736			
01	713	N	453	-0-	-260	-0-		37	1	416	2	Y	-0-			32	1				91		
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-		58	1	563	2	Y	-0-			5	5				86		
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-		56	1	569	2	Y	-0-								86		
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-		56	1	554	2	Y	-0-								86		
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-		65	1	624	2	Y	-0-			35	1				51		
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-		66	1	603	2	Y	-0-								51		
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT												WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008		PERF. 9407 - 10879			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						8		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						8		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						8		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						8		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						8		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						8		

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597																
WOOD "E"			WELL #: 8			RRCID -> 204933			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD "F"			WELL #: 11			RRCID -> 204934			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROSS, RALPH			WELL #: 5			RRCID -> 205222			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562							
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	200	1	182	2	Y	-0-						9	
02	DLQ	G-10	323	-0-	323	323	177	1	146	2	Y	-0-						9	
03	DLQ	G-10	362	-0-	362	685	195	1	167	2	Y	-0-						9	
04	1020	N	335	-0-	-685	-0-	188	1	147	2	Y	-0-						9	
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	195	1	158	2	Y	-0-						9	
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	190	1	77	2	Y	-0-						9	
ROSS, RALPH			WELL #: 6			RRCID -> 205223			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784							
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	172	1	156	2	Y	-0-						-0-	
02	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	159	1	131	2	Y	-0-						-0-	
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	618	177	1	151	2	Y	-0-						-0-	
04	925	N	307	-0-	-618	-0-	172	1	135	2	Y	-0-						-0-	
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	177	1	144	2	Y	-0-						-0-	
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	170	1	69	2	Y	-0-						-0-	
GRISSOM GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 205293			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638							
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-						7	
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			5	5		2	
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-						2	
04	114	N	109	-0-	-5	-0-	109	2			Y	-0-						2	
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-						2	
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			1	5		1	
GRISSOM GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 205923			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	5		2	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	5		1	
WOOD "G"			WELL #: 5			RRCID -> 206009			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9273 - 10747	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
PRICE "A"												
		WELL #:		2	RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9308 - 10777	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GRISSOM GAS UNIT												
		WELL #:		14	RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9268 - 10666	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
GRISSOM GAS UNIT												
		WELL #:		6	RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10984		PERF. 9396 - 10849	
01	2914 X	2125	-0-	-789	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-	277
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	177	1	1746	2	Y	-0-	272
03	DLQ G-10	2468	-0-	2468	4391	223	1	2245	2	Y	-0-	272
04	3000 N	2312	-0-	-688	3703	214	1	2098	2	Y	-0-	272
05	3100 N	2527	-0-	-573	3130	237	1	2290	2	Y	-0-	145
06	3000 N	2108	-0-	-892	2238	209	1	1899	2	Y	-0-	145
GRISSOM GAS UNIT												
		WELL #:		12	RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9124 - 10584	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GRISSOM GAS UNIT												
		WELL #:		9	RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9286 - 10651	
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	78	1	871	2	Y	-0-	52
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	90	1	885	2	Y	-0-	47
03	DLQ G-10	974	-0-	974	1949	87	1	887	2	Y	-0-	47
04	2968 N	1019	-0-	-1949	-0-	94	1	925	2	Y	-0-	47
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	111	1	1067	2	Y	-0-	47
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	126	1	1156	2	Y	-0-	47
GRISSOM GAS UNIT												
		WELL #:		10	RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9314 - 10752	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	-0-	-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	N	-0-	-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552	2	N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-	-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	2	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC										//CONT.// 833597											
GRISSOM GAS UNIT										WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9184 - 10651			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		930 N	655	-0-		-275	-0-				54 1	601 2	Y		-0-					-0-	
02		588 N	562	-0-		-26	-0-				52 1	510 2	Y		-0-					-0-	
03		833 N	833	-0-		-0-	-0-				75 1	758 2	Y		-0-					-0-	
04		630 N	617	-0-		-13	-0-				57 1	560 2	Y		-0-					-0-	
05		841 N	841	-0-		-0-	-0-				79 1	762 2	Y		-0-					-0-	
06		810 N	662	-0-		-148	-0-				65 1	597 2	Y		-0-					-0-	
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9475 - 10949			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		5 5			18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		5 5			13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		5 5			8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		5 5			3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		3 5			-0-	
THOMPSON "B"										WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9684 - 10765			
01		1645 X	1645	-0-		-0-	-0-				135 1	1510 2	N		-0-					65	
02		1983 X	1983	-0-		-0-	-0-				184 1	1799 2	N		-0-					65	
03		2518 X	2518	-0-		-0-	-0-				226 1	2292 2	N		-0-					65	
04		2475 X	2475	-0-		-0-	-0-				228 1	2247 2	N		-0-					65	
05		2312 X	2312	-0-		-0-	-0-				217 1	2095 2	N		-0-		5 5			60	
06		2330 X	2330	-0-		-0-	-0-				229 1	2101 2	N		-0-		5 5			55	
SOUTH OAK HILL UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 8944 - 10388			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-	
WOOD "M"										WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9436 - 10833			
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					45	
02		212 N	212	-0-		-0-	-0-				20 1	192 2	N		-0-					45	
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					45	
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		5 5			40	
05		248 N	-0-	-0-		-248	-0-						N		-0-		5 5			35	
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		5 5			30	
WOOD "B"										WELL #: 12		RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9172 - 10641			
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-		5 5			47	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					47	
THOMPSON "C"										WELL #: 4		RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9304 - 10792			
01		1178 N	1145	-0-		-33	-0-				94 1	1051 2	N		-0-					73	
02		1204 N	1137	-0-		-67	-0-				105 1	1032 2	N		-0-					73	
03		1488 N	1371	-0-		-117	-0-				123 1	1248 2	N		-0-					73	
04		1382 N	1382	-0-		-0-	-0-				127 1	1255 2	N		-0-					73	
05		1419 N	1419	-0-		-0-	-0-				133 1	1286 2	N		-0-					73	
06		1425 N	1425	-0-		-0-	-0-				140 1	1285 2	N		-0-					73	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC																
GRISSOM GAS UNIT																
WELL #: 3												RRCID -> 208929				
COMPL. DATE 02/10/2005												TOTAL DEPTH 10786				
PERF. 9240 - 10599																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	868 N	464	-0-	-404	-0-	38	1	425	2	N	1					68
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	2	N	-0-					68
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	65	1	661	2	N	-0-					68
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	70	1	694	2	N	-0-					68
05	775 N	674	-0-	-101	-0-	63	1	611	2	N	-0-					68
06	690 N	438	-0-	-252	-0-	43	1	395	2	N	-0-					68
WOOD "L"																
WELL #: 13																
RRCID -> 209495																
COMPL. DATE 01/25/2005																
TOTAL DEPTH 11060																
PERF. 9504 - 10862																
01	3100 N	5856	-0-	2756	2756	481	1	5375	2	N	-0-					38
02	2800 N	3543	-0-	743	3499	329	1	3214	2	N	-0-					38
03	3100 N	1351	-0-	-1749	1750	121	1	1230	2	N	-0-					38
04	2950 X	1200	-0-	-1750	-0-	111	1	1089	2	N	-0-					38
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	92	1	888	2	N	-0-					38
06	930 X	804	-0-	-126	-0-	79	1	725	2	N	-0-					38
WOOD "H"																
WELL #: 9																
RRCID -> 209671																
COMPL. DATE 02/10/2005																
TOTAL DEPTH 10850																
PERF. 9296 - 10770																
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					57
02	476 N	295	-0-	-181	-0-	27	1	268	2	N	-0-					57
03	465 N	345	-0-	-120	-0-	31	1	314	2	N	-0-					57
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	37	1	369	2	N	-0-					57
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	N	-0-	5	5			52
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-					52
THOMPSON "E"																
WELL #: 6																
RRCID -> 209880																
COMPL. DATE 03/04/2005																
TOTAL DEPTH 10850																
PERF. 9254 - 10729																
01	4437 X	681	-0-	-3756	-0-	56	1	625	2	N	-0-					33
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	2	N	-0-					33
03	1023 N	590	-0-	-433	-0-	53	1	537	2	N	-0-					33
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	51	1	498	2	N	-0-					33
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	N	-0-					33
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	-0-					33
THOMPSON "H"																
WELL #: 9																
RRCID -> 209882																
COMPL. DATE 03/20/2005																
TOTAL DEPTH 10870																
PERF. 9282 - 10777																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMPSON "I"																
WELL #: 10																
RRCID -> 209883																
COMPL. DATE 03/05/2005																
TOTAL DEPTH 10850																
PERF. 9266 - 10740																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: RUSK											
SYDRI OPERATING, LLC																											
SANDERS "F"																											
												WELL #: 7				RRCID -> 209886				COMPL. DATE 03/16/2005				TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89								
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-			109 1	1077 2		N	-0-						89								
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-			42 1	402 2		N	-0-						89								
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-			36 1	329 2		N	-0-						89								
THOMPSON "D"												WELL #: 5				RRCID -> 209903				COMPL. DATE 03/14/2005				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713			
01		930 N	870	-0-	-60	-0-			71 1	799 2		N	-0-						60								
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-			71 1	697 2		N	-0-						60								
03		1054 N	772	-0-	-282	-0-			69 1	703 2		N	-0-						60								
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-			87 1	859 2		N	-0-						60								
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			104 1	1002 2		N	-0-			5 5			55								
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-			80 1	738 2		N	-0-						55								
SANDERS "I"												WELL #: 10				RRCID -> 211421				COMPL. DATE 04/18/2005				TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
SANDERS "C"												WELL #: 4				RRCID -> 211492				COMPL. DATE 04/08/2005				TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			18								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			13								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			8								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5 5			3								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3 5			-0-								
THOMPSON "G"												WELL #: 8				RRCID -> 211651				COMPL. DATE 04/01/2005				TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
SANDERS "H"												WELL #: 9				RRCID -> 211654				COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
ROSS, RALPH												WELL #: 7				RRCID -> 212219				COMPL. DATE 05/25/2005				TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						10								

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597															
SANDERS "G"			WELL #: 8			RRCID -> 212305			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			3
SANDERS "B"			WELL #: 3			RRCID -> 212306			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
SANDERS "D"			WELL #: 5			RRCID -> 212307			COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
ROSS, RALPH			WELL #: 8			RRCID -> 213656			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44
ROBBINS			WELL #: 1			RRCID -> 213883			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791						
01	14B2	EXT	1582	-0-	1582	10454		130	1	1452	2	N	-0-					60
02	11345	X	891	-0-	-10454	-0-		83	1	808	2	N	-0-					60
03	5983	X	960	-0-	-5023	-0-		86	1	874	2	N	-0-					60
04	5790	X	261	-0-	-5529	-0-		24	1	237	2	N	-0-					60
05	3069	X	552	-0-	-2517	-0-		52	1	500	2	N	-0-					60
06	1530	X	726	-0-	-804	-0-		71	1	655	2	N	-0-					60
SANDERS "J"			WELL #: 11			RRCID -> 213885			COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THOMPSON "K"			WELL #: 12			RRCID -> 213917			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC															
THOMPSON "F"															
				//CONT.//	66461	275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	833597										
				WELL #:	7		RRCID -> 214777			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	85	1	948	2	N		-0-		40
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	N		-0-		40
03		1085 N	918	-0-	-167	-0-	82	1	836	2	N		-0-		40
04		990 N	801	-0-	-189	-0-	74	1	727	2	N		-0-		40
05		992 N	695	-0-	-297	-0-	65	1	630	2	N		-0-		40
06		900 N	787	-0-	-113	-0-	77	1	710	2	N		-0-		40
THOMPSON "J"				WELL #:	11		RRCID -> 214780			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
ROBBINS "A"				WELL #:	2		RRCID -> 214782			COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
FREEMAN, C00T				WELL #:	1		RRCID -> 214788			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		40
ROBBINS "B"				WELL #:	3		RRCID -> 215521			COMPL. DATE 09/03/2005			TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
ROBBINS "D"				WELL #:	5		RRCID -> 215662			COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 10040 - 10867								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597														
ROBBINS "J"			WELL #: 11			RRCID -> 223545			COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "L"			WELL #: 13			RRCID -> 224442			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37

ROBBINS "K"			WELL #: 12			RRCID -> 224487			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GARRISON "F"			WELL #: 7			RRCID -> 227092			COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY			WELL #: 1			RRCID -> 229395			COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATON, HOSEA			WELL #: 2			RRCID -> 235204			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 238070			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC															
OAK HILL GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	141	1	1137	2	N	-0-				83
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	221	1	1152	2	N	-0-				85
03	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	186	1	1183	2	N	8				93
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	186	1	1407	2	N	7				100
05	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	168	1	1295	2	N	5	73	1		32
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	161	1	1224	2	N	-0-				32
OAK HILL GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433															
01	1023 N	854	-0-	-169	-0-	93	1	751	2	N	9				17
02	980 N	404	-0-	-576	-0-	65	1	339	2	N	-0-				17
03	775 N	644	-0-	-131	-0-	87	1	546	2	N	10				27
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	N	-0-				27
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	1				28
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	678	2	N	15				43
OAK HILL GAS UNIT 1															
WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422															
01	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	139	1	1118	2	N	-0-				80
02	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	187	1	975	2	N	10				90
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	168	1	1057	2	N	23				113
04	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	126	1	955	2	N	12				125
05	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	125	1	971	2	N	-0-	103	1		22
06	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	130	1	1000	2	N	1				23
OAK HILL GAS UNIT 1															
WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBBINS "N"															
WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993															
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	122	1	1361	2	N	2				35
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	3				38
03	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	139	1	1407	2	N	4				42
04	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	129	1	1272	2	N	3				45
05	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	131	1	1261	2	N	-0-				45
06	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	140	1	1284	2	N	-0-				45

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC			850990					
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	1	RRCID -> 073441	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9028	- 10476
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2026								
MCWILLIAMS, J.		WELL #:	1	RRCID -> 080228	COMPL. DATE 12/06/1978	TOTAL DEPTH 11113	PERF.10891	- 10989
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	140
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	1	RRCID -> 081774	COMPL. DATE 01/23/1979	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10110	- 10425
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 082332	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10022	- 10327
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	1	RRCID -> 082349	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10127	- 10460
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2	N	-0-
LETOURNEAU GU 3		WELL #:	1	RRCID -> 083940	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 9890	- 10421
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-
02	1344 N	1177	-0-	-167	-0-	1177 3	N	-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-
04	1620 N	1017	-0-	-603	-0-	1017 3	N	-0-
05	1674 X	950	-0-	-724	-0-	950 3	N	-0-
06	1620 X	1561	-0-	-59	-0-	1561 3	N	-0-
SHEPPARD, B. GU2		WELL #:	1	RRCID -> 085153	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 10463	PERF.10068	- 10360
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	N	-0-
06	210 N	18	-0-	-192	-0-	18 2	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1254	-0-	-456	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	2418 X	1247	-0-	-1171	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	2340 X	1361	-0-	-979	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #: 1		RRCID -> 087379		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422								
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #: 2		RRCID -> 087880		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156								
01	2170 X	2149	-0-	-21	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
TODD, J.O. GAS UNIT																
		WELL #: 2		RRCID -> 088049		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 10025 - 10035								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357								
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432								
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
POOL, W. B. GAS UNIT																
		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10544 - 10820								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BALLOW ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-				16	
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-				16	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-				16	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17 9	Y	15	27 1			4	
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2		Y	-0-				4	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-				4	
LEATH ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720															
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		Y	-0-				10	
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1778	3	29 9	Y	26	32 1			4	
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-				4	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	3	17 9	Y	15				19	
05	1736 N	1304	-0-	-432	-0-	1304	3		Y	-0-				19	
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1250	2	24 9	Y	22	29 1			12	
SHEPPARD, BAILEY GU5															
WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341															
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-				-0-	
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-				-0-	
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-				-0-	
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-	
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2		N	-0-				-0-	
06	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2		N	-0-				-0-	
MCALISTER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395															
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-				85	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-				85	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-				85	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-				85	
05	992 N	600	-0-	-392	-0-	599	2	1 9	Y	1				86	
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-				86	
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5															
WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161	
CRIM, LEON ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
SHAW ESTATE															
WELL #: RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749															
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
PRICE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713															
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			58
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			58
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			58
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-			58
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-			58
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			58
ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910															
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			69
02	2016	N	129	-0-	-1887	-0-	129	3			Y	-0-			69
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-			69
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-			69
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-			69
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-			69
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040															
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	1	1	-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	3	1	1
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1	1
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1	1
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	Y	4	4	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-				-0-
*02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-				-0-
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-				-0-
*04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-				-0-
*05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-				-0-
06	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	1880	2			N	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10649 - 10860															
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-				-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-				-0-
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-				-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-				-0-
*05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-				-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 10465 - 10664															
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-				-0-
*02	1456 N	881	-0-	-575	-0-	881	3			Y	-0-				-0-
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-				-0-
*04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-				-0-
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-				-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-				-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10481 - 10678															
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-				-0-
*02	2716 X	2634	-0-	-82	-0-	2634	3			Y	-0-				-0-
*03	3007 X	2510	-0-	-497	-0-	2510	3			Y	-0-				-0-
*04	2910 X	2471	-0-	-439	-0-	2471	3			Y	-0-				-0-
*05	3007 X	2001	-0-	-1006	-0-	2001	3			Y	-0-				-0-
06	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			Y	-0-				-0-
ALFORD -B- GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10758 - 10952															
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	Y	2	3	1		1
*02	980 N	659	-0-	-321	-0-	649	3	10	9	Y	9	8	1		2
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	Y	8	9	1		1
*04	930 N	647	-0-	-283	-0-	637	3	10	9	Y	9	8	1		2
*05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1037	3	14	9	Y	13	12	1		3
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1032	2	13	9	Y	12	13	1		2
LEATH ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 10503 - 10706															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10627 - 10905															
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-				-0-
*02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-				-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-				-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-				-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-				-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-				-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-				-0-
ROGERS ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
CHRISTIAN, ALICE ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873															
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-				-0-
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-				-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-				-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-				-0-
*05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-				-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-				-0-
OAK HILL GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366															
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-				-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
ALFORD -A- GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773															
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				27
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				27
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				27
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				27
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				27
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				27
HOLT, J. W. ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OAK HILL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382															
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
BUFORD & BLOW G.U. 1																			
WELL #: 1										RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10054 - 10370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
TODD, BESSIE ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10787 - 10993	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-						-0-		
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-						-0-		
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-						-0-		
*04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-						-0-		
*05	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-						-0-		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-						-0-		
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-										WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10571 - 10845	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-						-0-		
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-						-0-		
*03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-						-0-		
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-						-0-		
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-						-0-		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-						-0-		
OAK HILL GAS UNIT 3										WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10252 - 10396	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-						-0-		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-						-0-		
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-						-0-		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-						-0-		
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-						-0-		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-						-0-		
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10619 - 10899	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-						-0-		
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-						-0-		
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-						-0-		
*04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-						-0-		
*05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-						-0-		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-						-0-		
HOLT, J. W. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10599 - 10940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
BUFORD & BLOW G.U. 1										WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10241 - 10363	
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-						-0-		
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	990	2			N	-0-						-0-		
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-						-0-		
04	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			N	-0-						-0-		
05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-						-0-		
06	1230 N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-						-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUFORD & BLOW G.U. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-				-0-	
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-				-0-	
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-				-0-	
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-				-0-	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-				-0-	
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-				-0-	
OAK HILL GAS UNIT 3															
WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10094 - 10400															
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-				-0-	
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-				-0-	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-				-0-	
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-				-0-	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-				-0-	
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-	
KENNEDY G.U. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311															
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-	
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-				-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
ROGERS ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10712 - 10979															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BECK, FRED GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 10562 - 10826															
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-				13	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	268	3	18	9	16	20	1		9	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-				9	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	291	2	22	9	20	21	1		8	
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	255	2	14	9	13	18	1		3	
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	246	2	3	9	3				6	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.															
WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10602 - 10888															
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-				-0-	
*02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3		Y	-0-				-0-	
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-				-0-	
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-				-0-	
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-				-0-	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-				-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-				-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 2														WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				-0-
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-				-0-
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-				-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.														WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-
*02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-				-0-
*04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-				-0-
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1		1
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	1	1		-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	4	1		1
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1		1
BUFORD & BLOW G.U. 2														WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
02	560 N	3	-0-	-557	-0-		2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
KENNEDY G.U. 3														WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-				-0-
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-				-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990														
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(I)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416								
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					15
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					15
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					15
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					15
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					15
KENNEDY G.U. 4		WELL #:		1		RRCID -> 113439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301								
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 4		WELL #:		2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283								
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U.3		WELL #:		2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278								
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3356	-0-	256	-0-	256	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2764	-0-	-236	-0-	20	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	2629 N	2609	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4		RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462								
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 4			WELL #: 2			RRCID -> 120273			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05		558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06		540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 121355			COMPL. DATE 05/20/1986			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 121359			COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060					
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	3	4	9	Y	4	6	1			2
*02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	1571	3	23	9	Y	21	19	1			4
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1666	3	25	9	Y	23	23	1			4
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	3	22	9	Y	20	20	1			4
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	3	24	9	Y	22	22	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			4
SHEPPARD, BAILEY ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 121905			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALLOW ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 122133			COMPL. DATE 08/01/1986			TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687					
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					8
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					8
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	251	2	6	9	Y	5	11	1			2
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					2
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					2
HIGH ESTATE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 122279			COMPL. DATE 09/14/1986			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
MCALISTER GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 122668			COMPL. DATE 09/23/1986			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439					
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					17
02	2800	N	2821	-0-	-21	-0-	2821	3			Y	-0-					17
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			Y	-0-					17
04	3000	N	3162	-0-	-162	-0-	3162	3			Y	-0-					17
05	1747	X	1585	-0-	-162	-0-	1585	2			Y	-0-					17
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122755		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695								
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					14
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					14
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					14
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	436	2	10	9	Y	9	20	1			3
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					3
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					3
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026																
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805								
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					22
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	70	3	4	9	Y	4	24	1			2
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	444	2	32	9	Y	29	20	1			11
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	824	2	45	9	Y	41	44	1			8
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	Y	13					21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	124444	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	11010 PERF.10513 - 10733				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
*03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
*04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
*05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124653	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	11090 PERF. 9350 - 10885				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124654	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	10950 PERF.10445 - 10710				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124786	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	11125 PERF.10665 - 10869				
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
*02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
*03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
*04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
*05		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124973	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10373 - 10619				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004 PERF.10568 - 10816				
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
*04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
*05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955 PERF.10531 - 10736				
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	3		Y	-0-			-0-
02	1764 N	1218	-0-	-546	-0-		1218	2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		2413	2		Y	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2		Y	-0-			-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUSBY ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929															
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3				Y	-0-		-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2				Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				Y	-0-		-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2				Y	-0-		-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2				Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912															
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3				Y	-0-		-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				Y	-0-		-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				Y	-0-		-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3				Y	-0-		-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				Y	-0-		-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				Y	-0-		-0-
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680															
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				Y	-0-		-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-						Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				Y	-0-		-0-
05	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	2				Y	-0-		-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				Y	-0-		-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757															
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3				Y	-0-		7
02	2800	N	3646	-0-	846	-0-	846	3590	3	56	9	Y	51	50 1	8
03	3100	N	3926	-0-	826	-0-	1672	3926	3			Y	-0-		8
04	3000	N	3534	-0-	534	-0-	2206	3503	3	31	9	Y	28		36
05	4690	X	2484	-0-	-2206	-0-	2484	2				Y	-0-		36
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2629	2	52	9	Y	47	58 1		25
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649															
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3				Y	-0-		30
02	1400	X	1237	-0-	-163	-0-						Y	-0-		30
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3				Y	-0-		30
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3				Y	-0-		30
05	3100	N	4905	-0-	1805	-0-	1805	4905	2			Y	-0-		30
06	3000	N	2258	-0-	-742	-0-	1063	2258	2			Y	-0-		30
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749															
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3				Y	-0-		13
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	228	3	13	9	Y	12	18 1		7
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				Y	-0-		7
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	197	2	15	9	Y	14	16 1		5
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	187	2	11	9	Y	10	13 1		2
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	173	2	3	9	Y	3			5

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC														
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 127052														
COMPL. DATE 03/22/1988														
TOTAL DEPTH 11230														
PERF.10723 - 11029														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			Y	-0-			4
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6 3			Y	-0-			4
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-			4
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	284 3	17	9	Y	15			19
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25 2	3	9	Y	3	19	1	3
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			3
KANGERGA "A" GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 127083														
COMPL. DATE 04/07/1988														
TOTAL DEPTH 10986														
PERF.10561 - 10817														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 127419														
COMPL. DATE 05/06/1988														
TOTAL DEPTH 11180														
PERF.10639 - 10959														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROMAN GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 127449														
COMPL. DATE 05/13/1988														
TOTAL DEPTH 10954														
PERF.10543 - 10764														
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			Y	-0-			-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			Y	-0-			-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			Y	-0-			-0-
*04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540 3			Y	-0-			-0-
*05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512 3			Y	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 127539														
COMPL. DATE 04/18/1988														
TOTAL DEPTH 11125														
PERF.10638 - 10985														
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-			-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-			-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-			-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			Y	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			Y	-0-			-0-
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 127811														
COMPL. DATE 06/13/1988														
TOTAL DEPTH 11060														
PERF.10530 - 10773														
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904 3			Y	-0-			-0-
*02	1232	X	854	-0-	-378	-0-	854 3			Y	-0-			-0-
*03	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981 3			Y	-0-			-0-
*04	1320	X	819	-0-	-501	-0-	819 3			Y	-0-			-0-
*05	1333	X	832	-0-	-501	-0-	832 3			Y	-0-			-0-
06	930	X	917	-0-	-13	-0-	917 2			Y	-0-			-0-
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 127832														
COMPL. DATE 06/18/1988														
TOTAL DEPTH 11184														
PERF.10704 - 10995														
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			Y	-0-	1	1	-0-
*02	392	N	354	-0-	-38	-0-	350 3	4	9	Y	4	3	1	1
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386 3	4	9	Y	4	4	1	1
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357 3	4	9	Y	4	4	1	1
*05	403	N	339	-0-	-64	-0-	336 3	3	9	Y	3	3	1	1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2	9	Y	2	3	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
LEATH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-			10
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	3	30	9	Y	27	33	1	4
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-			4
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2194	3	20	9	Y	18			22
05	2077 N	1780	-0-	-297	-0-	1780	2			Y	-0-			22
06	2010 N	1351	-0-	-659	-0-	1323	2	28	9	Y	25	34	1	13
KANGERGA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798														
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			11
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			11
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			11
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			11
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			11
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			11
KANGERGA "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048														
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
*04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
ROGERS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																	
ALVORD 'B' GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 129284			COMPL. DATE 11/25/1988			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 129285			COMPL. DATE 11/29/1988			TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KENNEDY G.U. 1			WELL #: 3			RRCID -> 129289			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421								
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3					N	-0-					-0-	
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2					N	-0-					-0-	
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2					N	-0-					-0-	
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2					N	-0-					-0-	
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2					N	-0-					-0-	
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2					N	-0-					-0-	
KANGERGA 'A' GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 129299			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KENNEDY G.U. 4			WELL #: 3			RRCID -> 129550			COMPL. DATE 12/15/1988			TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
POOL, W.B. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 129555			COMPL. DATE 12/12/1988			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KENNEDY G.U. 2			WELL #: 5			RRCID -> 129661			COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327								
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3					N	-0-					-0-	
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2					N	-0-					-0-	
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2					N	-0-					-0-	
04	1620	N	985	-0-	-635	-0-	985	2					N	-0-					-0-	
05	1674	N	861	-0-	-813	-0-	861	2					N	-0-					-0-	
06	1230	N	836	-0-	-394	-0-	836	2					N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 1			WELL #: 4			RRCID -> 130600			COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 3			WELL #: 4			RRCID -> 130601			COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #: 5			RRCID -> 131085			COMPL. DATE 04/22/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 10054 - 10357					
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #: 6			RRCID -> 131095			COMPL. DATE 05/24/1989			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414					
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2			WELL #: 7			RRCID -> 132207			COMPL. DATE 07/05/1989			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250					
01	2945	X	2627	-0-	-318	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2411	-0-	-349	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
KENNEDY G.U. 2			WELL #: 6			RRCID -> 132208			COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10001 - 10270					
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 4			WELL #: 2			RRCID -> 132572			COMPL. DATE 09/22/1989			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468					
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 132779		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2026									
KENNEDY G.U. 4									
		WELL #: 4		RRCID -> 132780		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LETOURNEAU GU 2									
		WELL #: 2		RRCID -> 133076		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 2									
		WELL #: 3		RRCID -> 133323		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443	
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-
02	1288 N	1158	-0-	-130	-0-	1158	2	N	-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-
SHEPPARD, BAILEY GU 2									
		WELL #: 2		RRCID -> 133531		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-
LETOURNEAU GU 3									
		WELL #: 2		RRCID -> 133672		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2	N	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2	N	-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-
BUFORD & BLOW G.U. 1									
		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375	
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
SHEPPARD, BAILEY ET AL																			
WELL #: 9										RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10208 - 10338			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 4										WELL #: 7		RRCID -> 133853		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8940 - 10413	
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-			907	3		N	-0-					-0-	
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-			767	2		N	-0-					-0-	
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-			1072	2		N	-0-					-0-	
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-			956	2		N	-0-					-0-	
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-			1018	2		N	-0-					-0-	
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-			905	2		N	-0-					-0-	
SHEPPARD, BAILEY GU5										WELL #: 2		RRCID -> 133855		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10488		PERF. 8926 - 10292	
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-			1544	3		N	-0-					-0-	
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-			1597	2		N	-0-					-0-	
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-			1735	2		N	-0-					-0-	
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-			1657	2		N	-0-					-0-	
05	1767	N	1609	-0-	-158	-0-			1609	2		N	-0-					-0-	
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-			1622	2		N	-0-					-0-	
LETOURNEAU ET AL										WELL #: 502		RRCID -> 133910		COMPL. DATE 02/24/1990		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8926 - 10426	
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-			324	3		N	-0-					-0-	
02	308	N	292	-0-	-16	-0-			292	2		N	-0-					-0-	
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-			320	2		N	-0-					-0-	
04	330	N	302	-0-	-28	-0-			302	2		N	-0-					-0-	
05	310	N	296	-0-	-14	-0-			296	2		N	-0-					-0-	
06	300	N	281	-0-	-19	-0-			281	2		N	-0-					-0-	
LETOURNEAU GU 2										WELL #: 3		RRCID -> 134317		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9036 - 10421	
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-			388	3		N	-0-					-0-	
02	364	N	352	-0-	-12	-0-			352	2		N	-0-					-0-	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2		N	-0-					-0-	
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-			853	2		N	-0-					-0-	
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-			456	2		N	-0-					-0-	
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-			347	2		N	-0-					-0-	
SHEPPARD, B. GU 2										WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9017 - 10386	
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-			921	3		N	-0-					-0-	
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-			860	2		N	-0-					-0-	
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-			666	2		N	-0-					-0-	
04	900	N	741	-0-	-159	-0-			741	2		N	-0-					-0-	
05	961	N	569	-0-	-392	-0-			569	2		N	-0-					-0-	
06	630	N	511	-0-	-119	-0-			511	2		N	-0-					-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4										WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10353 - 10474	
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-			119	3		N	-0-					-0-	
02	196	N	73	-0-	-123	-0-			73	2		N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-					-0-	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			-0-			N	-0-					-0-	
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-			712	2		N	-0-					-0-	
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-			301	2		N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																
LETOURNEAU GU 1			WELL #: 3			RRCID -> 135515			COMPL. DATE 07/01/1990			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU			WELL #: 2			RRCID -> 135525			COMPL. DATE 07/08/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 1			WELL #: 2			RRCID -> 135579			COMPL. DATE 05/08/1990			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05		806 N	780	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06		780 N	731	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 2			WELL #: 4			RRCID -> 135651			COMPL. DATE 07/15/1990			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444							
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU			WELL #: 2			RRCID -> 135764			COMPL. DATE 08/04/1990			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540							
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3			WELL #: 4			RRCID -> 135879			COMPL. DATE 08/26/1990			TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3			WELL #: 3			RRCID -> 135880			COMPL. DATE 08/19/1990			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC														
GARRETT, A.C. GU														
WELL #: 3														
RRCID -> 136121														
COMPL. DATE 08/27/1990														
TOTAL DEPTH 10690														
PERF. 9046 - 10526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-			-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
LETOURNEAU ET AL														
WELL #: 504														
RRCID -> 136144														
COMPL. DATE 07/29/1990														
TOTAL DEPTH 10612														
PERF. 10278 - 10450														
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3														
WELL #: 5														
RRCID -> 136347														
COMPL. DATE 10/30/1990														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9094 - 10470														
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 136384														
COMPL. DATE 10/23/1990														
TOTAL DEPTH 10555														
PERF. 10138 - 10280														
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	831	-0-	-373	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-			-0-
06	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-			-0-
LETOURNEAU ET AL														
WELL #: 503														
RRCID -> 136726														
COMPL. DATE 11/30/1990														
TOTAL DEPTH 10590														
PERF. 10204 - 10436														
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-			-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL														
WELL #: 11														
RRCID -> 136729														
COMPL. DATE 11/14/1990														
TOTAL DEPTH 10460														
PERF. 9964 - 10120														
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5														
WELL #: 4														
RRCID -> 137529														
COMPL. DATE 11/30/1990														
TOTAL DEPTH 10518														
PERF. 10224 - 10432														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
JONES, ALFORD GU															
WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10402 - 10495															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU															
WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 10444 - 10532															
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-				-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-				-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3															
WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428															
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-				-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
05	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	2			N	-0-				-0-
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3															
WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430															
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4															
WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422															
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-				-0-
05	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-				-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE															
WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376															
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
02	952 N	949	-0-	-3	-0-	949	2			N	-0-				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-				-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-				-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL															
WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2				WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208					
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4075	-0-	975	-0-	975	4075	2			N	-0-			-0-
04	1120 N	145	-0-	-975	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06	750 X	124	-0-	-626	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E.				WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811					
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-			77
02	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-			77
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-			77
04	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-			77
05	1860 N	1319	-0-	-541	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			77
06	1590 N	1212	-0-	-378	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-			77

SHEPPARD, BAILEY ET AL				WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170					
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490					
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #: 3		RRCID -> 144375		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498					
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #: 4		RRCID -> 145267		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494					
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
LETOURNEAU GAS UNIT 6															
WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-				-0-
OAK HILL GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412															
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-				-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-				-0-
OAK HILL GAS UNIT 2															
WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414															
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-				-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
06	1110 N	699	-0-	-411	-0-	699	2			N	-0-				-0-
GARRETT, A.C. GU															
WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504															
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
JONES, ALFORD GU															
WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524															
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-				-0-
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-				-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
05	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			N	-0-				-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL															
WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238															
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-				-0-
02	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-				-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-				-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 7															
WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		140 N	70	-0-	-70	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04		150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306									
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 154047		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7677	-0-	4677	4677	7677	2			N	-0-					-0-
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990																	
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
JONES, ALFORD GU				WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026																			
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2				WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LETOURNEAU ET AL				WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
POOL, VERNON				WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974									
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3					Y	-0-					4	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3					Y	-0-					4	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3					Y	-0-					4	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2					Y	-0-					4	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2					Y	-0-					4	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2					Y	-0-					4	
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LETOURNEAU GU 2				WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399									
*01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3					N	-0-					-0-	
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3					N	-0-					-0-	
*03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3					N	-0-					-0-	
*04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3					N	-0-					-0-	
*05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3					N	-0-					-0-	
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3					N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.// 850990													
ROGERS, FINIS CV UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10560 - 10820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-		318	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-		622	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1168	3	17	9	Y	15	13	1			3
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1168	2	17	9	Y	15	15	1			3
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1213	2	17	9	Y	15	16	1			2
LLOYD, C. E.				WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10556 - 10726					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TEXAS UTILITIES GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 163959		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10554 - 10772					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/05/2026													
POOL, VERNON				WELL #: 4		RRCID -> 164022		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10640 - 10866					
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-		2436	3			Y	-0-					55
02	2072 X	1672	-0-	-400	-0-		1672	3			Y	-0-					55
03	2046 X	1199	-0-	-847	-0-		1199	3			Y	-0-					55
04	2970 X	2253	-0-	-717	-0-		2253	2			Y	-0-					55
05	3069 X	1425	-0-	-1644	-0-		1425	2			Y	-0-					55
06	2370 X	2128	-0-	-242	-0-		2128	2			Y	-0-					55
LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 165002		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10532 - 10832					
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	3			Y	-0-					10
02	1792 N	1457	-0-	-335	-0-		1435	3	22	9	Y	20	27	1			3
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1470	3			Y	-0-					3
04	1590 N	1310	-0-	-280	-0-		1298	3	12	9	Y	11					14
05	1612 N	997	-0-	-615	-0-		997	2			Y	-0-					14
06	1410 N	797	-0-	-613	-0-		780	2	17	9	Y	15	21	1			8
LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 165567		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10516 - 10650					
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	3			Y	-0-					1
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-		886	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	3			Y	-0-					2
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		509	3	4	9	Y	4					6
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	2			Y	-0-					6
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-		387	2	7	9	Y	6	9	1			3
ALFORD "B" GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 166239		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10993		PERF.10320 - 10834					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		187	2	4	9	Y	4	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166418	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL	DEPTH 10831	PERF.10440	- 10650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-
02	504 N	236	-0-	-268	-0-	236	2		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167127	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL	DEPTH 10881	PERF.10546	- 10700	
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1 9	Y	1
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	3	22 9	Y	20
*03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22 9	Y	20
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	3	22 9	Y	20
*05	1612 N	403	-0-	-1209	-0-	397	3	6 9	Y	5
06	3000 N	3253	-0-	253	253	3209	2	44 9	Y	40
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 6A		RRCID -> 167148	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.10614	- 10844	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		Y	-0-
*05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167157	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL	DEPTH 10826	PERF.10460	- 10670	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7 9	Y	6
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	141	3	1 9	Y	1
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	105	2	2 9	Y	2
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167164	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL	DEPTH 10996	PERF.10570	- 10740	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167165	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL	DEPTH 11044	PERF.10588	- 10742	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-
*02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	3		Y	-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167180	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL	DEPTH 10863	PERF.10504	- 10666	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
ALFORD -A- GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 167254		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10568 - 10772			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-					-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-										WELL #: 6		RRCID -> 167259		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10522 - 10722	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3				Y	-0-					-0-	
*02	252 N	218	-0-	-34	-0-	-0-	218	3				Y	-0-					-0-	
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3				Y	-0-					-0-	
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3				Y	-0-					-0-	
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3				Y	-0-					-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				Y	-0-					-0-	
LEATH ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 167260		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10542 - 10748	
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3				Y	-0-					6	
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3	15	9		Y	14	18	1			2	
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3				Y	-0-					2	
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	10	9		Y	9					11	
05	961 N	604	-0-	-357	-0-	-0-	604	2				Y	-0-					11	
06	720 N	235	-0-	-485	-0-	-0-	231	2	4	9		Y	4	13	1			2	
BECK, FRED GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 167272		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 10963		PERF. 9480 - 10230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROMAN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 167359		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10534 - 10730	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 167463		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 11097		PERF.10684 - 10904	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				Y	-0-					-0-	
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	105	3				Y	-0-					-0-	
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				Y	-0-					-0-	
*04	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3				Y	-0-					-0-	
*05	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	3				Y	-0-					-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					-0-	
TAYLOR, GAY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10740 - 10970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986													
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-	1	1	-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	12	10	1	2
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1354	3	19	9	17	16	1	3
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	3	26	9	24	22	1	5
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1695	3	24	9	22	23	1	4
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1652	2	24	9	22	23	1	3
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745													
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661													
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
*05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970													
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	2	2	1	2
02	812 N	498	-0-	-314	-0-	491	3	7	9	6	6	1	2
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	18	17	1	3
04	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2956	2	43	9	39	34	1	8
05	3100 N	3787	-0-	687	687	3736	2	51	9	46	45	1	9
06	3000 N	3226	-0-	226	913	3176	2	50	9	45	47	1	7
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850													
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	4	7	1	1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		Y	-0-	1	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018													
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	4	6	1	2
*02	1596 N	951	-0-	-645	-0-	937	3	14	9	13	12	1	3
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	24	23	1	4
*04	1710 N	1662	-0-	-48	-0-	1640	3	22	9	20	20	1	4
*05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	21	21	1	4
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	20	21	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	2	1		1
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1		1
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	Y	4	4	1		1
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1		1
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6	6	1		1
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740															
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	Y	1	3	1		1
*02	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1113	3	17	9	Y	15	13	1		3
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1333	3	20	9	Y	18	18	1		3
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	3	18	9	Y	16	16	1		3
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	3	18	9	Y	16	16	1		3
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1238	2	19	9	Y	17	17	1		3
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940															
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1				19
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	156	3	3	9	Y	3				22
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2				24
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	147	3	8	9	Y	7				31
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	361	2	28	9	Y	25	31	1		25
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-				25
POOL, W.B. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766															
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	1	1		-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	4	1		1
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	5	1		1
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	4	1		1
*05	403 N	249	-0-	-154	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1		1
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
POOL, W.B. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700															
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-	1	1		-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	3	1		1
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	Y	4	4	1		1
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1		1
*05	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-	1	1		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
BECK, FRED GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730															
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-				12
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	121	3	2	9	Y	2	10	1		4
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				4
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	229	2	18	9	Y	16	14	1		6
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	Y	10	14	1		2
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3				5
ROGERS ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976															
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	3	4	9	Y	4	6	1		3
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1713	3	26	9	Y	24	21	1		6
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2024	3	31	9	Y	28	29	1		5
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	Y	23	23	1		5
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1833	2	26	9	Y	24	24	1		5
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1826	2	29	9	Y	26	27	1		4

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
ROGERS ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROMAN GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695															
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-				-0-
*02	924 N	902	-0-	-22	-0-	902	3			Y	-0-				-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-				-0-
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-				-0-
*05	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3			Y	-0-				-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-				-0-
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724															
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820															
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-				-0-
*02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3			Y	-0-				-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				-0-
*04	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
*05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-				-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780															
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2	2	1		1
*02	532 N	441	-0-	-91	-0-	435	3	6	9	Y	5	5	1		1
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7	7	1		1
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	3	21	9	Y	19	16	1		4
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	950	3	12	9	Y	11	13	1		2
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	Y	8	9	1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//		850990														
BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	179121	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10566	-	10586					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						07/30/2026														
BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	180342	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10608	-	10628					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____						07/20/2026														
BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	180343	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10570	-	10590					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
BALLOW ESTATE GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	180344	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL	DEPTH 10745	PERF.10528	-	10548					
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3					Y	-0-				28	
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3					Y	-0-				28	
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3					Y	-0-				28	
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	26	9			Y	24	44	1		8	
05	1333	N	957	-0-	-376	-0-	-0-	957	2					Y	-0-				8	
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2					Y	-0-				8	
LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #:		7	RRCID ->	182214	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH 10635	PERF. 9074	-	10484					
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3					N	-0-				-0-	
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	-0-	360	2					N	-0-				-0-	
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2					N	-0-				-0-	
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	-0-	387	2					N	-0-				-0-	
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397	2					N	-0-				-0-	
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	-0-	387	2					N	-0-				-0-	
BUFORD				WELL #:		4	RRCID ->	182432	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 9114	-	10376					
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3					N	-0-				-0-	
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	-0-	786	2					N	-0-				-0-	
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2					N	-0-				-0-	
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2					N	-0-				-0-	
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2					N	-0-				-0-	
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2					N	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9072 - 10508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236	3			N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-0-	-7	-0-		217	2			N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #:		11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9152 - 10370				
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		607	3			N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-		613	2			N	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		817	2			N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		838	2			N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-		782	2			N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-		859	2			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #:		9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9012 - 10362				
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		1018	3			N	-0-			-0-
02	840 N	707	-0-	-133	-0-	-0-		707	2			N	-0-			-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-		2158	2			N	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-		2014	2			N	-0-			-0-
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-		2374	2			N	-0-			-0-
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-		2426	2			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #:		10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8987 - 10410				
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		1751	3			N	-0-			-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-		1464	2			N	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-		1764	2			N	-0-			-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-		1623	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	-0-		1503	2			N	-0-			-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-		1829	2			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE																
		WELL #:		8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 8953 - 10372				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OAK HILL GAS UNIT 2																
		WELL #:		3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9002 - 10362				
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	-0-		161	2			N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-		169	2			N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-		166	2			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC															
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 185025															
COMPL. DATE 03/20/2001															
TOTAL DEPTH 11160															
PERF.10478 - 10956															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARRETT, A.C. GU															
WELL #: 6															
RRCID -> 186983															
COMPL. DATE 08/24/2001															
TOTAL DEPTH 10680															
PERF. 9088 - 10518															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GARRETT, A.C. GU															
WELL #: 9															
RRCID -> 187045															
COMPL. DATE 09/18/2001															
TOTAL DEPTH 10790															
PERF. 9080 - 10656															
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-				-0-
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-				-0-
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-				-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
ALFORD -A- GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 187124															
COMPL. DATE 05/08/2001															
TOTAL DEPTH 10850															
PERF.10540 - 10732															
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				38
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				38
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				38
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				38
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				38
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				38
BUFORD & BLOW G.U. 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 187219															
COMPL. DATE 07/28/2001															
TOTAL DEPTH 10528															
PERF. 8919 - 10352															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHEPPARD, BAILEY ET AL															
WELL #: 16															
RRCID -> 188393															
COMPL. DATE 11/16/2001															
TOTAL DEPTH 10450															
PERF.10040 - 10220															
01	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-				-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 188946															
COMPL. DATE 02/25/2001															
TOTAL DEPTH 11060															
PERF.10598 - 10916															
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				2
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	-0-				4
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				4
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	26	3	12	9	Y	-0-				15
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	50	2	14	9	Y	-0-	15	1		13
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-				13

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2641

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC				//CONT.//	850990															
LETOURNEAU GU 2				WELL #:	8	RRCID ->	189178	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.	9016	-	10406				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-					-0-	
02	280 N	210	-0-	-0-	-70	-0-	-0-	210	2				N	-0-					-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-					-0-	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2				N	-0-					-0-	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2				N	-0-					-0-	
LETOURNEAU GU 2				WELL #:	10	RRCID ->	189484	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9024	-	10428				
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3				N	-0-					-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2				N	-0-					-0-	
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2				N	-0-					-0-	
04	510 N	485	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	485	2				N	-0-					-0-	
05	527 N	524	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	524	2				N	-0-					-0-	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2				N	-0-					-0-	
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	189695	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	10692	-	10986				
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-					-0-	
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9		Y	4	3	1			1	
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9		Y	4	4	1			1	
*04	150 N	141	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	140	3	1	9		Y	1	2	1			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9		Y	2	2	1			-0-	
GARRETT, A.C. GU				WELL #:	10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10434	-	10584				
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-					-0-	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-					-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-	
05	279 N	169	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-	
LETOURNEAU GU 2				WELL #:	9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	8958	-	9908				
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3				N	-0-					-0-	
02	2352 N	2020	-0-	-0-	-332	-0-	-0-	2020	2				N	-0-					-0-	
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2				N	-0-					-0-	
04	2130 N	1780	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	1780	2				N	-0-					-0-	
05	2232 N	1765	-0-	-0-	-467	-0-	-0-	1765	2				N	-0-					-0-	
06	1950 N	1897	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	1897	2				N	-0-					-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 4				WELL #:	9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	9272	-	10144				
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-					-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-					-0-	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-	
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1996	2				N	-0-					-0-	
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-	
LETOURNEAU GAS UNIT 6				WELL #:	8	RRCID ->	192667	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	9216	-	10647				
01	3503 X	1329	-0-	-0-	-2174	-0-	-0-	1329	3				N	-0-					-0-	
02	3164 X	892	-0-	-0-	-2272	-0-	-0-	892	3				N	-0-					-0-	
03	3503 X	3286	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	3286	3				N	-0-					-0-	
04	3420 X	2317	-0-	-0-	-1103	-0-	-0-	2317	3				N	-0-					-0-	
05	3751 X	1945	-0-	-0-	-1806	-0-	-0-	1945	3				N	-0-					-0-	
06	3630 X	2083	-0-	-0-	-1547	-0-	-0-	2083	3				N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
LETOURNEAU GAS UNIT 6																			
//CONT.// 66461 275										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 850990																			
WELL #: 9										RRCID -> 192680		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8936 - 10492			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
LETOURNEAU GAS UNIT 4										WELL #: 8		RRCID -> 194445		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9508 - 10446	
01		512 N		512	-0-	-0-		-0-		512	3		N	-0-			-0-		
02		476 N		470	-0-	-6		-0-		470	2		N	-0-			-0-		
03		538 N		538	-0-	-0-		-0-		538	2		N	-0-			-0-		
04		516 N		516	-0-	-0-		-0-		516	2		N	-0-			-0-		
05		868 N		868	-0-	-0-		-0-		868	2		N	-0-			-0-		
06		738 N		738	-0-	-0-		-0-		738	2		N	-0-			-0-		
LETOURNEAU GAS UNIT 4										WELL #: 7		RRCID -> 194455		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9346 - 10152	
01		1272 N		1272	-0-	-0-		-0-		1272	3		N	-0-			-0-		
02		1114 N		1114	-0-	-0-		-0-		1114	2		N	-0-			-0-		
03		1216 N		1216	-0-	-0-		-0-		1216	2		N	-0-			-0-		
04		1204 N		1204	-0-	-0-		-0-		1204	2		N	-0-			-0-		
05		1240 N		1006	-0-	-234		-0-		1006	2		N	-0-			-0-		
06		1178 N		1178	-0-	-0-		-0-		1178	2		N	-0-			-0-		
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 8		RRCID -> 194473		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9006 - 10481	
01		151 N		151	-0-	-0-		-0-		151	3		N	-0-			-0-		
02		142 N		142	-0-	-0-		-0-		142	2		N	-0-			-0-		
03		155 N		155	-0-	-0-		-0-		155	2		N	-0-			-0-		
04		153 N		153	-0-	-0-		-0-		153	2		N	-0-			-0-		
05		155 N		151	-0-	-4		-0-		151	2		N	-0-			-0-		
06		150 N		145	-0-	-5		-0-		145	2		N	-0-			-0-		
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 9		RRCID -> 194481		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9012 - 10475	
01		264 N		264	-0-	-0-		-0-		264	3		N	-0-			-0-		
02		187 N		187	-0-	-0-		-0-		187	2		N	-0-			-0-		
03		192 N		192	-0-	-0-		-0-		192	2		N	-0-			-0-		
04		180 N		150	-0-	-30		-0-		150	2		N	-0-			-0-		
05		186 N		139	-0-	-47		-0-		139	2		N	-0-			-0-		
06		180 N		161	-0-	-19		-0-		161	2		N	-0-			-0-		
JONES, ALFORD GU										WELL #: 10		RRCID -> 195981		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9400 - 10210	
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
05		32 N		32	-0-	-0-		-0-		32	2		N	-0-			-0-		
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
JONES, ALFORD GU										WELL #: 9		RRCID -> 196888		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9276 - 10183	
01		35 N		35	-0-	-0-		-0-		35	3		N	-0-			-0-		
02		28 N		25	-0-	-3		-0-		25	2		N	-0-			-0-		
03		227 N		227	-0-	-0-		-0-		227	2		N	-0-			-0-		
04		179 N		179	-0-	-0-		-0-		179	2		N	-0-			-0-		
05		202 N		202	-0-	-0-		-0-		202	2		N	-0-			-0-		
06		194 N		194	-0-	-0-		-0-		194	2		N	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
LETOURNEAU GAS UNIT 4										WELL #: 10		RRCID -> 201351		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10624		PERF. 9010 - 10437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-			331 3			N	-0-					-0-		
02	308 N	297	-0-	-11	-0-			297 2			N	-0-					-0-		
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-			330 2			N	-0-					-0-		
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315 2			N	-0-					-0-		
05	341 N	316	-0-	-25	-0-			316 2			N	-0-					-0-		
06	330 N	308	-0-	-22	-0-			308 2			N	-0-					-0-		
LETOURNEAU GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 201642		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 8888 - 10350	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-			615 3			N	-0-					-0-		
02	448 N	413	-0-	-35	-0-			413 2			N	-0-					-0-		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625 2			N	-0-					-0-		
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-			535 2			N	-0-					-0-		
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-			803 2			N	-0-					-0-		
06	570 N	506	-0-	-64	-0-			506 2			N	-0-					-0-		
LETOURNEAU ET AL										WELL #: 507		RRCID -> 201681		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8937 - 10302	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			1013 3			N	-0-					-0-		
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-			1179 2			N	-0-					-0-		
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			1165 2			N	-0-					-0-		
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			1166 2			N	-0-					-0-		
05	1147 N	1069	-0-	-78	-0-			1069 2			N	-0-					-0-		
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1170 2			N	-0-					-0-		
LETOURNEAU GAS UNIT 4										WELL #: 11		RRCID -> 201792		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9006 - 10458	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	2800 N	3375	-0-	575	-0-			3375 2			N	-0-					-0-		
03	3100 N	4734	-0-	1634	-0-			4734 2			N	-0-					-0-		
04	3000 N	4086	-0-	1086	-0-			4086 2			N	-0-					-0-		
05	7911 X	4616	-0-	-3295	-0-			4616 2			N	-0-					-0-		
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-			3915 2			N	-0-					-0-		
LETOURNEAU ET AL										WELL #: 508		RRCID -> 202510		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 8932 - 10429	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-			610 3			N	-0-					-0-		
02	644 N	620	-0-	-24	-0-			620 2			N	-0-					-0-		
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-			794 2			N	-0-					-0-		
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-			737 2			N	-0-					-0-		
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			1003 2			N	-0-					-0-		
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-			717 2			N	-0-					-0-		
LETOURNEAU GU 3										WELL #: 7		RRCID -> 202755		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9006 - 10416	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 3			N	-0-					-0-		
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 3			N	-0-					-0-		
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 3			N	-0-					-0-		
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 3			N	-0-					-0-		
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 3			N	-0-					-0-		
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 2			N	-0-					-0-		
LETOURNEAU GU 3										WELL #: 6		RRCID -> 202778		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 8922 - 10419	
01	2945 X	1582	-0-	-1363	-0-			1582 3			N	-0-					-0-		
02	2660 N	2259	-0-	-401	-0-			2259 3			N	-0-					-0-		
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-			2543 3			N	-0-					-0-		
04	2370 N	96	-0-	-2274	-0-			96 3			N	-0-					-0-		
05	2945 X	1493	-0-	-1452	-0-			1493 3			N	-0-					-0-		
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-			3575 3			N	-0-					-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC																															
SHEPPARD, BAILY ET AL																															
WELL #: 20												RRCID -> 203646				COMPL. DATE 06/16/2004				TOTAL DEPTH 10468				PERF. 8888 - 9822							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-			794	3		N	-0-					-0-													
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-			704	2		N	-0-					-0-													
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-			947	2		N	-0-					-0-													
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-			861	2		N	-0-					-0-													
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-			865	2		N	-0-					-0-													
06		930 N	840	-0-	-90	-0-			840	2		N	-0-					-0-													
JONES, ALFORD GU												WELL #: 11				RRCID -> 205225				COMPL. DATE 09/10/2004				TOTAL DEPTH 10860				PERF. 9260 - 10726			
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-			376	3		N	-0-					-0-													
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-			342	2		N	-0-					-0-													
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-			379	2		N	-0-					-0-													
04		360 N	352	-0-	-8	-0-			352	2		N	-0-					-0-													
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-			386	2		N	-0-					-0-													
06		360 N	340	-0-	-20	-0-			340	2		N	-0-					-0-													
GARRETT, A.C. GU												WELL #: 11				RRCID -> 206429				COMPL. DATE 10/06/2004				TOTAL DEPTH 10695				PERF. 9088 - 10532			
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			1171	3		N	-0-					-0-													
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			1139	2		N	-0-					-0-													
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-			1295	2		N	-0-					-0-													
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-			1271	2		N	-0-					-0-													
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-			1366	2		N	-0-					-0-													
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			1338	2		N	-0-					-0-													
BUFORD												WELL #: 5				RRCID -> 206467				COMPL. DATE 11/22/2004				TOTAL DEPTH 10630				PERF. 9004 - 10438			
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-			1737	3		N	-0-					-0-													
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			1480	2		N	-0-					-0-													
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			1699	2		N	-0-					-0-													
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			1982	2		N	-0-					-0-													
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-			2020	2		N	-0-					-0-													
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-			2677	2		N	-0-					-0-													
MAJOR KENNEDY ESTATE												WELL #: 12				RRCID -> 206909				COMPL. DATE 10/25/2004				TOTAL DEPTH 10565				PERF. 8940 - 10384			
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-			179	3		N	-0-					-0-													
02		196 N	191	-0-	-5	-0-			191	2		N	-0-					-0-													
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-			213	2		N	-0-					-0-													
04		210 N	188	-0-	-22	-0-			188	2		N	-0-					-0-													
05		217 N	204	-0-	-13	-0-			204	2		N	-0-					-0-													
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-			222	2		N	-0-					-0-													
BAILEY-SHEPPARD GU5												WELL #: 5				RRCID -> 207705				COMPL. DATE 12/10/2004				TOTAL DEPTH 10505				PERF. 8912 - 10331			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
ALFORD "B" GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 207811				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 11010				PERF.10644 - 10838			
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-			394	3		Y	-0-			1	1	-0-													
*02		392 N	341	-0-	-51	-0-			335	3		6	9	Y	5	4	1	1													
*03		366 N	366	-0-	-0-	-0-			360	3		6	9	Y	5	5	1	1													
*04		390 N	379	-0-	-11	-0-			375	3		4	9	Y	4	4	1	1													
*05		372 N	354	-0-	-18	-0-			350	3		4	9	Y	4	4	1	1													
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-			369	2		6	9	Y	5	5	1	1													

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
KENNEDY, MAJOR																			
WELL #: 12										RRCID -> 207816		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 8964 - 10416			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-			
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-			
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-			
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-			
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-			
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-			
OAK HILL GAS UNIT 3										WELL #: 2		RRCID -> 210455		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8956 - 10374	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-			
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-			
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-			
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-			
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-			
BUFORD & BLOW G.U. 1										WELL #: 14		RRCID -> 213805		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8949 - 10406	
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-			
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-			
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-			
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-			
05	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-			
06	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-			
BUFORD & BLOW G.U. 1										WELL #: 11		RRCID -> 213806		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9010 - 10437	
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-			
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-			
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-			
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-			
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-			
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-			
LETOURNEAU GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 216321		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8880 - 10292	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-			
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-			
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-			
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-			
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-			
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 15		RRCID -> 216651		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9062 - 10770	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-			
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-			
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-			
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-			
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-			
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-			
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 12		RRCID -> 217200		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9066 - 10500	
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-			
02	1288 N	408	-0-	-880	-0-	408	2			N	-0-					-0-			
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-			
04	1350 N	822	-0-	-528	-0-	822	2			N	-0-					-0-			
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-			
06	870 N	425	-0-	-445	-0-	425	2			N	-0-					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
LETOURNEAU GAS UNIT 4																			
WELL #: 12										RRCID -> 218513		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9036 - 10478			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-				
02		392 N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-			-0-				
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-				
04		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-			-0-				
05		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-				
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-				
LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 10		RRCID -> 219204		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8846 - 10434	
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-				
02		392 N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-			-0-				
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-				
04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-				
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-				
06		780 N	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-			-0-				
LETOURNEAU GU 2										WELL #: 12		RRCID -> 219812		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8980 - 10424	
01		279 X	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-				
02		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-				
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-				
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-				
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-				
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-				
LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 10		RRCID -> 219814		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9380 - 10533	
01		6054 X	2586	-0-	-3468	-0-	2586	3			N	-0-			-0-				
02		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-			-0-				
03		2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2746	3			N	-0-			-0-				
04		2730 X	2491	-0-	-239	-0-	2491	3			N	-0-			-0-				
05		2821 X	872	-0-	-1949	-0-	872	3			N	-0-			-0-				
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-				
LETOURNEAU GU 2										WELL #: 14		RRCID -> 221002		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 8916 - 10437	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-				
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-				
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-				
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-				
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-				
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-				
LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 14		RRCID -> 221702		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8866 - 10532	
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-				
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-				
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-				
04		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-			-0-				
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-				
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-				
LETOURNEAU GAS UNIT 6										WELL #: 12		RRCID -> 222427		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9080 - 10516	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		728 N	27	-0-	-701	-0-	27	2			N	-0-			-0-				
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-				
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-				
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-				
06		1290 N	764	-0-	-526	-0-	764	2			N	-0-			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																					
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 222435		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10152 - 10738	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
SHEPPARD, BAILEY ET AL												WELL #: 19		RRCID -> 224105		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 8910 - 10236	
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-			355	3		N	-0-					-0-			
02	308	N	257	-0-	-51	-0-			257	2		N	-0-					-0-			
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-			396	2		N	-0-					-0-			
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-			381	2		N	-0-					-0-			
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-			1668	2		N	-0-					-0-			
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-			594	2		N	-0-					-0-			
ROGERS, FRED UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 224106		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10662 - 10830	
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-			134	3		Y	-0-					-0-			
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-			120	3	1	9	Y	1	1	1		-0-			
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-			114	3	2	9	Y	2	1	2	1	-0-			
*04	150	N	83	-0-	-67	-0-			82	3	1	9	Y	1	1	1	1	-0-			
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-			
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-			126	2	1	9	Y	1	1	1	1	-0-			
SHEPPARD, BAILEY ET AL												WELL #: 17		RRCID -> 224907		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 3450 - 10380	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 225455		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10420 - 10763	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ROGERS, FRED UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10650 - 10789	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
JONES, ALFORD GU												WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732		PERF. 9524 - 10428	
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-			160	3		N	-0-					-0-			
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-			150	2		N	-0-					-0-			
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	2		N	-0-					-0-			
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	2		N	-0-					-0-			
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-			156	2		N	-0-					-0-			
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-			151	2		N	-0-					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 226496																	
COMPL. DATE 11/18/2006																	
TOTAL DEPTH 10487																	
PERF. 8924 - 10194																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2				N	-0-				-0-
BECK, FRED GAS UNIT																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 228094																	
COMPL. DATE 03/27/2007																	
TOTAL DEPTH 10966																	
PERF.10734 - 10744																	
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3				Y	-0-				-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	3				Y	-0-				-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3				Y	-0-				-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3				Y	-0-				-0-
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3				Y	-0-				-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2				Y	-0-				-0-
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 228466																	
COMPL. DATE 02/06/2007																	
TOTAL DEPTH 11232																	
PERF.10820 - 10990																	
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				Y	-0-	1 1			1
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-				1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1 9			Y	1	2 1			-0-
04	510	N	187	-0-	-323	-0-	185	2	2 9			Y	2	2 1			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2 9			Y	2	2 1			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3 9			Y	3	3 1			-0-
BECK, FRED GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 228864																	
COMPL. DATE 03/29/2007																	
TOTAL DEPTH 10970																	
PERF.10698 - 10708																	
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				Y	-0-				-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3				Y	-0-				-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				Y	-0-				-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				Y	-0-				-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				Y	-0-				-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				Y	-0-				-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 228950																	
COMPL. DATE 05/17/2007																	
TOTAL DEPTH 11180																	
PERF.10804 - 11814																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 229140																	
COMPL. DATE 03/27/2007																	
TOTAL DEPTH 11254																	
PERF.11025 - 11035																	
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3				Y	-0-	1 1			-0-
*02	280	N	268	-0-	-12	-0-	264	3	4 9			Y	4	3 1			1
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4 9			Y	4	4 1			1
*04	300	N	188	-0-	-112	-0-	187	3	1 9			Y	1	2 1			-0-
*05	310	N	167	-0-	-143	-0-	165	3	2 9			Y	2	2 1			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3 9			Y	3	3 1			-0-
GARRETT, A.C. GU																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 229141																	
COMPL. DATE 03/31/2007																	
TOTAL DEPTH 10790																	
PERF. 9186 - 10642																	
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3				N	-0-				-0-
02	1400	N	933	-0-	-467	-0-	933	2				N	-0-				-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-				-0-
04	1440	N	180	-0-	-1260	-0-	180	2				N	-0-				-0-
05	1023	N	209	-0-	-814	-0-	209	2				N	-0-				-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
BUSBY ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-				-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-				-0-
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990															
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-				54
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	Y	20				74
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	Y	8				82
04	900 N	502	-0-	-398	-0-	477	3	25	9	Y	23				105
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	892	2	75	9	Y	68	105	1		68
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-				68
BUSBY ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790															
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-				-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE															
WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432															
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	791	-0-	-666	-0-	791	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-				-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918															
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
BUFORD															
WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588															
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3		4	9	Y	4	3 1	2
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	3				Y	-0-	2 1	-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2		2	9	Y	2	2 1	-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2		7	9	Y	6	5 1	1
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820															
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3				Y	-0-		-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3				Y	-0-		-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3				Y	-0-		-0-
*04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3				Y	-0-		-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3				Y	-0-		-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				Y	-0-		-0-
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450															
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-		-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-		-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-		-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2				N	-0-		-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-		-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-		-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620															
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-		-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-		-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-		-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2				N	-0-		-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-		-0-
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572															
01	1240	X	339	-0-	-901	-0-	339	3				N	-0-		-0-
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2				N	-0-		-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-		-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-		-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-		-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				N	-0-		-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
ROGERS, FINIS CV UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-			-0-
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368															
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2				N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2				N	-0-			-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532															
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3				N	-0-			-0-
02	2184 N	1882	-0-	-302	-0-	1882	2				N	-0-			-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2				N	-0-			-0-
04	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2				N	-0-			-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2				N	-0-			-0-
06	1800 N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2				N	-0-			-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590															
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3				N	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2				N	-0-			-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				N	-0-			-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2				N	-0-			-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2				N	-0-			-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2				N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482															
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3				N	-0-			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2				N	-0-			-0-
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2				N	-0-			-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2				N	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2				N	-0-			-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2				N	-0-			-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832															
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	Y	2	3	1		1
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1039	3	15	9	Y	14	12	1		3
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	3	15	9	Y	14	15	1		2
*04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	3	14	9	Y	13	12	1		3
*05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	Y	13	13	1		3
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1027	2	14	9	Y	13	14	1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990																
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #: 17			RRCID -> 234829			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #: 14			RRCID -> 234834			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388							
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3				N	-0-					-0-	
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1406	2				N	-0-					-0-	
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2				N	-0-					-0-	
04	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1193	2				N	-0-					-0-	
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1339	2				N	-0-					-0-	
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2				N	-0-					-0-	
BALLOW ESTATE GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 234920			COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10871 PERF. 10473 - 10703							
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3				Y	-0-					51	
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	3				Y	-0-					51	
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3				Y	-0-					9	
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1388	2	30	9		Y	27	69	1			51	
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2				Y	-0-					9	
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2				Y	-0-					9	
BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #: 14			RRCID -> 235744			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432							
01	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3				N	-0-					-0-	
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2				N	-0-					-0-	
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2				N	-0-					-0-	
04	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	3031	2				N	-0-					-0-	
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2				N	-0-					-0-	
06	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2				N	-0-					-0-	
KENNEDY, MAJOR			WELL #: 15			RRCID -> 235765			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARRETT, A.C. GU			WELL #: 18			RRCID -> 236070			COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549							
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3				N	-0-					-0-	
02	2352	N	2048	-0-	-304	-0-	2048	2				N	-0-					-0-	
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2				N	-0-					-0-	
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	2291	2				N	-0-					-0-	
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2				N	-0-					-0-	
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2				N	-0-					-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 1			WELL #: 16			RRCID -> 236553			COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367							
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3				N	-0-					-0-	
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-					-0-	
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-	
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2				N	-0-					-0-	
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-					-0-	
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2				N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461.275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC										850990									
KENNEDY, MAJOR										WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 8948 - 10374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2170 X	1845	-0-	-0-	-325	-0-		1845	3			N	-0-					-0-	
02	1260 X	606	-0-	-0-	-654	-0-		606	2			N	-0-					-0-	
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-		2204	2			N	-0-					-0-	
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-		2427	2			N	-0-					-0-	
05	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-		2415	2			N	-0-					-0-	
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-		2200	2			N	-0-					-0-	
JONES, ALFORD GU										WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9504 - 9684	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		656	3			N	-0-					-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2			N	-0-					-0-	
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		649	2			N	-0-					-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		633	2			N	-0-					-0-	
05	651 N	649	-0-	-0-	-2	-0-		649	2			N	-0-					-0-	
06	630 N	629	-0-	-0-	-1	-0-		629	2			N	-0-					-0-	
JONES, ALFORD GU										WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 9376 - 10438	
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		1577	3			N	-0-					-0-	
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-		1637	2			N	-0-					-0-	
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-		1869	2			N	-0-					-0-	
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		1800	2			N	-0-					-0-	
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-		1779	2			N	-0-					-0-	
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		1585	2			N	-0-					-0-	
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9206 - 10356	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		515	3			N	-0-					-0-	
02	504 N	476	-0-	-0-	-28	-0-		476	2			N	-0-					-0-	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2			N	-0-					-0-	
04	750 N	526	-0-	-0-	-224	-0-		526	2			N	-0-					-0-	
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		542	2			N	-0-					-0-	
06	510 N	467	-0-	-0-	-43	-0-		467	2			N	-0-					-0-	
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10750 - 10963	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BUFORD										WELL #: 12		RRCID -> 238181		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 9328 - 10436	
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-		1485	3			N	-0-					-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-		1691	2			N	-0-					-0-	
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-		2578	2			N	-0-					-0-	
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-		2582	2			N	-0-					-0-	
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-		1992	2			N	-0-					-0-	
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-		2026	2			N	-0-					-0-	
KENNEDY G.U. 2										WELL #: 13		RRCID -> 238198		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10528		PERF. 9223 - 10304	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-	
02	84 N	80	-0-	-0-	-4	-0-		80	2			N	-0-					-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-					-0-	
04	90 N	77	-0-	-0-	-13	-0-		77	2			N	-0-					-0-	
05	93 N	87	-0-	-0-	-6	-0-		87	2			N	-0-					-0-	
06	90 N	59	-0-	-0-	-31	-0-		59	2			N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC																			
GARRETT, A.C. GU																			
WELL #: 16										RRCID -> 238199		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9436 - 10618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-			439 3			N	-0-						-0-	
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-			371 2			N	-0-						-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-			392 2			N	-0-						-0-	
04	360 N	359	-0-	-1	-0-			359 2			N	-0-						-0-	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-			421 2			N	-0-						-0-	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-			436 2			N	-0-						-0-	
LLOYD, C. E.										WELL #: 107		RRCID -> 238521		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10622 - 10799	
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-			877 3	1	9	Y	1	3	1				1	
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-			1392 3	21	9	Y	19	16	1				4	
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			1184 3	18	9	Y	16	17	1				3	
*04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-			1371 3	19	9	Y	17	16	1				4	
*05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-			1532 3	21	9	Y	19	19	1				4	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			1206 2	19	9	Y	17	18	1				3	
JONES, ALFORD GU										WELL #: 17		RRCID -> 238589		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9218 - 10499	
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			1270 3			N	-0-						-0-	
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			1107 2			N	-0-						-0-	
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			1341 2			N	-0-						-0-	
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-			1251 2			N	-0-						-0-	
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-			1276 2			N	-0-						-0-	
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-			1211 2			N	-0-						-0-	
MAJOR KENNEDY ESTATE										WELL #: 27		RRCID -> 238678		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10625		PERF. N/A	
01	3100 N	3394	-0-	294	294			3394 3			N	-0-						-0-	
02	2800 N	2868	-0-	68	362			2868 2			N	-0-						-0-	
03	2703 N	2341	-0-	-362	-0-			2341 2			N	-0-						-0-	
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-			2306 2			N	-0-						-0-	
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-			2298 2			N	-0-						-0-	
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-			1927 2			N	-0-						-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 3										WELL #: 11		RRCID -> 238764		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9265 - 10401	
01	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-			6675 3			N	-0-						-0-	
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-			6006 2			N	-0-						-0-	
03	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-			6541 2			N	-0-						-0-	
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-			6308 2			N	-0-						-0-	
05	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-			7541 2			N	-0-						-0-	
06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-			7211 2			N	-0-						-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 3										WELL #: 18		RRCID -> 238766		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 9135 - 10438	
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			2149 3			N	-0-						-0-	
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-			2127 2			N	-0-						-0-	
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-			2378 2			N	-0-						-0-	
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-			2342 2			N	-0-						-0-	
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-			2356 2			N	-0-						-0-	
06	2310 N	2160	-0-	-150	-0-			2160 2			N	-0-						-0-	
BUFORD & BLOW G.U. 2										WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 9034 - 10344	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-			381 3			N	-0-						-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-			441 2			N	-0-						-0-	
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-			914 2			N	-0-						-0-	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-			724 2			N	-0-						-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-			751 2			N	-0-						-0-	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-			896 2			N	-0-						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)															//CONT.// 66461 275					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC															//CONT.// 850990																			
ROGERS, FINIS CV UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 239080					COMPL. DATE 07/02/2008					TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE															
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE																
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	3		6	9	Y	5		6	1				2														
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1848	2		28	9	Y	25		22	1				5														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30		30	1				5														
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	2		28	9	Y	25		25	1				5														
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	2		23	9	Y	21		22	1				4														
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2		21	9	Y	19		20	1				3														
LEATH ESTATE GAS UNIT					WELL #: 11					RRCID -> 239106					COMPL. DATE 07/24/2007					TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718														
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3				N	-0-							-0-														
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2				N	-0-							-0-														
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-							-0-														
04	540	N	141	-0-	-399	-0-	141	2				N	-0-							-0-														
05	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	2				N	-0-							-0-														
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-							-0-														
LETOURNEAU GU 3					WELL #: 9					RRCID -> 239107					COMPL. DATE 07/21/2007					TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505														
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3				N	-0-							-0-														
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-							-0-														
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-							-0-														
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2				N	-0-							-0-														
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2				N	-0-							-0-														
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2				N	-0-							-0-														
MADDOX ESTATE GAS UNIT					WELL #: 6					RRCID -> 239642					COMPL. DATE 07/16/2008					TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
KENNEDY, MAJOR					WELL #: 16					RRCID -> 242560					COMPL. DATE 10/30/2007					TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294														
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3				N	-0-							-0-														
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1263	2				N	-0-							-0-														
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2				N	-0-							-0-														
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2				N	-0-							-0-														
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2				N	-0-							-0-														
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2				N	-0-							-0-														
LETOURNEAU GAS UNIT 6					WELL #: 18					RRCID -> 242620					COMPL. DATE 07/03/2008					TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442														
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3				N	-0-							-0-														
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2				N	-0-							-0-														
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2				N	-0-							-0-														
04	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	1468	2				N	-0-							-0-														
05	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2				N	-0-							-0-														
06	1080	N	676	-0-	-404	-0-	676	2				N	-0-							-0-														
LETOURNEAU GAS UNIT 6					WELL #: 19					RRCID -> 242621					COMPL. DATE 08/18/2008					TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553														
01	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	4437	3				N	-0-							-0-														
02	4312	X	4058	-0-	-254	-0-	4058	3				N	-0-							-0-														
03	4774	X	4545	-0-	-229	-0-	4545	3				N	-0-							-0-														
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	4241	3				N	-0-							-0-														
05	4774	X	4408	-0-	-366	-0-	4408	3				N	-0-							-0-														
06	4620	X	4005	-0-	-615	-0-	4005	3				N	-0-							-0-														

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC															
KENNEDY G.U. 3															
WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-27	-0-	-27	-27		27	2			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-27						N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6														WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514	
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3				N	-0-		-0-
02	1708	N	879	-0-	-829	-0-	879	3				N	-0-		-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3				N	-0-		-0-
04	1770	N	1228	-0-	-542	-0-	1228	3				N	-0-		-0-
05	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	1303	3				N	-0-		-0-
06	1980	X	1166	-0-	-814	-0-	1166	3				N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4														WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611	
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3				N	-0-		-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2				N	-0-		-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2				N	-0-		-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2				N	-0-		-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-		-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2				N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU														WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354	
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3				N	-0-		-0-
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	2163	2				N	-0-		-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2				N	-0-		-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2				N	-0-		-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2				N	-0-		-0-
06	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	2639	2				N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE														WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344	
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3				N	-0-		-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-		-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2				N	-0-		-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				N	-0-		-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2				N	-0-		-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2				N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3														WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581	
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-		-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-		-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-		-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-		-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-		-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3														WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407	
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3				N	-0-		-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2				N	-0-		-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2				N	-0-		-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2				N	-0-		-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2				N	-0-		-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
KENNEDY G.U. 1														
WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
06		390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3														
WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282														
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06		540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 2														
WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252														
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02		476 N	457	-0-	-19	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
06		510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE														
WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412														
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02		224 N	178	-0-	-46	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06		270 N	156	-0-	-114	-0-	156	2		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3														
WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693														
01		3100 N	3151	-0-	51	51	3151	3		N	-0-			-0-
02		1776 N	1725	-0-	-51	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3291	-0-	191	191	3291	3		N	-0-			-0-
04		2971 N	2780	-0-	-191	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
05		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
06		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4														
WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU														
WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386														
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
BUFORD		WELL #: 8		RRCID -> 246901		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
02		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
05		2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 10		RRCID -> 246955		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538					
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
05		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-			-0-
06		720 N	466	-0-	-254	-0-	466 2		N	-0-			-0-
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 246994		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288					
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
02		532 N	365	-0-	-167	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
04		570 N	13	-0-	-557	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		403 N	183	-0-	-220	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 15		RRCID -> 247005		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393					
*01		2356 X	938	-0-	-1418	-0-	938 3		N	-0-			-0-
*02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3		N	-0-			-0-
*03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
*04		2220 N	2132	-0-	-88	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
*05		2666 X	2208	-0-	-458	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
06		2580 X	2149	-0-	-431	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 247085		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330					
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
02		1652 N	1207	-0-	-445	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1485	-0-	-255	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 247195		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392					
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
02		672 N	623	-0-	-49	-0-	623 2		N	-0-			-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
04		720 N	648	-0-	-72	-0-	648 2		N	-0-			-0-
05		682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-			-0-
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 2		N	-0-			-0-
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 17		RRCID -> 247211		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461					
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC																																		
LETOURNEAU ET AL 5																																		
WELL #: 11															RRCID -> 247223					COMPL. DATE 01/26/2009					TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE											
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			675	3			N	-0-							-0-											
02		616 N	449	-0-	-0-	-167	-0-	-0-			449	2			N	-0-							-0-											
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			397	2			N	-0-							-0-											
04		660 N	653	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			653	2			N	-0-							-0-											
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			622	2			N	-0-							-0-											
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			617	2			N	-0-							-0-											
KENNEDY G.U. 3															WELL #: 5					RRCID -> 247995					COMPL. DATE 03/16/2009					TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280				
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			317	3			N	-0-							-0-											
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			261	2			N	-0-							-0-											
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			288	2			N	-0-							-0-											
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			273	2			N	-0-							-0-											
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			279	2			N	-0-							-0-											
06		270 N	268	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			268	2			N	-0-							-0-											
HIGH ESTATE GAS UNIT															WELL #: 12					RRCID -> 251106					COMPL. DATE 06/22/2008					TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10694 - 10901				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-											
KENNEDY G.U. 3															WELL #: 6					RRCID -> 251213					COMPL. DATE 01/26/2008					TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392				
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			719	3			N	-0-							-0-											
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			767	2			N	-0-							-0-											
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1263	2			N	-0-							-0-											
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			734	2			N	-0-							-0-											
05		837 N	670	-0-	-0-	-167	-0-	-0-			670	2			N	-0-							-0-											
06		1230 N	627	-0-	-0-	-603	-0-	-0-			627	2			N	-0-							-0-											
SHEPPARD, BAILEY ET AL															WELL #: 30					RRCID -> 252288					COMPL. DATE 08/01/2009					TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232				
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1182	3			N	-0-							-0-											
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1256	2			N	-0-							-0-											
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1739	2			N	-0-							-0-											
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1750	2			N	-0-							-0-											
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1892	2			N	-0-							-0-											
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1693	2			N	-0-							-0-											
SHEPPARD, BAILEY ET AL															WELL #: 29					RRCID -> 253342					COMPL. DATE 08/01/2009					TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416				
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			188	3			N	-0-							-0-											
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			200	2			N	-0-							-0-											
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			208	2			N	-0-							-0-											
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			162	2			N	-0-							-0-											
05		217 N	181	-0-	-0-	-36	-0-	-0-			181	2			N	-0-							-0-											
06		210 N	209	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			209	2			N	-0-							-0-											
SHEPPARD, BAILEY ET AL															WELL #: 33					RRCID -> 253374					COMPL. DATE 07/29/2009					TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358				
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1480	3			N	-0-							-0-											
02		1484 N	1435	-0-	-0-	-49	-0-	-0-			1435	2			N	-0-							-0-											
03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1846	2			N	-0-							-0-											
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1743	2			N	-0-							-0-											
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1809	2			N	-0-							-0-											
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1918	2			N	-0-							-0-											

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
LETOURNEAU GU 1														
WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 1														
WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426														
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
02	1792 N	1680	-0-	-112	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
BUFORD & BLOW G.U. 3														
WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343														
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 11081 - 14818														
01	12555 X	11778	-0-	-777	-0-	11749	3	29	9	Y	26	39	1	16
02	10976 X	10186	-0-	-790	-0-	10035	3	151	9	Y	137	121	1	32
03	11966 X	11142	-0-	-824	-0-	10987	3	155	9	Y	141	150	1	23
04	11850 X	11208	-0-	-642	-0-	11057	2	151	9	Y	137	132	1	28
05	12245 X	11030	-0-	-1215	-0-	10883	2	147	9	Y	134	135	1	27
06	11400 X	10864	-0-	-536	-0-	10709	2	155	9	Y	141	146	1	22
ROGERS, FRED UNIT														
WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF. 10068 - 14521														
01	8773 X	8137	-0-	-636	-0-	8117	3	20	9	Y	18	27	1	10
02	7840 X	7232	-0-	-608	-0-	7124	3	108	9	Y	98	86	1	22
03	8680 X	7543	-0-	-1137	-0-	7440	3	103	9	Y	94	101	1	15
04	8400 X	8135	-0-	-265	-0-	8025	2	110	9	Y	100	95	1	20
05	8401 X	8252	-0-	-149	-0-	8141	2	111	9	Y	101	101	1	20
06	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7790	2	113	9	Y	103	107	1	16
MADDOX ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 10975 - 15156														
01	11098 X	10006	-0-	-1092	-0-	9989	3	17	9	Y	15	32	1	12
02	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9326	3	141	9	Y	128	111	1	29
03	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9389	3	134	9	Y	122	131	1	20
04	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8668	2	118	9	Y	107	105	1	22
05	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7879	2	107	9	Y	97	100	1	19
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8272	2	120	9	Y	109	111	1	17
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5														
WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 10942 - 15726														
01	9610 X	8516	-0-	-1094	-0-	8497	3	19	9	Y	17	28	1	11
02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9830	3	149	9	Y	135	116	1	30
03	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	10910	3	156	9	Y	142	149	1	23
04	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10615	2	144	9	Y	131	127	1	27
05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10007	2	136	9	Y	124	126	1	25
06	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9736	2	142	9	Y	129	134	1	20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE					
01	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	3			Y	-0-			-0-
*02	8232 X	7060	-0-	-1172	-0-	7060	3			Y	-0-			-0-
*03	9114 X	8843	-0-	-271	-0-	8843	3			Y	-0-			-0-
*04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			Y	-0-			-0-
*05	9114 X	9020	-0-	-94	-0-	9020	3			Y	-0-			-0-
06	8820 X	8284	-0-	-536	-0-	8284	2			Y	-0-			-0-
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404														
01	6541 X	6046	-0-	-495	-0-	6032	3	14	9	Y	13	20	1	9
02	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6045	3	90	9	Y	82	72	1	19
03	6665 X	6606	-0-	-59	-0-	6514	3	92	9	Y	84	89	1	14
*04	6450 X	6254	-0-	-196	-0-	6171	3	83	9	Y	75	74	1	15
*05	6665 X	5802	-0-	-863	-0-	5721	3	81	9	Y	74	74	1	15
06	6450 X	5797	-0-	-653	-0-	5716	2	81	9	Y	74	77	1	12
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342														
01	5549 X	4491	-0-	-1058	-0-	4482	3	9	9	Y	8	15	1	6
02	5180 X	5149	-0-	-31	-0-	5072	3	77	9	Y	70	60	1	16
03	5673 X	5516	-0-	-157	-0-	5438	3	78	9	Y	71	75	1	12
*04	5460 X	5260	-0-	-200	-0-	5190	3	70	9	Y	64	63	1	13
*05	5704 X	5271	-0-	-433	-0-	5201	3	70	9	Y	64	64	1	13
06	5520 X	4824	-0-	-696	-0-	4755	2	69	9	Y	63	66	1	10
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681														
01	2418 X	1782	-0-	-636	-0-	1746	3	36	9	Y	33	27	1	9
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1853	3	125	9	Y	114	99	1	24
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2071	3	134	9	Y	122	126	1	20
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2001	3	120	9	Y	109	107	1	22
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1883	3	121	9	Y	110	110	1	22
06	1260 X	1062	-0-	-198	-0-	1049	3	13	9	Y	12	32	1	2
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517														
01	7967 X	6020	-0-	-1947	-0-	5984	3	36	9	Y	33	58	1	27
02	6356 X	5684	-0-	-672	-0-	5664	3	20	9	Y	18			45
03	7037 X	6104	-0-	-933	-0-	6072	3	32	9	Y	29	47	1	27
04	6990 X	5895	-0-	-1095	-0-	5851	3	44	9	Y	40	45	1	22
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7355	2	41	9	Y	37			59
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6498	3	47	9	Y	43	49	1	53
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094														
01	10943 X	56	-0-	-10887	-0-	56	3			Y	-0-	11	1	-0-
02	2912 X	58	-0-	-2854	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	Y	5			5
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A														
01	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			Y	-0-			85
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			Y	-0-			85
03	8091 X	7906	-0-	-185	-0-	7906	3			Y	-0-			85
04	7710 X	7132	-0-	-578	-0-	7132	3			Y	-0-			85
05	8091 X	7183	-0-	-908	-0-	7183	2			Y	-0-			85
06	7830 X	7489	-0-	-341	-0-	7489	2			Y	-0-			85

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC																	
MADDOX ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 11H RRCID -> 268102																	
COMPL. DATE 10/25/2012																	
TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		9858 X	9668	-0-	-190	-0-	9645	3	23	9	Y	21	31	1	12		
02		9072 X	8887	-0-	-185	-0-	8762	3	125	9	Y	114	100	1	26		
03		10044 X	9294	-0-	-750	-0-	9172	3	122	9	Y	111	119	1	18		
04		9420 X	8934	-0-	-486	-0-	8820	2	114	9	Y	104	101	1	21		
05		9827 X	7567	-0-	-2260	-0-	7468	2	99	9	Y	90	93	1	18		
06		9510 X	5387	-0-	-4123	-0-	5313	2	74	9	Y	67	75	1	10		
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 31H RRCID -> 268105																	
COMPL. DATE 03/11/2013																	
TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407																	
01		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10278	3	165	9	Y	150	160	1	11		
02		9520 X	9391	-0-	-129	-0-	9256	3	135	9	Y	123	108	1	26		
03		10540 X	10251	-0-	-289	-0-	10108	3	143	9	Y	130	135	1	21		
04		10200 X	9766	-0-	-434	-0-	9638	2	128	9	Y	116	113	1	24		
05		10385 X	9958	-0-	-427	-0-	9828	2	130	9	Y	118	118	1	24		
06		10050 X	9615	-0-	-435	-0-	9481	2	134	9	Y	122	127	1	19		
MCWILLIAMS, J GAS UNIT																	
WELL #: 11H RRCID -> 268276																	
COMPL. DATE 11/17/2012																	
TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048																	
01		8928 X	8749	-0-	-179	-0-	8726	3	23	9	Y	21	27	1	11		
02		8092 X	7846	-0-	-246	-0-	7736	3	110	9	Y	100	88	1	23		
03		8959 X	8473	-0-	-486	-0-	8357	3	116	9	Y	105	111	1	17		
04		8520 X	8246	-0-	-274	-0-	8138	2	108	9	Y	98	95	1	20		
05		8742 X	8361	-0-	-381	-0-	8255	2	106	9	Y	96	97	1	19		
06		8460 X	7957	-0-	-503	-0-	7845	2	112	9	Y	102	105	1	16		
KANGERGA "A" GAS UNIT																	
WELL #: 11H RRCID -> 270463																	
COMPL. DATE 04/18/2013																	
TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065																	
01		8649 X	8219	-0-	-430	-0-	8175	3	44	9	Y	40	55	1	45		
02		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7554	2	28	9	Y	25			70		
03		8277 X	8180	-0-	-97	-0-	8146	2	34	9	Y	31	64	1	37		
04		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8320	2	61	9	Y	55	61	1	31		
05		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8486	2	48	9	Y	44			75		
06		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8143	2	23	9	Y	21	61	1	35		
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 31H RRCID -> 271119																	
COMPL. DATE 06/19/2013																	
TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855																	
01		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11392	3	185	9	Y	168	179	1	12		
02		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10173	3	151	9	Y	137	120	1	29		
03		11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11158	3	157	9	Y	143	149	1	23		
04		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10670	2	141	9	Y	128	125	1	26		
05		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10929	2	144	9	Y	131	131	1	26		
06		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10535	2	150	9	Y	136	141	1	21		
GARNER GAS UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 271936																	
COMPL. DATE 10/26/2013																	
TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712																	
01		6417 X	6139	-0-	-278	-0-	6119	3	20	9	Y	18			49		
02		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5921	3	21	9	Y	19			68		
03		6479 X	6364	-0-	-115	-0-	6346	3	18	9	Y	16	56	1	28		
04		6240 X	6024	-0-	-216	-0-	5978	3	46	9	Y	42			70		
05		6572 X	6148	-0-	-424	-0-	6123	2	25	9	Y	23	56	1	37		
06		6360 X	6258	-0-	-102	-0-	6237	2	21	9	Y	19			56		
TEXAS UTILITIES GAS UNIT																	
WELL #: 31H RRCID -> 271989																	
COMPL. DATE 01/03/2014																	
TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848																	
01		10075 X	9560	-0-	-515	-0-	9506	3	54	9	Y	49	64	1	53		
02		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8643	3	31	9	Y	28			81		
03		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9840	3	40	9	Y	36	73	1	44		
04		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9343	2	69	9	Y	63	72	1	35		
05		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9644	2	54	9	Y	49			84		
06		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10197	2	31	9	Y	28	69	1			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS LLC														
PRICE GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	-0-	10097	3	67	9	Y	61	158 1	60
02	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	-0-	9025	2	47	9	Y	43		103
03	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	-0-	9994	2	45	9	Y	41		144
04	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	-0-	9620	2	85	9	Y	77	173 1	48
05	9920 X	9871	-0-	-49	-0-	-0-	9792	2	79	9	Y	72		120
06	9600 X	9397	-0-	-203	-0-	-0-	9298	2	99	9	Y	90		210
GARNER GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950														
01	10075 X	8736	-0-	-1339	-0-	-0-	8707	3	29	9	Y	26		72
02	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	-0-	9214	3	32	9	Y	29		101
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	-0-	9693	3	26	9	Y	24	83 1	42
04	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	-0-	9256	3	72	9	Y	65		107
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	-0-	9619	2	40	9	Y	36	86 1	57
06	9150 X	8818	-0-	-332	-0-	-0-	8787	2	31	9	Y	28		85
ROMAN GAS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833														
01	12090 X	11790	-0-	-300	-0-	-0-	11790	3			Y	-0-		-0-
*02	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	-0-	10385	3			Y	-0-		-0-
*03	10788 X	10472	-0-	-316	-0-	-0-	10472	3			Y	-0-		-0-
*04	10440 X	9856	-0-	-584	-0-	-0-	9856	3			Y	-0-		-0-
*05	10788 X	8255	-0-	-2533	-0-	-0-	8255	3			Y	-0-		-0-
06	10440 X	9832	-0-	-608	-0-	-0-	9832	2			Y	-0-		-0-
BIRDSONG GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971														
01	5518 X	3947	-0-	-1571	-0-	-0-	3935	3	12	9	N	11		28
02	4984 X	2874	-0-	-2110	-0-	-0-	2864	3	10	9	N	9		37
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-	4993	3	14	9	N	13	31 1	19
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	3	32	9	N	29		48
05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4323	2	19	9	N	17	39 1	26
06	4860 X	4359	-0-	-501	-0-	-0-	4345	2	14	9	N	13		39
POOL, W.B. GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330														
01	13919 X	13128	-0-	-791	-0-	-0-	13128	3			Y	-0-		-0-
*02	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	-0-	12030	3			Y	-0-		-0-
*03	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	-0-	13178	3			Y	-0-		-0-
*04	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	-0-	12598	3			Y	-0-		-0-
*05	12865 X	12454	-0-	-411	-0-	-0-	12454	3			Y	-0-		-0-
06	12450 X	11896	-0-	-554	-0-	-0-	11896	2			Y	-0-		-0-
HIGH ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432														
01	12958 X	11233	-0-	-1725	-0-	-0-	11233	3			N	-0-		-0-
*02	11620 X	11247	-0-	-373	-0-	-0-	11247	3			N	-0-		-0-
*03	12772 X	12703	-0-	-69	-0-	-0-	12703	3			N	-0-		-0-
*04	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	-0-	12331	3			N	-0-		-0-
*05	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	-0-	12523	3			N	-0-		-0-
06	12060 X	11812	-0-	-248	-0-	-0-	11812	2			N	-0-		-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 2														
WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 10441														
01	3813 X	2488	-0-	-1325	-0-	-0-	2488	3			N	-0-		-0-
02	3248 X	2826	-0-	-422	-0-	-0-	2826	2			N	-0-		-0-
03	3472 X	2995	-0-	-477	-0-	-0-	2995	2			N	-0-		-0-
04	3240 X	2951	-0-	-289	-0-	-0-	2951	2			N	-0-		-0-
05	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	-0-	3050	2			N	-0-		-0-
06	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	-0-	2721	2			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC				850992										
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 090287		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10208 - 10688			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093531		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10512 - 10634			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 100013		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10519 - 10689			
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 103638		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10682 - 10758			
01	2015	X	728	-0-	-1287	-0-	728	2		Y	-0-			6
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			6
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-			6
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13 9	Y	12			18
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6 9	Y	5			23
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			23
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		1	RRCID -> 122307		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10646			
01	677	N	557	-0-	-120	-0-	557	2		Y	-0-			14
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			14
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			14
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		Y	-0-			14
05	3100	N	3439	-0-	339	-0-	3439	2		Y	-0-			14
06	2704	N	2365	-0-	-339	-0-	2365	2		Y	-0-			14
LAMBERT		WELL #:		1	RRCID -> 122680		COMPL. DATE 09/05/1986		TOTAL DEPTH 11111		PERF.10781 - 11010			
01	279	X	124	-0-	-155	-0-	124	2		Y	-0-			7
02	252	X	63	-0-	-189	-0-	63	2		Y	-0-			7
03	279	X	79	-0-	-200	-0-	79	2		Y	-0-			7
04	270	X	110	-0-	-160	-0-	110	2		Y	-0-			7
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			7
06	120	X	42	-0-	-78	-0-	42	2		Y	-0-			7
JACKSON, FRED B.		WELL #:		1	RRCID -> 128062		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10587 - 10836			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
TGNR GULF COAST LLC													
ROGERS GAS UNIT													
				//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
				//CONT.//	850992								
				WELL #:	2	RRCID -> 144430			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2026													
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.													
				WELL #:	2	RRCID -> 144588			COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720	
01	1612	N	820	-0-	-792	-0-	820	2	Y	-0-			28
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	2	Y	-0-			28
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2	Y	-0-			28
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2	Y	-0-			28
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2	Y	-0-			28
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2	Y	-0-			28
GARNETT GAS UNIT													
				WELL #:	2	RRCID -> 144707			COMPL. DATE 02/11/1993			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708	
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	Y	-0-	4
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	73	1	391	2	Y	-0-	4
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	48	1	442	2	Y	-0-	4
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	51	1	404	2	Y	-0-	4
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	54	1	430	2	Y	-0-	4
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	47	1	410	2	Y	-0-	4
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.													
				WELL #:	2	RRCID -> 145081			COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694	
01	2997	N	976	-0-	-2021	-0-	976	2		Y	-0-		4
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-		4
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-		4
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7	11
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3	14
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-		14
BASSETT, R.D. GAS UNIT													
				WELL #:	2	RRCID -> 145472			COMPL. DATE 04/03/1993			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735	
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-		-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2		N	-0-		-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-		-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
GARNETT GAS UNIT													
				WELL #:	3	RRCID -> 152349			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT													
				WELL #:	3	RRCID -> 155249			COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723	
01	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	1172	2		Y	-0-		1
02	1232	N	874	-0-	-358	-0-	874	2		Y	-0-		1
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		Y	-0-		1
04	1140	N	663	-0-	-477	-0-	655	2	8	9	Y	7	8
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	2	6	9	Y	5	13
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2		Y	-0-		13

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK								
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.// 850992															
KANGERGA			WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856		PERF.10503 - 10711							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 161045		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10483 - 10744							
01	3100	N	2368	-0-	-732	915		2368	2			Y	-0-					2
02	2326	N	1411	-0-	-915	-0-		1411	2			Y	-0-					2
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2			Y	-0-					2
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-		2720	2	31	9	Y	28					30
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		1333	2	6	9	Y	5					35
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-		2259	2			Y	-0-					35
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 167065		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10836		PERF.10418 - 10685							
01	3100	N	1265	-0-	-1835	1289		1265	2			Y	-0-					4
02	2365	N	1076	-0-	-1289	-0-		1076	2			Y	-0-					4
03	1147	N	938	-0-	-209	-0-		938	2			Y	-0-					4
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		1300	2	14	9	Y	13					17
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		1218	2	4	9	Y	4					21
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	2			Y	-0-					21
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.			WELL #: 3		RRCID -> 167344		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10444 - 10668							
01	3092	N	1092	-0-	-2000	-0-		1092	2			Y	-0-					7
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-		998	2			Y	-0-					7
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-		1019	2			Y	-0-					7
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-		900	2			Y	-0-					7
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-		937	2			Y	-0-					7
06	990	N	902	-0-	-88	-0-		902	2			Y	-0-					7
GARNETT GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 168515		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10481 - 10709							
01	2539	N	861	-0-	-1678	-0-		111	1	750	2	Y	-0-					7
02	952	N	700	-0-	-252	-0-		110	1	590	2	Y	-0-					7
03	837	N	786	-0-	-51	-0-		77	1	709	2	Y	-0-					7
04	840	N	568	-0-	-272	-0-		64	1	504	2	Y	-0-					7
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-		97	1	780	2	Y	-0-					7
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-		90	1	792	2	Y	-0-					7
JONES, A.G. ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 180932		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10958		PERF.10607 - 10854							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JACKSON, FRED B.			WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022		PERF.10681 - 10928							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
TGNR GULF COAST LLC				//CONT.// 850992														
JACKSON, FRED B.				WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001				TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	938	-0-	-2162	649	78 1	4 9	856	2	Y	4	5	1	2				
02	2266 N	1617	-0-	-649	-0-	115 1	4 9	1498	2	Y	4	2	1	4				
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	113 1	2 9	1475	2	Y	2	3	1	3				
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	112 1	6 9	1675	2	Y	5	5	1	3				
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	97 1	8 9	1676	2	Y	7	7	1	3				
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	111 1	6 9	1669	2	Y	5	5	1	3				
GARNETT GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 186233		COMPL. DATE 11/05/2001				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798						
01	2771 N	1062	-0-	-1709	-0-	137 1		925	2	Y	-0-			10				
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	156 1		836	2	Y	-0-			10				
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	99 1		908	2	Y	-0-			10				
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	106 1		836	2	Y	-0-			10				
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	123 1		987	2	Y	-0-			10				
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	97 1		852	2	Y	-0-			10				
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 6R		RRCID -> 187017		COMPL. DATE 01/10/2002				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740						
01	3100 N	1216	-0-	-1884	278	1216 2				Y	-0-			3				
02	1427 X	1149	-0-	-278	-0-	1149 2				Y	-0-			3				
03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2				Y	-0-			3				
04	1170 X	891	-0-	-279	-0-	880 2		11	9	Y	10			13				
05	1271 X	1046	-0-	-225	-0-	1043 2		3	9	Y	3			16				
06	1230 X	902	-0-	-328	-0-	902 2				Y	-0-			16				
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #: 5		RRCID -> 197897		COMPL. DATE 09/24/2003				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705						
01	1972 N	755	-0-	-1217	-0-	755 2				Y	-0-			3				
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	647 2				Y	-0-			3				
03	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 2				Y	-0-			3				
04	720 N	576	-0-	-144	-0-	569 2		7	9	Y	6			9				
05	713 N	577	-0-	-136	-0-	575 2		2	9	Y	2			11				
06	630 N	543	-0-	-87	-0-	543 2				Y	-0-			11				
BASSETT, R.D. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 199911		COMPL. DATE 01/13/2004				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778						
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2				N	-0-			-0-				
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2				N	-0-			-0-				
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2				N	-0-			-0-				
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2				N	-0-			-0-				
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2				N	-0-			-0-				
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-				
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 207854		COMPL. DATE 12/21/2004				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696						
01	3100 N	1073	-0-	-2027	260	1073 2				Y	-0-			3				
02	1334 N	1074	-0-	-260	-0-	1074 2				Y	-0-			3				
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2				Y	-0-			3				
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1241 2		14	9	Y	13			16				
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212 2		4	9	Y	4			20				
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2				Y	-0-			20				

OAK HILL (COTTON VALLEY)														CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC																
ROGERS GAS UNIT																
WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	870	-0-	-2230	851	870	2			Y	-0-					4
02	1126 N	275	-0-	-851	-0-	275	2			Y	-0-					4
03	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			Y	-0-					4
04	840 N	767	-0-	-73	-0-	758	2	9	9	Y	8					12
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3					15
06	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724	2			Y	-0-					15
GARNETT GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707		
01	3100 N	1141	-0-	-1959	1303	147	1	994	2	Y	-0-					10
02	2359 N	1056	-0-	-1303	-0-	166	1	890	2	Y	-0-					10
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	-0-					10
04	1110 N	476	-0-	-634	-0-	54	1	422	2	Y	-0-					10
05	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	125	1	1000	2	Y	-0-					10
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	Y	-0-					10
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.														WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763		
01	3100 N	1435	-0-	-1665	2188	1435	2			Y	-0-					5
02	2800 N	1215	-0-	-1585	603	1215	2			Y	-0-					5
03	1827 N	1224	-0-	-603	-0-	1224	2			Y	-0-					5
04	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1039	2	12	9	Y	11					16
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1094	2	3	9	Y	3					19
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			Y	-0-					19
GARNETT GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750		
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	2	Y	-0-					2
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					2
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					2
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	2	Y	-0-					2
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					2
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.														WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
LAMBERT														WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARNETT GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
TGNR GULF COAST LLC														
GARNETT GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	58	1	394	2	Y	-0-			4
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	69	1	371	2	Y	-0-			4
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	Y	-0-			4
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	48	1	376	2	Y	-0-			4
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	51	1	405	2	Y	-0-			4
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	Y	-0-			4
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851														
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	14	1	150	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	144	1	1871	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	122	1	1833	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	163	1	2823	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	128	1	1923	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799														
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-			-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806														
01	2232 X	2064	-0-	-168	-0-	172	1	1888	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	152	1	1982	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	104	1	1556	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	96	1	1440	2	Y	5	5	1	3
						6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MAXWELL, J.P. EST.				WELL #: 1	RRCID -> 217295	COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
MAXWELL, J.P. EST.				WELL #: 2	RRCID -> 221819	COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102					
01	3018 N	1197	-0-	-1821	-0-	1197	2		Y	-0-			50
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1124	2	24 9	Y	22			72
03	1116 X	1067	-0-	-49	-0-	1067	2		Y	-0-			72
04	1170 X	798	-0-	-372	-0-	798	2		Y	-0-			72
05	1271 X	1153	-0-	-118	-0-	1114	2	39 9	Y	35			107
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			107
TURNER, J.W.				WELL #: 1	RRCID -> 240094	COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010					
01	1810 N	426	-0-	-1384	-0-	426	2		Y	-0-			24
02	1148 X	103	-0-	-1045	-0-	103	2		Y	-0-			24
03	1178 X	280	-0-	-898	-0-	280	2		Y	-0-			24
04	1140 X	114	-0-	-1026	-0-	114	2		Y	-0-			24
05	496 X	30	-0-	-466	-0-	30	2		Y	-0-			24
06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			24
NEAL, M.A.				WELL #: 1	RRCID -> 241837	COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER, J.W.				WELL #: 2	RRCID -> 243124	COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126					
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			6
02	1596 X	1308	-0-	-288	-0-	1308	2		Y	-0-			6
03	1767 X	1449	-0-	-318	-0-	1449	2		Y	-0-			6
04	1710 X	1092	-0-	-618	-0-	1092	2		Y	-0-			6
05	1581 X	351	-0-	-1230	-0-	351	2		Y	-0-			6
06	1410 X	252	-0-	-1158	-0-	252	2		Y	-0-			6

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.//			66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCIA OPERATING COMPANY												881167												
THORNTON, EMMA GU 1												WELL #:		1		RRCID -> 090846		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 11104		PERF.10420 - 10890		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1												WELL #:		1		RRCID -> 092755		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10530 - 10800		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
WHITE, WI GU 1												WELL #:		1		RRCID -> 092756		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10610 - 10906		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
BIVINS GAS UNIT 1												WELL #:		1		RRCID -> 106734		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8930 - 9894		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
CULLEN, J.B. UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10157 - 10344		
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	2	Y	-0-						-0-						
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	-0-						-0-						
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-						-0-						
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-						-0-						
05		279 N	278	-0-	-1	-0-	8	1	270	2	Y	-0-						-0-						
06		210 N	162	-0-	-48	-0-	2	1	160	2	Y	-0-						-0-						
SENEASAC, NOLAN												WELL #:		1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10234 - 10386		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BIVINS GAS UNIT 1												WELL #:		2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8896 - 10310		
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	-0-						-0-						
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-						-0-						
03		837 N	486	-0-	-351	-0-	14	1	472	2	Y	-0-						-0-						
04		690 N	375	-0-	-315	-0-	11	1	364	2	Y	-0-						-0-						
05		682 N	540	-0-	-142	-0-	15	1	525	2	Y	-0-						-0-						
06		480 N	231	-0-	-249	-0-	4	1	227	2	Y	-0-						-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY														
BIVINS GAS UNIT 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 150701														
COMPL. DATE 11/30/2007														
TOTAL DEPTH 10415													PERF. 8942 - 10298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	36 1	1255 2	Y	7				14	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	8 9	1305 2	Y	14	12	1		16	
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	15 9	1341 2	Y	7	14	1		9	
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	39 1	1273 2	Y	8				17	
05	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	8 9	1269 2	Y	8	15	1		10	
06	1350 N	479	-0-	-871	-0-	38 1	469 2	Y	3				13	
						9 9								
						7 1								
						3 9								
HUDMAN, B.J. UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 152350														
COMPL. DATE 11/02/1994														
TOTAL DEPTH 10910													PERF.10430 - 10726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2026														
CULLEN, J.B. UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 153757														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10615													PERF.10084 - 10372	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HOLCOMB "C"														
WELL #: 2														
RRCID -> 155886														
COMPL. DATE 08/16/1995														
TOTAL DEPTH 10906													PERF.10560 - 10610	
01	1116 N	945	-0-	-171	-0-	36 1	907 2	Y	2				12	
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	2 9	768 2	Y	1				13	
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	29 1	1148 2	Y	9				22	
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1 9	1390 2	Y	7	25	1		4	
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	44 1	1530 2	Y	2				6	
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	10 9	1382 2	Y	4				10	
						55 1								
						8 9								
						58 1								
						2 9								
						56 1								
						4 9								
HOLCOMB "C"														
WELL #: 3														
RRCID -> 156210														
COMPL. DATE 10/12/1995														
TOTAL DEPTH 10902													PERF.10610 - 10660	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
HOLCOMB "C"														
WELL #: 5														
RRCID -> 156326														
COMPL. DATE 11/13/1995														
TOTAL DEPTH 10879													PERF.10546 - 10596	
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	13 1	317 2	Y	-0-				-0-	
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	11 1	297 2	Y	-0-				-0-	
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	15 1	385 2	Y	-0-				-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	16 1	407 2	Y	-0-				-0-	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19 1	513 2	Y	-0-				-0-	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20 1	504 2	Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167																
HOLCOMB "C"				WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560 - 10610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HEDGE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859		PERF. 9309 - 10606								
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-		181	2			Y	-0-						42	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2			Y	-0-						42	
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-		242	2			Y	-0-						42	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			Y	-0-						42	
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-		260	2			Y	-0-						42	
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-		210	2			Y	-0-						42	
HOLCOMB "C"				WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10486 - 10710								
01	837 N	403	-0-	-434	-0-	-0-		15	1	388	2	Y	-0-						-0-	
02	560 N	375	-0-	-185	-0-	-0-		14	1	361	2	Y	-0-						-0-	
03	434 N	319	-0-	-115	-0-	-0-		12	1	307	2	Y	-0-						-0-	
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	-0-		14	1	339	2	Y	-0-						-0-	
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	-0-		12	1	305	2	Y	-0-						-0-	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	357	2	Y	-0-						-0-	
STOKER HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10452 - 10746								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025																				
HOLCOMB "C"				WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10640 - 10660								
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	2064	2	Y	3						14	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	973	2	Y	2	1	8				15	
03	1085 N	758	-0-	-327	-0-	-0-		28	1	724	2	Y	5	1	8				19	
04	1050 N	217	-0-	-833	-0-	-0-		8	1	208	2	Y	1	19	1				1	
05	1085 N	764	-0-	-321	-0-	-0-		28	1	735	2	Y	1						2	
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	-0-		27	1	672	2	Y	1						3	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10636 - 10656			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	70 1	1764 2	Y		2			12
02	1624 N	1599	-0-	-25	-0-	2 9	58 1	1539 2	Y	2			14
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2 9	82 1	2130 2	Y	12			26
04	1770 N	1562	-0-	-208	-0-	13 9	60 1	1496 2	Y	5	28 1		3
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	6 9	70 1	1840 2	Y	2			5
06	1920 N	1849	-0-	-71	-0-	2 9	72 1	1774 2	Y	3			8
						3 9							

HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9304 - 10600			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330		PERF.11016 - 11026			
01	2356 X	73	-0-	-2283	-0-	3 1	70 2	Y		-0-			21
02	2800 N	3272	-0-	472	-0-	134 1	3118 2	Y		18			39
						20 9							
03	2108 N	932	-0-	-1176	-0-	39 1	887 2	Y		5	35 1	1 8	8
						6 9							
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43 1	851 2	Y		5	1 8		12
						6 9							
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	154 1	3051 2	Y		20	1 8		31
						22 9							
06	2280 X	1524	-0-	-756	-0-	70 1	1444 2	Y		9	2 8		38
						10 9							

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420	
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	20 1	446 2	Y		-0-			19
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	16 1	372 2	Y		36	2 8		53
						40 9							
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	362 2	Y		1	16 1		38
						1 9							
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	17 1	397 2	Y		29	16 1		51
						32 9							
05	465 N	305	-0-	-160	-0-	11 1	294 2	Y		-0-			51
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14 1	370 2	Y		28			79
						31 9							

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10340 - 10350			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: RUSK																																												
VALENCIA OPERATING COMPANY															//CONT.// 66461.275																																																																										
HOLCOMB "C"															//CONT.// 881167																																																																										
															WELL #: 10															RRCID -> 191003															COMPL. DATE 07/11/2002															TOTAL DEPTH 10815															PERF.10632 - 10642														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																			
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-		1634	2		2	9	Y	2							5																																																																			
02	1260	N	741	-0-	-519	-0-	-0-		739	2		2	9	Y	2		1	8				6																																																																			
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-		1080	2		7	9	Y	6		1	8				11																																																																			
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-		1578	2		4	9	Y	4		13	1				2																																																																			
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		1384	2		1	9	Y	1							3																																																																			
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-		1491	2		2	9	Y	2							5																																																																			
SENEASAC, NOLAN															WELL #: 4															RRCID -> 197199															COMPL. DATE 07/13/2003															TOTAL DEPTH 10643															PERF.10370 - 10390														
01	1519	X	602	-0-	-917	-0-	-0-		11	1		591	2	Y	-0-							80																																																																			
02	1288	X	791	-0-	-497	-0-	-0-		14	1		775	2	Y	2		2	8				80																																																																			
									2	9																																																																															
03	1116	N	918	-0-	-198	-0-	-0-		17	1		901	2	Y	-0-							80																																																																			
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	-0-		10	1		539	2	Y	-0-		80	1				-0-																																																																			
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	-0-		12	1		711	2	Y	-0-							-0-																																																																			
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1		1216	2	Y	-0-							-0-																																																																			
CULLEN, J.B. UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 197740															COMPL. DATE 09/28/2003															TOTAL DEPTH 10503															PERF. 9720 - 10230														
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1		1220	2	Y	7		22	1				8																																																																			
									8	9																																																																															
02	1148	N	1041	-0-	-107	-0-	-0-		29	1		1004	2	Y	7							15																																																																			
									8	9																																																																															
03	1333	N	931	-0-	-402	-0-	-0-		26	1		899	2	Y	5		7	1				13																																																																			
									6	9																																																																															
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1		1469	2	Y	8							21																																																																			
									9	9																																																																															
05	1147	N	909	-0-	-238	-0-	-0-		25	1		880	2	Y	4		19	1				6																																																																			
									4	9																																																																															
06	900	N	201	-0-	-699	-0-	-0-		3	1		197	2	Y	1							7																																																																			
									1	9												2																																																																			
CULLEN, J.B. UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 198718															COMPL. DATE 11/07/2003															TOTAL DEPTH 10522															PERF.10220 - 10240														
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1		1855	2	Y	9		20	1				10																																																																			
									10	9																																																																															
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1		1984	2	Y	13							23																																																																			
									14	9																																																																															
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1		2049	2	Y	10		11	1				22																																																																			
									11	9																																																																															
04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	-0-		43	1		1428	2	Y	7							29																																																																			
									8	9																																																																															
05	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	-0-		28	1		982	2	Y	4		26	1				7																																																																			
									4	9																																																																															
06	1500	N	669	-0-	-831	-0-	-0-		10	1		656	2	Y	3							10																																																																			
									3	9																																																																															
CULLEN, J.B. UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 200104															COMPL. DATE 10/12/2003															TOTAL DEPTH 10485															PERF. 8930 - 10230														
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	-0-		25	1		870	2	Y	5		18	1				6																																																																			
									6	9																																																																															
02	1456	X	1206	-0-	-250	-0-	-0-		34	1		1163	2	Y	8							14																																																																			
									9	9																																																																															
03	1426	X	1160	-0-	-266	-0-	-0-		33	1		1120	2	Y	6		7	1				13																																																																			
									7	9																																																																															
04	1380	X	1200	-0-	-180	-0-	-0-		35	1		1157	2	Y	7							20																																																																			
									8	9																																																																															
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1		1399	2	Y	7		18	1				9																																																																			
									8	9																																																																															
06	1290	X	495	-0-	-795	-0-	-0-		7	1		485	2	Y	3							12																																																																			
									3	9																																																																															

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY															
HOLLAND, CHARLES															
WELL #: 2												RRCID -> 202168			
COMPL. DATE 01/19/2004												TOTAL DEPTH 10932			
PERF. 9352 - 10694															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-				2
02	280 N	172	-0-	-108	-0-	7	1	165	2	Y	-0-				2
03	775 N	346	-0-	-429	-0-	14	1	331	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
04	720 N	154	-0-	-566	-0-	7	1	147	2	Y	-0-				2
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-				2
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				2
HOLLAND, CHARLES												WELL #: 3			
RRCID -> 206039												COMPL. DATE 08/02/2004			
TOTAL DEPTH 10891												PERF. 9342 - 10664			
01	713 X	316	-0-	-397	-0-	14	1	302	2	Y	-0-				33
02	644 X	218	-0-	-426	-0-	9	1	209	2	Y	-0-				33
03	589 X	292	-0-	-297	-0-	12	1	278	2	Y	2	23	1		12
						2	9								
04	570 X	273	-0-	-297	-0-	13	1	260	2	Y	-0-				12
05	589 X	324	-0-	-265	-0-	16	1	308	2	Y	-0-				12
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	6				18
						7	9								
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1												WELL #: 3			
RRCID -> 206236												COMPL. DATE 11/14/2004			
TOTAL DEPTH 10955												PERF. 9450 - 10810			
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-				2
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	1				3
						1	9								
03	651 N	118	-0-	-533	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	3	1		-0-
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
05	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 208418												COMPL. DATE 01/17/2005			
TOTAL DEPTH 11084												PERF. 10454 - 10734			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOLLAND, CHARLES												WELL #: 4			
RRCID -> 208673												COMPL. DATE 08/03/2004			
TOTAL DEPTH 11077												PERF. 9488 - 10824			
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	21	1	444	2	Y	-0-				25
02	672 X	330	-0-	-342	-0-	14	1	316	2	Y	-0-				25
03	837 X	652	-0-	-185	-0-	27	1	623	2	Y	2	18	1		9
						2	9								
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-				9
05	837 X	597	-0-	-240	-0-	29	1	568	2	Y	-0-				9
06	650 X	650	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	4				13
						4	9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY BIVINS GAS UNIT 1													//CONT.// 66461 275 //CONT.// 881167 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED RRCID -> 215039			CAPACITY COMPL. DATE 09/03/2005			CNTY: RUSK TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	17 2	1 9	577 2	Y	2			5											
02	840 N	620	-0-	-220	-0-	17 6	1 9	597 2	Y	5	4 1		6											
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	837 2	Y	3	5 1		4											
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	18 1	1	582 2	Y	-0-			4											
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	22 1	1	774 2	Y	-0-	3 1		1											
06	840 N	398	-0-	-442	-0-	6 1	1	392 2	Y	-0-			1											

BIVINS GAS UNIT 1													WELL #: 7			RRCID -> 219849			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302		
01	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	2293 2	Y	16			30											
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	1984 2	Y	27	27 1		30											
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	50 12	1 9	1719 2	Y	11	27 1		14											
04	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	55 15	1 9	1820 2	Y	14			28											
05	2170 N	2087	-0-	-83	-0-	57 17	1 9	2013 2	Y	15	24 1		19											
06	1710 N	434	-0-	-1276	-0-	7 3	1 9	424 2	Y	3			22											

CULLEN, J.B. UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 222242			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382		
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	58 23	1 9	2003 2	Y	21	56 1		25											
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	60 29	1 9	2073 2	Y	26			51											
03	2139 N	2138	-0-	-1	-0-	60 23	1 9	2055 2	Y	21	25 1		47											
04	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	54 20	1 9	1802 2	Y	18			65											
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	2289 2	Y	19	56 1		28											
06	2070 N	951	-0-	-1119	-0-	14 11	1 9	926 2	Y	10			38											

TUTT, W. R.													WELL #: 3			RRCID -> 222243			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302		
01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	2102 2	Y	12	8 1		8											
02	2044 X	1114	-0-	-930	-0-	34 4	1 9	1076 2	Y	4	8 1		4											
03	2263 X	1931	-0-	-332	-0-	60 12	1 9	1859 2	Y	11	10 1		5											
04	2190 X	1369	-0-	-821	-0-	44 7	1 9	1318 2	Y	6	6 1		5											
05	2170 X	1424	-0-	-746	-0-	43 4	1 9	1377 2	Y	4	5 1		4											
06	2100 X	1499	-0-	-601	-0-	40 6	1 9	1453 2	Y	5	5 1		4											

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
CULLEN, J.B. UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	40 1	1359 2	Y	12	25 1	4 8			9
02	1512 N	1195	-0-	-317	-0-	13 9	1147 2	Y	14	5 8				18
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	33 1	1355 2	Y	15	9 1	7 8			17
04	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	15 9	1048 2	Y	10	4 8				23
05	1333 N	789	-0-	-544	-0-	40 1	760 2	Y	6	20 1	2 8			7
06	1380 N	554	-0-	-826	-0-	17 9	539 2	Y	6	3 8				10
						32 1								
						11 9								
						22 1								
						7 9								
						8 1								
						7 9								
HOLCOMB "C"														
WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10698 - 10718														
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	60 1	1521 2	Y	3					19
02	1904 N	1862	-0-	-42	-0-	3 9	1789 2	Y	5	1 8				23
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	67 1	1946 2	Y	18	1 8				40
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	6 9	1869 2	Y	11	44 1				7
05	2077 N	1821	-0-	-256	-0-	75 1	1753 2	Y	2					9
06	1980 N	1772	-0-	-208	-0-	20 9	1697 2	Y	5					14
						75 1								
						12 9								
						66 1								
						2 9								
						69 1								
						6 9								
HOLCOMB "C"														
WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF. 10666 - 10686														
01	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	82 1	2094 2	Y	5					28
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	6 9	1842 2	Y	4	1 8				31
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	69 1	1956 2	Y	17	1 8				47
04	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	4 9	1915 2	Y	11	50 1				8
05	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	76 1	1927 2	Y	2					10
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	19 9	1946 2	Y	5					15
						73 1								
						2 9								
						79 1								
						6 9								
TUTT, W. R.														
WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356														
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	48 1	1517 2	Y	3	3 1				2
02	1484 N	1462	-0-	-22	-0-	3 9	1416 2	Y	2	2 1				2
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	44 1	1650 2	Y	4	4 1				2
04	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	2 9	1407 2	Y	2	3 1				1
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	54 1	1766 2	Y	2	1 1				2
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	4 9	1881 2	Y	3	3 1				2
						47 1								
						2 9								
						56 1								
						2 9								
						52 1								
						3 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
BARKER-BOTTER														
WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	78	1	2461	2	N	7	1	8	43
02	2688 N	2443	-0-	-245	-0-	8	9	2360	2	N	8	4	8	47
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	74	1	2717	2	N	29	4	8	72
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	9	9	2470	2	N	11	3	8	80
05	2697 N	2509	-0-	-188	-0-	88	1	2422	2	N	10	1	8	89
06	2760 N	2425	-0-	-335	-0-	32	9	2335	2	N	24	4	8	109
						83	1							
						12	9							
						76	1							
						11	9							
						64	1							
						26	9							
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579														
01	496 N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
03	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5	5	1	-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150														
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	75	1	2565	2	Y	17			35
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	19	9	2516	2	Y	33	31	1	37
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	73	1	2724	2	Y	18	34	1	21
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	36	9	2618	2	Y	19			40
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	80	1	2760	2	Y	21	36	1	25
06	2130 N	370	-0-	-1760	-0-	20	9	361	2	Y	3			28
						79	1							
						21	9							
						78	1							
						23	9							
						6	1							
						3	9							
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570														
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	836	-0-	-311	-0-	836	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-			-0-
05	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190														
01	1302 N	1040	-0-	-262	-0-	29	1	1005	2	Y	5			11
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	6	9	1430	2	Y	15	10	1	16
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	Y	7	14	1	9
04	1020 N	925	-0-	-95	-0-	17	9	892	2	Y	5			14
05	1643 N	826	-0-	-817	-0-	40	1	797	2	Y	5	12	1	7
06	1350 N	338	-0-	-1012	-0-	8	9	331	2	Y	2			9
						27	1							
						6	9							
						23	1							
						5	1							
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY																		
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1																		
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY						
//CONT.// 881167																		
WELL #: 4												RRCID -> 242623						
COMPL. DATE 10/19/2007												TOTAL DEPTH 12596						
PERF. N/A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	881	-0-	-669	-0-	39 3	1 9	839	2	Y	3							17
02	1400 X	891	-0-	-509	-0-	36 4	1 9	851	2	Y	4							21
03	1550 X	1123	-0-	-427	-0-	47 7	1 9	1069	2	Y	6	19	1		1	8		7
04	1140 X	775	-0-	-365	-0-	37 6	1 9	732	2	Y	5	2	8					10
05	1178 X	1039	-0-	-139	-0-	50 7	1 9	982	2	Y	6	1	8					15
06	1080 X	975	-0-	-105	-0-	44 7	1 9	924	2	Y	6	2	8					19
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 242972																		
COMPL. DATE 07/13/2008																		
TOTAL DEPTH 12690																		
PERF. N/A																		
01	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	1424	2	Y	5							32
02	980 X	688	-0-	-292	-0-	28 3	1 9	657	2	Y	3							35
03	3844 X	907	-0-	-2937	-0-	38 6	1 9	863	2	Y	5	32	1		1	8		7
04	3720 X	800	-0-	-2920	-0-	38 6	1 9	756	2	Y	5	2	8					10
05	3844 X	520	-0-	-3324	-0-	25 4	1 9	491	2	Y	4	1	8					13
06	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	70 10	1 9	1460	2	Y	9	2	8					20
BIVINS GAS UNIT 1																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 243159																		
COMPL. DATE 07/02/2008																		
TOTAL DEPTH 12310																		
PERF. 8956 - 12146																		
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	2393	2	Y	11							22
02	2072 X	2057	-0-	-15	-0-	57 20	1 9	1980	2	Y	18	19	1					21
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	2246	2	Y	14	19	1		4	8		12
04	2400 X	2150	-0-	-250	-0-	62 17	1 9	2071	2	Y	15	5	8					22
05	2480 X	1472	-0-	-1008	-0-	40 10	1 9	1422	2	Y	9	19	1		2	8		10
06	2400 X	295	-0-	-2105	-0-	4 2	1 9	289	2	Y	2	1	8					11
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 243191																		
COMPL. DATE 08/17/2008																		
TOTAL DEPTH 12814																		
PERF. N/A																		
01	3162 X	2852	-0-	-310	-0-	126 10	1 9	2716	2	Y	9	1	8					33
02	3220 X	1055	-0-	-2165	-0-	43 4	1 9	1008	2	Y	4							37
03	3596 X	3404	-0-	-192	-0-	142 15	1 9	3247	2	Y	14	34	1		2	8		15
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	175 17	1 9	3435	2	Y	15	2	8					28
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	206 21	1 9	4095	2	Y	19	1	8					46
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	158 15	1 9	3276	2	Y	14	3	8					57

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
CULLEN, J.B. UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	55	1	1906	2	Y	17	45	1	17
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	19	9	1888	2	Y	21	4	8	34
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	23	9	2137	2	Y	19	16	1	33
04	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	63	1	1739	2	Y	14	1	8	46
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	21	9	2388	2	Y	16	41	1	20
06	2070 N	1093	-0-	-977	-0-	52	1	1068	2	Y	8			28
						15	9							
						68	1							
						18	9							
						16	1							
						9	9							
LOFTIS														
WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-			-0-
W. R. TUTT														
WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUTT, W. R.														
WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326														
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	102	1	3493	2	Y	17			35
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	19	9	3172	2	Y	30	31	1	34
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	92	1	3419	2	Y	15	30	1	19
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	33	9	3633	2	Y	19			38
05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	100	1	3894	2	Y	21	33	1	26
06	2010 X	1399	-0-	-611	-0-	17	9	1370	2	Y	7			33
						110	1							
						21	9							
						111	1							
						23	9							
						21	1							
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY BIVINS GAS UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	66461 275 881167 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
						RRCID ->	264642	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	8948	-	10300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-			79 20	1 9	2720	2	Y	18					36
02	2660 X	2301	-0-	-359	-0-			64 32	1 9	2205	2	Y	29	33	1			32
03	2945 X	2705	-0-	-240	-0-			77 18	1 9	2610	2	Y	16	28	1			20
04	2850 X	1769	-0-	-1081	-0-			51 14	1 9	1704	2	Y	13					33
05	2821 X	1247	-0-	-1574	-0-			34 10	1 9	1203	2	Y	9	29	1			13
06	2730 X	329	-0-	-2401	-0-			5 2	1 9	322	2	Y	2					15
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	264700	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	10645	PERF.	8998	-	10364		
01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-			45 8	1 9	1545	2	Y	7					14
02	1008 X	598	-0-	-410	-0-			17 6	1 9	575	2	Y	5	12	1			7
03	1395 X	772	-0-	-623	-0-			22 3	1 9	747	2	Y	3	6	1			4
04	1560 X	960	-0-	-600	-0-			28 6	1 9	926	2	Y	5					9
05	1612 X	962	-0-	-650	-0-			26 6	1 9	930	2	Y	5	8	1			6
06	1560 X	192	-0-	-1368	-0-			3 1	6 9	188	2	Y	1					7
STOKER HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	265204	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	9438	-	10844		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					12
06	14B2 EXT	54	-0-	54	54			54	2			Y	-0-					12
STOKER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	265414	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.	7234	-	12490		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RAINWATER				WELL #:	3H	RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	11126	-	15960		
01	21855 X	20166	-0-	-1689	-0-			20103	2	63	9	N	57	4	8			185
02	19488 X	17719	-0-	-1769	-0-			17655	2	64	9	N	58	182	1	6	8	55
03	20987 X	19287	-0-	-1700	-0-			19235	2	52	9	N	47	7	8			95
04	20190 X	18082	-0-	-2108	-0-			18027	2	55	9	N	50	6	8			139
05	20522 X	19189	-0-	-1333	-0-			19142	2	47	9	N	43	3	8			179
06	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-			19654	2	51	9	N	46	169	1	4	8	52

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VALENCIA OPERATING COMPANY														
WHITE-THORNTON (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13175 X	9039	-0-	-4136	-0-	399 1	8592 2	Y	44	47	1		3	
02	11900 X	11199	-0-	-701	-0-	48 9	10701 2	Y	36	35	1		4	
03	12648 X	10008	-0-	-2640	-0-	40 9	9524 2	Y	62	59	1		7	
04	12240 X	9813	-0-	-2427	-0-	416 1	9276 2	Y	58	44	1		21	
05	12648 X	9937	-0-	-2711	-0-	68 9	9384 2	Y	73	85	1		9	
06	12000 X	9563	-0-	-2437	-0-	473 1	9050 2	Y	70	55	1		24	
						64 9								
						473 1								
						80 9								
						436 1								
						77 9								
TUTT-GREER (ALLOC)														
WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333														
01	28117 X	21789	-0-	-6328	-0-	665 1	20974 2	Y	136	97	1	1 8	89	
02	25396 X	20664	-0-	-4732	-0-	150 9	19953 2	Y	81	91	1	5 8	74	
03	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	622 1	21810 2	Y	152	148	1	11 8	67	
04	22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	89 9	21756 2	Y	102	90	1		79	
05	22878 X	21919	-0-	-959	-0-	709 1	21182 2	Y	62	82	1		59	
06	22140 X	21123	-0-	-1017	-0-	167 9	20468 2	Y	85	78	1	1 8	65	
						734 1								
						112 9								
						669 1								
						68 9								
						561 1								
						94 9								
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)														
WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363														
01	13485 X	9906	-0-	-3579	-0-	434 1	9345 2	Y	115	72	1	46 8	4	
02	11956 X	11625	-0-	-331	-0-	127 9	10981 2	Y	158	45	1	111 8	6	
03	15562 X	10811	-0-	-4751	-0-	470 1	10128 2	Y	218	66	1	151 8	7	
04	15060 X	10570	-0-	-4490	-0-	174 9	9878 2	Y	172	61	1	86 8	32	
05	15562 X	10536	-0-	-5026	-0-	443 1	9894 2	Y	130	99	1	54 8	9	
06	12450 X	10303	-0-	-2147	-0-	240 9	9640 2	Y	181	62	1	100 8	28	
						503 1								
						189 9								
						499 1								
						143 9								
						464 1								
						199 9								
STW (ALLOC)														
WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358														
01	21483 X	17465	-0-	-4018	-0-	534 1	16862 2	Y	63	38	1		42	
02	17416 X	15893	-0-	-1523	-0-	69 9	15374 2	Y	35	43	1		34	
03	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	480 1	17885 2	Y	65	68	1		31	
04	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	39 9	17595 2	Y	70	47	1		54	
05	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	581 1	17296 2	Y	46	56	1		44	
06	17940 X	17785	-0-	-155	-0-	72 9	17241 2	Y	65	58	1		51	
						594 1								
						77 9								
						546 1								
						51 9								
						472 1								
						72 9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)				//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167														
WHITE-HEIRS (ALLOC)				WELL #:		1H	RRCID ->	297056	COMPL. DATE	08/09/2025	TOTAL	DEPTH	10786	PERF.11125	-	19827				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	70711 X	58567	-0-	-0-		-12144	-0-	2575	1	55463	2	Y	481	503	1				30	
								529	9											
02	63868 X	58316	-0-	-0-		-5552	-0-	2381	1	55608	2	Y	297	289	1				38	
								327	9											
03	71858 X	59828	-0-	-0-		-12030	-0-	2487	1	56876	2	Y	423	413	1				48	
								465	9											
04	69540 X	57702	-0-	-0-		-11838	-0-	2781	1	54569	2	Y	320	251	1				117	
								352	9											
05	71858 X	58129	-0-	-0-		-13729	-0-	2776	1	55049	2	Y	276	359	1				34	
								304	9											
06	62490 X	54304	-0-	-0-		-8186	-0-	2477	1	51457	2	Y	336	255	1				115	
								370	9											
VENTANA MIDSTREAM LLC						884518														
SMITH, B.G. ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 3220	-	3260				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SMITH, B. G. ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL	DEPTH	4049	PERF. 3220	-	3260				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WILSON RESOURCES, INC.						930315														
WOLFE, A. S. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	102486	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL	DEPTH	10837	PERF.10443	-	10684				
01	1027 N	1027	-0-	-0-		-0-	-0-	10	1	1017	2	N	-0-						27	
02	675 N	675	-0-	-0-		-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-						27	
03	1085 N	975	-0-	-110		-0-	-0-	10	1	965	2	N	-0-						27	
04	1032 N	1032	-0-	-0-		-0-	-0-	10	1	1022	2	N	-0-						27	
05	744 N	703	-0-	-41		-0-	-0-	7	1	689	2	N	6						33	
								7	9											
06	930 N	399	-0-	-531		-0-	-0-	4	1	395	2	N	-0-						33	
LAIRD, S. S. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	112598	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.10414	-	10661				
01	2201 N	963	-0-	-1238		-0-	-0-	10	1	953	2	N	-0-						107	
02	1624 N	1405	-0-	-219		-0-	-0-	14	1	1380	2	N	10						117	
								11	9											
03	1674 N	1625	-0-	-49		-0-	-0-	16	1	1603	2	N	5						122	
								6	9											
04	1413 N	1413	-0-	-0-		-0-	-0-	14	1	1399	2	N	-0-						122	
05	2166 N	2166	-0-	-0-		-0-	-0-	21	1	2132	2	N	12						134	
								13	9											
06	1560 N	671	-0-	-889		-0-	-0-	7	1	661	2	N	3						137	
								3	9											

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2685

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. JACOBS ESTATE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	66461 275 930315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: RUSK			
				WELL #:	1	RRCID ->	124983	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	10463 - 10693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2012	129	2012	2	Y	11					154
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1711	1	1749	2	Y	-0-					154
03	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	111	1	1057	2	Y	-0-					154
04	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	191	1	1933	2	Y	-0-					154
05	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	171	1	1678	2	Y	12					166
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1414	9	1360	2	Y	13					179
JACOBS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	126299	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10399 - 10639		
01	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1587	19	1516	2	N	79					114
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1911	9	1918	2	N	10					124
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	171	1	1714	2	N	-0-					124
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	241	1	2407	2	N	15					139
05	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	191	1	1950	2	N	22					161
06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1613	9	1599	2	N	3					164
WOLFE, A.S. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	129889	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.	10446 - 10666		
01	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1239	19	1162	2	Y	35					71
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	181	1	1756	2	Y	12					83
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	221	1	2238	2	Y	2					85
04	3000 N	3066	-0-	66	66	302	9	3032	2	Y	4					89
05	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	161	1	1621	2	Y	14					103
06	2190 N	1064	-0-	-1126	-0-	101	1	1041	2	Y	12					115
LAIRD, S.S. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	133279	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL	DEPTH	10819	PERF.	10476 - 10666		
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	86	1	765	2	N	-0-					20
02	980 N	626	-0-	-354	-0-	76	1	613	2	N	6					26
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	107	1	1040	2	N	-0-					26
04	750 N	647	-0-	-103	-0-	61	1	641	2	N	-0-					26
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	805	2	N	6					32
06	1020 N	679	-0-	-341	-0-	76	1	666	2	N	5					37

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
WILSON RESOURCES, INC.														
JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	8 1	758 2	Y	4					69
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	4 9	574 2	Y	-0-					69
03	775 N	621	-0-	-154	-0-	6 1	615 2	Y	-0-					69
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	8 1	830 2	Y	-0-					69
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	7 1	664 2	Y	8					77
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	9 9	1029 2	Y	10					87
						11 9								
WOLFE, A.S. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599														
01	1209 N	893	-0-	-316	-0-	9 1	884 2	N	-0-					102
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	15 1	1506 2	N	-0-					102
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	17 1	1695 2	N	-0-					102
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	18 1	1850 2	N	3					105
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	3 9	1841 2	N	6					111
06	1560 N	826	-0-	-734	-0-	18 1	808 2	N	9					120
						7 9								
						8 1								
						10 9								
LAIRD, S.S. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622														
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	12 1	1163 2	Y	-0-					48
02	1204 N	848	-0-	-356	-0-	8 1	839 2	Y	1					49
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1 9	1216 2	Y	-0-					49
04	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	12 1	1005 2	Y	-0-					49
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	10 1	1309 2	Y	8					57
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	13 1	1526 2	Y	6					63
						9 9								
						15 1								
						7 9								
JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658														
01	1240 N	514	-0-	-726	-0-	5 1	508 2	Y	1					85
02	1260 N	707	-0-	-553	-0-	1 9	689 2	Y	10					95
03	1302 N	866	-0-	-436	-0-	7 1	856 2	Y	1					96
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	11 9	636 2	Y	-0-					96
05	775 N	661	-0-	-114	-0-	9 1	650 2	Y	4					100
06	840 N	689	-0-	-151	-0-	6 1	671 2	Y	10					110
						7 1								
						4 9								
						11 9								
JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655														
01	1519 N	867	-0-	-652	-0-	9 1	857 2	Y	1					60
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	1 9	965 2	Y	13					73
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	10 1	1108 2	Y	2					75
04	840 N	525	-0-	-315	-0-	14 9	520 2	Y	-0-					75
05	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	11 1	1031 2	Y	8					83
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	2 9	1014 2	Y	16					99
						5 1								
						10 1								
						9 9								
						10 1								
						18 9								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.//		930315									
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	11 1	1106 2	Y	33				47
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	36 9	780 2	Y	5				52
03	992 N	829	-0-	-163	-0-	8 1	821 2	Y	-0-				52
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1	1191 2	Y	1				53
05	868 N	736	-0-	-132	-0-	1 9	718 2	Y	10				63
06	810 N	277	-0-	-533	-0-	11 9	273 2	Y	1				64
						3 1							
						1 9							
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649				
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	9 1	944 2	Y	-0-				65
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	7 1	687 2	Y	1				66
						1 9							
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	7 1	712 2	Y	-0-				66
04	930 N	603	-0-	-327	-0-	6 1	597 2	Y	-0-				66
05	775 N	404	-0-	-371	-0-	4 1	393 2	Y	6				72
						7 9							
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	9 1	876 2	Y	3				75
						3 9							
OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE ENERGY INC.		103925											
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID -> 286887		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VIPER #2		WELL #:		8	RRCID -> 289287		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
EASTLAND		WELL #:		4	RRCID -> 296640		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358				
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-				-0-
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-				-0-
HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 296663		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 7304				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (PETTIT)														CNTY: RUSK	
CRATON OPERATING LLC															
MINOR, L. V. GU 1															
WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9 7		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2025															
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
ANDERSON-WALLACE GU															
WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANDERSON-WALLACE GU															
WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399															
01	899 N	407	-0-	-492	-0-	24	1	383	2	Y	-0-				-0-
02	784 N	459	-0-	-325	-0-	360	2	99	9	N	90				90
03	961 N	142	-0-	-819	-0-	142	2			N	-0-				90
04	390 N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-				90
05	496 N	320	-0-	-176	-0-	285	2	35	9	N	32				122
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				122
SYDRI OPERATING, LLC															
PORTLEY "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3 5		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
STOKER HEIRS															
WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HENDERSON 'E'														
66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
263648														
WELL #: 9					RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
OAK HILL (TRAVIS PEAK)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
JAMESON, ANGUS														
66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
097353														
WELL #: 5					RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BELOW GROUND LEVEL, LLC														
BURTON #1 GAS UNIT														
101019														
WELL #: 1					RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312									
01	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2	N	-0-				26
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-				26
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-				26
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-				26
05	744	N	272	-0-	-472	-0-	272	2	N	-0-				26
06	690	N	103	-0-	-587	-0-	103	2	N	-0-				26
EQV OPERATING LLC														
CLOWER														
101634														
WELL #: 12					RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396									
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55		55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9		64
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	3	21	9	Y	19		83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29		112
SABINE ENERGY INC.														
GRAY GU 1														
103925														
WELL #: 1					RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HUFF, G. J. GU														
WELL #: 3					RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE ENERGY INC.		//CONT.//		103925						
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID -> 265890		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GRAY GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 285829		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 287222		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445	
01	5301 X	4701	-0-	-600	-0-	271 1	4015 2	N	377 377 1	196
						415 9				
02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	424 1	4930 2	N	95	291
						105 9				
03	5301 X	2269	-0-	-3032	-0-	174 1	2040 2	N	50 180 1	161
						55 9				
04	4560 X	3842	-0-	-718	-0-	285 1	3479 2	N	71	232
						78 9				
05	5301 X	2383	-0-	-2918	-0-	200 1	2124 2	N	54	286
						59 9				
06	5130 X	1320	-0-	-3810	-0-	111 1	1178 2	N	28	314
						31 9				
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 289853		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CRIM		WELL #:		1	RRCID -> 292425		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	80
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	80
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	80
HELVENSTON SWD		WELL #:		1D	RRCID -> 298936		COMPL. DATE 02/05/2025		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
JARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 283468		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 293613		COMPL. DATE 09/13/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	275
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	275
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-	275
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-	275
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	7	282
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	282

SHELTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 293738		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131

CRATON OPERATING LLC				186717						
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 209679		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLADNEY		WELL #:		9	RRCID -> 293408		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1548	-0-	1548	1548	1548 2		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1548			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1548			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1548			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1548			Y	-0-	-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 293663		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	101			N	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	37 3		N	-0-			-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	318 1	1057 3		N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	240 1	752 3		N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	218 1	742 3		N	-0-			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	161	-0-	161	161	119 2	42 9	9 N		N	38			38
03	T. A.	149	-0-	149	310	136 2	13 9	9 N		N	12			50
04	T. A.	170	-0-	170	480	126 2	44 9	9 N		N	40			90
05	611 X	131	-0-	-480	-0-	114 2	17 9	9 N		N	15			105
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	119 2	41 9	9 N		N	37			142
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			4
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			4
TGNR EAST TEXAS LLC 850990														
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022														
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866 3			N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-			-0-
04	600 N	365	-0-	-235	-0-	-0-	365 2			N	-0-			-0-
05	682 N	521	-0-	-161	-0-	-0-	521 2			N	-0-			-0-
06	660 N	327	-0-	-333	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		16TP	RRCID ->	295640	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	10545 PERF. 6937 - 6947		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132 PERF. 7015 - 7124		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211								
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 7004 - 7019		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375 PERF. 6870 - 7052		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365 PERF. 6580 - 6783		
01	1829 #	1648	-0-	-181	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
02	1568 #	1544	-0-	-24	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
03	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-		-0-
04	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-		-0-
05	1705 #	1423	-0-	-282	-0-	1423	2		N	-0-		-0-
06	1650 #	1186	-0-	-464	-0-	1186	2		N	-0-		-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286026	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11125 PERF. 7522 - 7535		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)										66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION										801643							
TEN BEARS										WELL #: 1				RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)										66500 500 ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION										801643							
DREAM CATCHER										WELL #: 1				RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010			
01	31	N	14	-0-	-17	-0-		1	1	13	2	N	-0-				101
02	28	N	23	-0-	-5	-0-		1	1	22	2	N	-0-				101
03	31	N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	N	-0-				101
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-				101
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	26				127
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	59	181	1		5

SOARING WIND										WELL #: 1				RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680			
01	4526	X	4207	-0-	-319	-0-		247	1	3960	2	N	-0-				49
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-		188	1	3671	2	N	-0-				49
03	4557	X	4055	-0-	-502	-0-		201	1	3813	2	N	37				86
								41	9								
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-		231	1	4326	2	N	103	181	1		8
								113	9								
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-		237	1	4339	2	N	7				15
								8	9								
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-		240	1	4228	2	N	2				17
								2	9								

BLACK HAWK										WELL #: 1				RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321			
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)										67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: SHELBY			
ADAMAS ENERGY LLC										103913							
SHERMAN										WELL #: 1				RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478			
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SKIPPER ESTATE										WELL #: 1				RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938			
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-				102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	2			N	-0-	29	7		73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	2			N	-0-				73
06	1050	N	520	-0-	-530	-0-		520	2			N	-0-				73

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 67172 380		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY			
ADAMAS ENERGY LLC				//CONT.// 103913													
SHERMAN				WELL #: 2		RRCID -> 202312		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8640 - 9926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20		

SKIPPER ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 203259		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7854 - 10050					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		

WILLIAMS, J.				WELL #: 1		RRCID -> 220680		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 7680 - 10116					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-		113		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-		113		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		113		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-		113		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-		113		

SKIPPER ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 234222		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 8080 - 10217					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17 7	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		

SHERMAN				WELL #: 4		RRCID -> 237474		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7861 - 10074					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17		

SHERMAN				WELL #: 3		RRCID -> 238625		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9370 - 10100					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC LOCKE														CNTY: SHELBY							
//CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
775851																					
WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			73	1	953	2	Y	2	2	1			2			
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-			2	9									1			
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			78	1	902	2	Y	2	3	1			2			
04	990 N	959	-0-	-31	-0-			2	9									2			
05	1054 N	841	-0-	-213	-0-			84	1	1026	2	Y	4	3	1			2			
06	1020 N	834	-0-	-186	-0-			4	9									2			
								74	1	883	2	Y	2	2	1			2			
								2	9									1			
								73	1	766	2	Y	2	3	1			1			
								2	9									3			
								79	1	753	2	Y	2					3			
								2	9												
PALMER UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902							
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-			13	1	168	2	Y	-0-					-0-			
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-			7	1	85	2	Y	-0-					-0-			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2	1	31	2	Y	-0-					-0-			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					-0-			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-			
06	30 N	12	-0-	-18	-0-			1	1	11	2	Y	-0-					-0-			
MCSWAIN														WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982							
01	279 N	65	-0-	-214	-0-			4	1	61	2	Y	-0-					-0-			
02	140 N	111	-0-	-29	-0-			7	1	104	2	Y	-0-					-0-			
03	93 N	92	-0-	-1	-0-			6	1	85	2	Y	1	1	1			-0-			
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-			1	9									-0-			
05	124 N	37	-0-	-87	-0-			10	1	139	2	Y	1	1	1			-0-			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-			1	9									-0-			
								3	1	34	2	Y	-0-					-0-			
								7	1	94	2	Y	-0-					-0-			
ANTHONY														WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120							
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-			24	1	317	2	Y	3	3	1			3			
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-			3	9									3			
03	465 N	262	-0-	-203	-0-			21	1	243	2	Y	3	3	1			3			
04	330 N	308	-0-	-22	-0-			3	9									3			
05	310 N	70	-0-	-240	-0-			19	1	237	2	Y	5	5	1			3			
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-			6	9									3			
								24	1	282	2	Y	2	2	1			3			
								2	9									2			
								6	1	58	2	Y	5	6	1			2			
								6	9									2			
								38	1	360	2	Y	9					11			
								10	9												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SILER, W. H.														67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH							
053321																					
WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF. 10922 - 11224																					
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-			272	2	24	9	N	22					106			
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-			235	2	14	9	N	13					119			
03	279 N	243	-0-	-36 B	-0-			243	2			N	-0-					119			
04	300 N	246	-0-	-54 B	-0-			246	2			N	-0-					119			
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-			256	2	14	9	N	13					132			
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-			256	2	61	9	N	55	126	1			61			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321															
BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	1451	2	19	9	N	17	4	8	66	
02	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1576	2	11	9	N	10			76	
03	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1691	2	11	9	N	10			86	
04	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1631	2	15	9	N	14	6	8	94	
05	1767 N	1658	-0-	-109 B	-0-	1649	2	9	9	N	8			102	
06	1650 N	1499	-0-	-151 B	-0-	1490	2	9	9	N	8	7	8	103	
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246															
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	107	2	77	9	N	70	101	1	41	
02	1008 N	151	-0-	-857 B	-0-	145	2	6	9	N	5			46	
03	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	154	2	2	9	N	2			48	
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73	2			N	-0-			48	
05	155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-			48	
06	150 N	60	-0-	-90 B	-0-	58	2	2	9	N	2			50	
EQV OPERATING LLC 101634 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805															
KANGERGA, EMILY WELL #: 1															
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			43	
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			43	
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			43	
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			43	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	126	3	1	9	N	1	1	8	43	
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	276	3	2	9	N	2			45	
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
SABINE ENERGY INC. 103925 RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907															
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H															
01	34937 X	29876	-0-	-5061 B	-0-	29257	2	619	9	Y	563	539	1	63	
02	30828 X	28893	-0-	-1935 B	-0-	28293	2	600	9	Y	545	522	1	86	
03	33883 X	30807	-0-	-3076 B	-0-	30213	2	594	9	Y	540	610	1	16	
04	32190 X	30266	-0-	-1924 B	-0-	30094	2	172	9	Y	156	149	1	23	
05	32147 X	29587	-0-	-2560 B	-0-	29515	2	72	9	Y	65	69	1	19	
06	30960 X	27313	-0-	-3647 B	-0-	27313	2			Y	-0-			19	
MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396															
01	61566 X	51605	-0-	-9961 B	-0-	51186	2	419	9	Y	381	365	1	43	
02	54684 X	46331	-0-	-8353 B	-0-	45951	2	380	9	Y	345	334	1	54	
03	60543 X	49597	-0-	-10946 B	-0-	49189	2	408	9	Y	371	414	1	11	
04	58590 X	52374	-0-	-6216 B	-0-	52329	2	45	9	Y	41	46	1	6	
05	55924 X	49403	-0-	-6521 B	-0-	49377	2	26	9	Y	24	23	1	7	
06	49950 X	44559	-0-	-5391 B	-0-	44559	2			Y	-0-			7	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																
STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	51119 X	43683	-0-	-7436 B	-0-	43633	2	50	9	Y	45	52	1	7	8	5
02	44828 X	36200	-0-	-8628 B	-0-	36082	2	118	9	Y	107	38	1	71	8	3
03	54715 X	54715	-0-	-0- B	-0-	54599	2	116	9	Y	105	39	1	64	8	5
04	46620 X	36266	-0-	-10354 B	-0-	36211	2	55	9	Y	50	42	1	9	8	4
05	48174 X	36280	-0-	-11894 B	-0-	36226	2	54	9	Y	49	42	1	9	8	2
06	52950 X	33683	-0-	-19267 B	-0-	33622	2	61	9	Y	55	44	1	10	8	3
DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317																
01	77841 X	72465	-0-	-5376 B	-0-	72092	2	373	9	Y	339	384	1	17	8	42
02	68516 X	60453	-0-	-8063 B	-0-	59939	2	514	9	Y	467	381	1	95	8	33
03	96751 X	68507	-0-	-28244 B	-0-	67764	2	743	9	Y	675	553	1	86	8	69
04	93630 X	58445	-0-	-35185 B	-0-	57960	2	485	9	Y	441	455	1	12	8	43
05	96751 X	58009	-0-	-38742 B	-0-	57576	2	433	9	Y	394	403	1	12	8	22
06	70140 X	54558	-0-	-15582 B	-0-	54203	2	355	9	Y	323	313	1	14	8	18
NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795																
01	64852 X	54608	-0-	-10244 B	-0-	53865	2	743	9	Y	675	640	1	1	8	97
02	56952 X	48428	-0-	-8524 B	-0-	47695	2	733	9	Y	666	648	1			115
03	60016 X	51871	-0-	-8145 B	-0-	51100	2	771	9	Y	701	714	1			102
04	55950 X	49198	-0-	-6752 B	-0-	48488	2	710	9	Y	645	635	1			112
05	56389 X	49403	-0-	-6986 B	-0-	48630	2	773	9	Y	703	727	1			88
06	52860 X	46708	-0-	-6152 B	-0-	46024	2	684	9	Y	622	637	1	2	8	71
NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358																
01	56110 X	48541	-0-	-7569 B	-0-	47603	2	938	9	Y	853	788	1	1	8	123
02	49504 X	43285	-0-	-6219 B	-0-	42530	2	755	9	Y	686	690	1			119
03	52917 X	46645	-0-	-6272 B	-0-	45866	2	779	9	Y	708	724	1			103
04	49020 X	43775	-0-	-5245 B	-0-	43090	2	685	9	Y	623	618	1			108
05	49476 X	44341	-0-	-5135 B	-0-	43580	2	761	9	Y	692	714	1			86
06	46980 X	42159	-0-	-4821 B	-0-	41490	2	669	9	Y	608	623	1	2	8	69
MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672																
01	120683 X	76893	-0-	-43790 B	-0-	76029	2	864	9	Y	785	728	1			110
02	98280 X	62291	-0-	-35989 B	-0-	61476	2	815	9	Y	741	739	1			112
03	96224 X	67020	-0-	-29204 B	-0-	66186	2	834	9	Y	758	764	1			106
04	93120 X	61736	-0-	-31384 B	-0-	60891	2	845	9	Y	768	791	1			83
05	89156 X	62035	-0-	-27121 B	-0-	61176	2	859	9	Y	781	802	1			62
06	74400 X	56851	-0-	-17549 B	-0-	56146	2	705	9	Y	641	645	1			58
MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811																
01	150722 X	118818	-0-	-31904 B	-0-	118169	2	649	9	Y	590	544	1			83
02	125048 X	99972	-0-	-25076 B	-0-	99458	2	514	9	Y	467	479	1			71
03	137640 X	101429	-0-	-36211 B	-0-	100862	2	567	9	Y	515	514	1			72
04	133200 X	86540	-0-	-46660 B	-0-	86094	2	446	9	Y	405	433	1			44
05	127348 X	81726	-0-	-45622 B	-0-	81295	2	431	9	Y	392	405	1			31
06	114990 X	76502	-0-	-38488 B	-0-	76044	2	458	9	Y	416	409	1			38
STEWART A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 300985 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12249 - 20978																
01	0	353522	-0-	353522 B	353522	352174	2	1348	9	Y	1225	1066	1			159
02	704695 X	351173	-0-	-353522 B	-0-	349443	2	1730	9	Y	1573	1592	1			140
03	477896 X	369180	-0-	-108716 B	-0-	367375	2	1805	9	Y	1641	1588	1			193
04	462480 X	367161	-0-	-95319 B	-0-	365574	2	1587	9	Y	1443	1433	1	64	8	139
05	477896 X	360806	-0-	-117090 B	-0-	359242	2	1564	9	Y	1422	1426	1	58	8	77
06	462480 X	329878	-0-	-132602 B	-0-	328604	2	1274	9	Y	1158	1114	1	58	8	63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																		
STEWART B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 300986 COMPL. DATE 01/04/2026 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12300 - 19528																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	154318	-0-	-0-	154318 B	154318		154246	2	72	9	Y	65	57	1			8
02	313428 X	159110	-0-	-0-	-154318 B	-0-		158993	2	117	9	Y	106	105	1			9
03	192851 X	166610	-0-	-0-	-26241 B	-0-		166487	2	123	9	Y	112	108	1			13
04	186630 X	152729	-0-	-0-	-33901 B	-0-		152577	2	152	9	Y	138	102	1	39	8	10
05	192851 X	146050	-0-	-0-	-46801 B	-0-		145884	2	166	9	Y	151	119	1	35	8	7
06	186630 X	129175	-0-	-0-	-57455 B	-0-		129015	2	160	9	Y	145	112	1	34	8	6

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																		
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512																		
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464																		
01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		1	1	55	2	N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-		1	1	54	2	N	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-0-	B	-0-		1	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60 N	27	-0-	-0-	B	-0-		1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	62 N	26	-0-	-0-	B	-0-		1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-0-	B	-0-		1	1	20	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352																		
01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-		1	1	133	2	N	-0-					95
02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		1	1	129	2	N	-0-					95
03	155 N	104	-0-	-0-	B	-0-		1	1	103	2	N	-0-					95
04	120 N	64	-0-	-0-	B	-0-		1	1	63	2	N	-0-					95
05	155 N	60	-0-	-0-	B	-0-		1	1	59	2	N	-0-					95
06	90 N	50	-0-	-0-	B	-0-		1	1	49	2	N	-0-					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420																		
01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-		1	1	166	2	N	70					107
								77	9									
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-		1	1	161	2	N	60					167
								66	9									
03	279 N	209	-0-	-0-	B	-0-		1	1	129	2	N	72	145	1			94
								79	9									
04	240 N	199	-0-	-0-	B	-0-		1	1	79	2	N	108	145	1			57
								119	9									
05	248 N	75	-0-	-0-	B	-0-		1	1	74	2	N	-0-					57
06	210 N	104	-0-	-0-	B	-0-		1	1	61	2	N	38					95
								42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
CINRON ENERGY, LLC														
FULTON														
WELL #: 1													RRCID -> 199246	
COMPL. DATE 11/26/2003													TOTAL DEPTH 12210	
PERF.10961 - 11344														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	1	1	105	2	N	-0-			56
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	2	N	-0-			56
03	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	1	1	82	2	N	-0-			56
04	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	1	1	50	2	N	-0-			56
05	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	1	1	47	2	N	-0-			56
06	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			56
RAY, L. C.														
WELL #: 1													RRCID -> 202242	
COMPL. DATE 04/01/2004													TOTAL DEPTH 12200	
PERF.11352 - 11589														
01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	38			85
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	42	9	252	2	N	20			105
03	310 N	203	-0-	-107 B	-0-	22	9	202	2	N	-0-			105
04	300 N	124	-0-	-176 B	-0-	1	1	123	2	N	-0-			105
05	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	1	1	116	2	N	-0-			105
06	210 N	97	-0-	-113 B	-0-	1	1	96	2	N	-0-			105
CRATON OPERATING LLC														
WYLLIE HEIRS													186717	
WELL #: 1													RRCID -> 227209	
COMPL. DATE 02/25/2007													TOTAL DEPTH 12500	
PERF.12169 - 12266														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WILSON, J. B. GU														
WELL #: 2H													RRCID -> 275171	
COMPL. DATE 07/07/2014													TOTAL DEPTH 11184	
PERF.11550 - 14981														
*09	4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	4983	2	11	9	N	10	178	1	32
10	4619 X	3925	-0-	-694 B	-0-	3771	2	154	9	N	140			172
11	4470 X	3568	-0-	-902 B	-0-	3557	2	11	9	N	10			182
12	4619 X	3279	-0-	-1340 B	-0-	3279	2			N	-0-			182
01	4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	2			N	-0-			182
02	3556 X	3326	-0-	-230 B	-0-	3323	2	3	9	N	3			185
03	3937 X	3642	-0-	-295 B	-0-	3642	2			N	-0-			185
04	3570 X	317	-0-	-3253 B	-0-	317	2			N	-0-			185
05	4030 X	3403	-0-	-627 B	-0-	3357	2	46	9	N	42			227
06	6246 X	6246	-0-	-0- B	-0-	6148	2	98	9	N	89			316
WILSON, J. B. GU														
WELL #: 1H													RRCID -> 275414	
COMPL. DATE 04/18/2014													TOTAL DEPTH 8527	
PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	5280 X	5141	-0-	-0-	-139 B	-0-	5102	2	39	9	N	35			185
10	3720 X	2931	-0-	-0-	-789 B	-0-	2815	2	116	9	N	105	180 1		110
11	3600 X	2615	-0-	-0-	-985 B	-0-	2591	2	24	9	N	22			132
12	5115 X	2244	-0-	-0-	-2871 B	-0-	2244	2			N	-0-			132
01	5115 X	3119	-0-	-0-	-1996 B	-0-	3119	2			N	-0-			132
02	2660 X	2249	-0-	-0-	-411 B	-0-	2249	2			N	-0-			132
03	2945 X	2156	-0-	-0-	-789 B	-0-	2156	2			N	-0-			132
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0- B	-0-	3087	2			N	-0-			132
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0- B	-0-	3800	2			N	-0-			132
06	3030 X	722	-0-	-0-	-2308 B	-0-	722	2			N	-0-			132

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			10

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632															
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	9	1	151	2	N	-0-			31
02	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	5	1	151	2	N	-0-			31
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	4	1	173	2	N	-0-			31
04	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	2	1	165	2	N	-0-			31
05	186 N	63	-0-	-0-	-123 B	-0-	1	1	62	2	N	-0-			31
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821															
01	62 N	26	-0-	-0-	-36 B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			7
02	52 N	52	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			7
03	78 N	78	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			7
04	72 N	72	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			7
05	390 N	390	-0-	-0-	-0- B	-0-	67	1	323	2	Y	-0-			7
06	569 N	569	-0-	-0-	-0- B	-0-	53	1	516	2	Y	-0-			7

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792															
01	682 N	598	-0-	-0-	-84 B	-0-	34	1	551	2	N	12	2 8		148
							13	9							
02	683 N	683	-0-	-0-	-0- B	-0-	20	1	652	2	N	10	1 8		157
							11	9							
03	682 N	637	-0-	-0-	-45 B	-0-	16	1	612	2	N	8	3 8		162
							9	9							
04	613 N	613	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	1	601	2	N	5	145 1		22
							6	9							
05	744 N	704	-0-	-0-	-40 B	-0-	16	1	675	2	N	12	1 8		33
							13	9							
06	678 N	678	-0-	-0-	-0- B	-0-	17	1	660	2	N	1	1 8		33
							1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY										//CONT.// 67849 150 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH																	
												RRCID -> 197198		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11690 - 11783															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE						
01		1085 N	1058	-0-	-0-		-27 B		-0-				93	1	965	2	Y			-0-							-0-						
02		952 N	824	-0-	-0-		-128 B		-0-				87	1	737	2	Y			-0-							-0-						
03		1000 N	1000	-0-	-0-		-0- B		-0-				109	1	891	2	Y			-0-							-0-						
04		1020 N	974	-0-	-0-		-46 B		-0-				87	1	887	2	Y			-0-							-0-						
05		1003 N	1003	-0-	-0-		-0- B		-0-				173	1	830	2	Y			-0-							-0-						
06		993 N	993	-0-	-0-		-0- B		-0-				92	1	901	2	Y			-0-							-0-						
GREEN BAY										WELL #: 3		RRCID -> 198565		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11756 - 11854															
01		868 N	853	-0-	-0-		-15 B		-0-			74	1	776	2	Y			3		1	8					103						
02		835 N	835	-0-	-0-		-0- B		-0-			3	9	88	1	744	2	Y		3		1	8				105						
03		928 N	928	-0-	-0-		-0- B		-0-			3	9	100	1	819	2	Y		8		6	8				107						
04		887 N	887	-0-	-0-		-0- B		-0-			9	9	79	1	802	2	Y		5		3	8				109						
05		930 N	823	-0-	-0-		-107 B		-0-			6	9	141	1	678	2	Y		4		99	1	1	8		13						
06		900 N	788	-0-	-0-		-112 B		-0-			4	9	73	1	709	2	Y		5		4	8				14						
													6	9																			
SWANN, M. C.										WELL #: 2		RRCID -> 199363		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11555 - 11744															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N		-0-								-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N		-0-								-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N		-0-								-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N		-0-								-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N		-0-								-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N		-0-								-0-						
WILSON, DAVID G.										WELL #: 4		RRCID -> 199378		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11442 - 11677															
01		66 N	66	-0-	-0-		-0- B		-0-			4	1	62	2	N			-0-								5						
02		89 N	89	-0-	-0-		-0- B		-0-			3	1	86	2	N			-0-								5						
03		62 N	8	-0-	-0-		-54 B		-0-			8	2			N			-0-								5						
04		60 N	-0-	-0-	-0-		-60 B		-0-							N			1		1	8					5						
05		445 N	445	-0-	-0-		-0- B		-0-			8	1	359	2	N			71		61	1					15						
06		518 N	518	-0-	-0-		-0- B		-0-			78	9																				
													9	1	362	2	N		134		60	1					89						
													147	9																			
GREEN BAY										WELL #: 4		RRCID -> 199555		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11887 - 12003															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642									Y			-0-								11						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642									Y			-0-								11						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642									Y			-0-								11						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642									Y			-0-								11						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642									Y			-0-								11						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642									Y			-0-								11						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANN, M. C.													//CONT.// 67849 150 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
													RRCID -> 199734		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11658 - 11850					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-			23 1 4 9			377 2	N		4				93				
02		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-			12 1 11 9			370 2	N		10				103				
03		465 N	322	-0-	-143	B	-0-			8 1 7 9			307 2	N		6				109				
04		390 N	317	-0-	-73	B	-0-			3 1 4 9			310 2	N		4				113				
05		434 N	278	-0-	-156	B	-0-			6 1 9 9			263 2	N		8				121				
06		300 N	243	-0-	-57	B	-0-			6 1 4 9			233 2	N		4				125				
GREEN BAY							WELL #: 5	RRCID -> 200243	COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11858 - 11954											
01		1271 N	1160	-0-	-111	B	-0-			102 1			1058 2	Y		-0-				-0-				
02		1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-			108 1			911 2	Y		-0-				-0-				
03		1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-			115 1			938 2	Y		-0-				-0-				
04		1110 N	1039	-0-	-71	B	-0-			93 1			946 2	Y		-0-				-0-				
05		1116 N	1099	-0-	-17	B	-0-			190 1			909 2	Y		-0-				-0-				
06		1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-			97 1			949 2	Y		-0-				-0-				
GREEN BAY							WELL #: 6	RRCID -> 200244	COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11943 - 12056											
01		434 N	372	-0-	-62	B	-0-			32 1 3 9			337 2	Y		3	1 8			79				
02		364 N	343	-0-	-21	B	-0-			36 1 3 9			304 2	Y		3	1 8			81				
03		492 N	492	-0-	-0-	B	-0-			53 1 9 9			430 2	Y		8	6 8			83				
04		761 N	761	-0-	-0-	B	-0-			67 1 6 9			688 2	Y		5	3 8			85				
05		1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-			198 1 4 9			948 2	Y		4	77 1	1 8		11				
06		725 N	725	-0-	-0-	B	-0-			67 1 6 9			652 2	Y		5	4 8			12				
MOORE							WELL #: 2	RRCID -> 200679	COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11654 - 11788											
01		1550 N	1494	-0-	-56	B	-0-			85 1 28 9			1381 2	N		25	3 8			132				
02		1400 N	1373	-0-	-27	B	-0-			41 1 25 9			1307 2	N		23	3 8			152				
03		1550 N	1453	-0-	-97	B	-0-			35 1 35 9			1383 2	N		32	16 8			168				
04		1440 N	1350	-0-	-90	B	-0-			14 1 19 9			1317 2	N		17	1 8			184				
05		1519 N	877	-0-	-642	B	-0-			20 1 14 9			843 2	N		13	1 8			196				
06		1410 N	1304	-0-	-106	B	-0-			32 1 19 9			1253 2	N		17	1 8			212				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE														CNTY: SMITH				
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	26 1	425 2	N			2			122				
						2 9												
02	448 N	414	-0-	-34 B	-0-	12 1	402 2	N			-0-			122				
03	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	11 1	445 2	N			-0-			122				
04	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	4 1	400 2	N			16			138				
						18 9												
05	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	9 1	403 2	N			5			143				
						6 9												
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	10 1	412 2	N			-0-			143				
GREEN BAY														WELL #: 7	RRCID -> 201450	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			4				
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	3 1	27 2	Y			-0-			4				
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2 1	13 2	Y			-0-			4				
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1 1	14 2	Y			-0-			4				
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			4				
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1 1	14 2	Y			-0-			4				
MCELROY														WELL #: 1	RRCID -> 202491	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72				
MCELROY "A"														WELL #: A 1	RRCID -> 204105	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756	
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	10 1	156 2	N			-0-			180				
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	9 1	299 2	N			3			183				
						3 9												
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	4 1	146 2	N			5	1 8		187				
						6 9												
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	2 1	176 2	N			1			188				
						1 9												
05	248 N	60	-0-	-188 B	-0-	1 1	59 2	N			-0-			188				
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	3 1	126 2	N			5			193				
						6 9												
SWANN, M. C.														WELL #: 4	RRCID -> 204442	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-			-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REAGAN													CNTY: SMITH		
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-				53
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-10				63
						11	9								
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-				63
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-				63
05	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	9	2	2	9	N	-2				65
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-				65
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820															
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-				-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
04	3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-				30
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				3
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				72
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				72
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135					N	-0-				63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY										//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
										RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069		PERF.10935 - 11908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	16	2	Y	6	1	8			70					
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	7	9	45	2	Y	10	1	8			79					
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	11	9	45	2	Y	17	7	8			89					
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	75	2	Y	14	3	8			100					
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	19	9	46	2	Y	10	1	8			109					
06	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	15	9	26	2	Y	5	1	8			113					
						10	1														
						11	9														
						3	1														
						6	9														
GREEN BAY										WELL #: 9		RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11822 - 11860			
01	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					37					
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					37					
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					37					
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					37					
05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					37					
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					37					
GREEN BAY										WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11962 - 12092			
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	16	2	Y	7	3	8			33					
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	8	9	7	2	Y	7	3	8			37					
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	1	1	15	2	Y	8	6	8			39					
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	2	1	16	2	Y	7	5	8			41					
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	8	9	15	2	Y	3	3	8			41					
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	3	1	16	2	Y	10	8	8			43					
						2	1														
						11	9														
MCELROY										WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11607 - 11792			
01	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	4	1	72	2	N	2					60					
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	2	9	201	2	N	5					65					
03	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	6	1	24	2	N	-0-					65					
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	6	9	87	2	N	-0-					65					
05	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	1	1	99	2	N	2					67					
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	2	N	-0-					67					
						2	9														
						2	1														

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LINTNER										//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: SMITH																			
										RRCID -> 210758										COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH 11690										PERF.11321 - 11536																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						68																																								
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						68																																								
03		93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2				N	-0-						68																																								
04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	2	1	206	2	N	5							73																																								
							6	9																																																			
05		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	55	2	N	-0-							73																																								
06		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-							73																																								
POND										WELL #: 1										RRCID -> 211516										COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 12200										PERF.11848 - 12007									
01		248 N	150	-0-	-98 B	-0-	9	1	139	2	N	2							67																																								
							2	9																																																			
02		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	N	1							68																																								
							1	9																																																			
03		310 N	254	-0-	-56 B	-0-	6	1	233	2	N	14	9	8					73																																								
							15	9																																																			
04		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	1	1	127	2	N	1	1	8					73																																								
							1	9																																																			
05		310 N	170	-0-	-140 B	-0-	4	1	162	2	N	4							77																																								
							4	9																																																			
06		240 N	153	-0-	-87 B	-0-	4	1	148	2	N	1	1	8					77																																								
							1	9																																																			
MCELROY										WELL #: 10										RRCID -> 211889										COMPL. DATE 04/19/2005										TOTAL DEPTH 11950										PERF.11624 - 11784									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35																																								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35																																								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35																																								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35																																								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35																																								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						35																																								
ECHARD HEIRS										WELL #: 13										RRCID -> 211975										COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH 11916										PERF.11962 - 12153									
01		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	47	1	489	2	Y	-0-							28																																								
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	51	1	429	2	Y	-0-							28																																								
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	57	1	470	2	Y	-0-							28																																								
04		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-							28																																								
05		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	88	1	424	2	Y	-0-							28																																								
06		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	46	1	446	2	Y	-0-							28																																								
MCELROY										WELL #: 8										RRCID -> 212001										COMPL. DATE 02/23/2005										TOTAL DEPTH 12060										PERF.11635 - 11881									
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	N	7							117																																								
							8	9																																																			
02		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	126	2	N	11							128																																								
							12	9																																																			
03		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	3	1	117	2	N	-0-							128																																								
04		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	1	1	70	2	N	12							140																																								
							13	9																																																			
05		155 N	97	-0-	-58 B	-0-	1	1	61	2	N	32	130	1					42																																								
							35	9																																																			
06		120 N	67	-0-	-53 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-							42																																								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
SWANN, M. C.				WELL #: 5		RRCID -> 212602		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11542 - 11685			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
SWANN, M. C.				WELL #: 6		RRCID -> 212971		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11403 - 11793			
01	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	9 1	139 2	N			-0-				202
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	4 1	135 2	N			-0-				202
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	4 1	144 2	N			-0-				202
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	1 1	139 2	N			-0-				202
05	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	2 1	72 2	N			-0-				202
06	150 N	78	-0-	-72 B	-0-	2 1	76 2	N			-0-				202
CAMERON				WELL #: 9		RRCID -> 213095		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493			
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	12 1	193 2	N			-0-				10
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 2	N			-0-				10
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	3 1	134 2	N			-0-				10
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	1 1	127 2	N			10				20
						11 9									
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	3 1	126 2	N			-0-				20
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	3 1	107 2	N			-0-				20
NE OVERTON UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11718 - 11856			
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	1 2	1 9	N			1	1 8			4
02	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	1 2	1 9	N			1	1 8			4
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	12 2	3 9	N			3	3 8			4
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	14 2	2 9	N			2	2 8			4
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	13 2	1 9	N			1	3 1	1 8		1
06	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	9 2	2 9	N			2	2 8			1
GREEN BAY				WELL #: 13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027		PERF.12054 - 12196			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				31
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				31
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				31
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2				Y	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				31
MCELROY				WELL #: 13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11953 - 12062			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LINTNER				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH							
				RRCID -> 213708				COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 11667				PERF.11309 - 11532							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-			4 1		59 2	N	-0-						32					
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-			2 1		50 2	N	-0-						32					
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-			2 1		64 2	N	-0-						32					
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-			1 1		57 2	N	-0-						32					
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-			2 1		70 2	N	-0-						32					
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-			2 1		74 2	N	-0-						32					
WILSON, DAVID G.				WELL #: 7				RRCID -> 213857				COMPL. DATE 05/22/2005				TOTAL DEPTH 11730				PERF.11480 - 11671			
01	341 N	80	-0-	-261 B	-0-			4 1		65 2	N	10						71					
								11 9															
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-			9 1		281 2	N	-0-						71					
03	465 N	72	-0-	-393 B	-0-			2 1		70 2	N	-0-						71					
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-			4 1		368 2	N	-0-						71					
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-			9 1		383 2	N	-0-						71					
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-			8 1		309 2	N	-0-						71					
WILSON, DAVID G.				WELL #: 6				RRCID -> 213858				COMPL. DATE 06/02/2005				TOTAL DEPTH 11758				PERF.11403 - 11641			
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-			44 1		718 2	N	22	182	1		2	8	81					
								24 9															
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-			21 1		680 2	N	6	2	8				85					
								7 9															
03	775 N	735	-0-	-40 B	-0-			18 1		706 2	N	10	5	8				90					
								11 9															
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-			8 1		732 2	N	10	5	8				95					
								11 9															
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-			17 1		751 2	N	8	2	8				101					
								9 9															
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-			18 1		732 2	N	8	2	8				107					
								9 9															
SWANN, M. C.				WELL #: 10				RRCID -> 213892				COMPL. DATE 08/03/2005				TOTAL DEPTH 11946				PERF.11563 - 11820			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-						-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-						-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135						N	-0-						-0-					
MOORE				WELL #: 3				RRCID -> 213941				COMPL. DATE 06/10/2005				TOTAL DEPTH 11950				PERF.11614 - 11835			
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-			6 1		94 2	N	-0-						47					
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-			5 1		166 2	N	-0-						47					
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-			4 1		146 2	N	-0-						47					
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-			1 1		127 2	N	-0-						47					
05	186 N	114	-0-	-72 B	-0-			3 1		111 2	N	-0-						47					
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0-			2 1		98 2	N	-0-						47					
SWANN, M. C.				WELL #: 9				RRCID -> 214253				COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 12007				PERF.11630 - 11855			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						25					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						25					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						25					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						25					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						25					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						25					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
				RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL		DEPTH 11915		PERF.11918 - 12146			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	64 1	4 9	665	2	Y	4	2	8		110
02	728 N	600	-0-	-128 B	-0-	63 1	4 9	533	2	Y	4	2	8		112
03	775 N	723	-0-	-52 B	-0-	77 1	14 9	632	2	Y	13	9	8		116
04	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	60 1	11 9	615	2	Y	10	3	8		123
05	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	122 1	4 9	582	2	Y	4	1	8		126
06	690 N	528	-0-	-162 B	-0-	49 1	2 9	477	2	Y	2	1	8		127
ANDERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 214520	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL	DEPTH 12063	PERF.11735	- 11887				
01	837 N	704	-0-	-133 B	-0-	61 1	3 9	640	2	N	3	1	8		28
02	728 N	587	-0-	-141 B	-0-	62 1	1	525	2	N	-0-				28
03	775 N	638	-0-	-137 B	-0-	69 1	1 9	568	2	N	1	1	8		28
04	690 N	616	-0-	-74 B	-0-	55 1	1	561	2	N	-0-				28
05	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	103 1	1	494	2	N	-0-				28
06	630 N	576	-0-	-54 B	-0-	54 1	1	522	2	N	-0-				28
LINTNER				WELL #:	6	RRCID -> 214719	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL	DEPTH 11735	PERF.11387	- 11450				
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2 1	1	38	2	N	-0-				95
02	112 N	86	-0-	-26 B	-0-	3 1	1	83	2	N	-0-				95
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	1 1	1	57	2	N	-0-				95
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	1 1	1	56	2	N	-0-				95
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	2 1	1	83	2	N	-0-				95
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	1 1	1	55	2	N	-0-				95
SWANN, M. C.				WELL #:	7	RRCID -> 214856	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL	DEPTH 11920	PERF.11563	- 11788				
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	11 1	2 9	184	2	N	2	2	8		148
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	6 1	3 9	190	2	N	3	1	8		150
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	5 1	3 9	184	2	N	3	3	8		150
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	2 1	6 9	219	2	N	5				155
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	4 1	1	189	2	N	-0-				155
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	5 1	2 9	189	2	N	2				157
MOORE				WELL #:	4	RRCID -> 215679	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL	DEPTH 12044	PERF.11688	- 11846				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				233
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1	2 9	194	2	N	2				235
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	3 1	1	104	2	N	-0-				235
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	1 1	8 9	84	2	N	7				242
05	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	4 1	1	180	2	N	-0-				242
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	1	100	2	N	-0-				242

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANN, M. C.										//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED RRCID -> 216043		CAPACITY COMPL. DATE 10/29/2005		CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	34	2		N	-0-					22	
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	-0-	27	2	7	9		N	6					28	
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	49	2		N	-0-					28	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					28	
MCELROY										WELL #: 06		RRCID -> 216419		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					279	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					279	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					279	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	6					285	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	2					287	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					287	
WILSON, DAVID G.										WELL #: 9		RRCID -> 216520		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538				
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	9	2		N	-0-					50	
02	28 N	14	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14	2				N	-0-					50	
03	31 N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11	2				N	-0-					50	
04	10 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					50	
05	31 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12	2				N	-0-					50	
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13	2				N	-0-					50	
WILSON, DAVID G.										WELL #: 13		RRCID -> 217201		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	44					Y	-0-					21	
02	184 X	140	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	1	122	2		Y	13					34	
								14	9											
03	3 X	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					34	
04	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	75	2		Y	-0-					34	
05	155 N	26	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	25	2		Y	-0-					34	
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					34	
WILSON, DAVID G.										WELL #: 12		RRCID -> 217562		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A				
01	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	15	2		N	2					93	
								2	9											
02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11	2				N	-0-					93	
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	39	2		N	-0-					93	
04	30 N	27	-0-	-0-	B	-0-	-0-	27	2				N	-0-					93	
05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	24	2		N	-0-					93	
06	30 N	28	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	23	2		N	4					97	
								4	9											
ECHARD HEIRS										WELL #: 4R		RRCID -> 217735		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884				
01	31 N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	9	2		N	-0-					138	
02	112 N	5	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	4	2		N	-0-					138	
03	8 N	6	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	5	2		N	-0-					138	
04	10 N	6	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	5	2		N	-0-					138	
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	5	2		N	-0-					138	
06	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1	15	2		N	-0-					138	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
MOORE				WELL #: 6				RRCID -> 218377				COMPL. DATE 02/14/2006				TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-			1 1	20 2	N		-0-						48	
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-			2 1	49 2	N		-0-						48	
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-			1 1	20 2	N		-0-						48	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N		-0-						48	
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-			2 1	82 2	N		-0-						48	
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-			1 1	49 2	N		-0-						48	
SWANN, M. C.				WELL #: 13				RRCID -> 218731				COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N		-0-						-0-	
WILSON, DAVID G.				WELL #: 10				RRCID -> 219496				COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2822					N		-0-						-0-	
MCELROY				WELL #: 12				RRCID -> 222271				COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832			
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-			5 1	76 2	N		6						38	
								7 9											
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-			2 1	73 2	N		4						42	
								4 9											
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-			1 1	59 2	N		1	1	8				42	
								1 9											
04	90 N	32	-0-	-58 B	-0-			32 2		N		-0-						42	
05	93 N	46	-0-	-47 B	-0-			1 1	45 2	N		-0-						42	
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-			1 1	37 2	N		-0-						42	
WILSON, DAVID G.				WELL #: 15				RRCID -> 223108				COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
NE OVERTON UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 224409				COMPL. DATE 12/06/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830			
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-			99 1	492 2	N		1	1	8				3	
								1 9											
02	561 N	561	-0-	-0- B	-0-			50 1	510 2	N		1	1	8				3	
								1 9											
03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-			600 2	6 9	N		5	5	8				3	
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-			652 2	3 9	N		3	3	8				3	
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-			677 2	2 9	N		2	3	1	2	8		-0-	
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-			580 2	3 9	N		3	3	8				-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NE OVERTON UNIT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH							
				RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11733 - 11799							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	943	-0-	-0-	-49 B	-0-	154 1	19 9	770 2	2	N	17	1 8				155
02	868 N	844	-0-	-0-	-24 B	-0-	74 1	17 9	753 2	2	N	15	1 8				169
03	961 N	961	-0-	-0-	-0- B	-0-	936 2	2	25 9	9	N	23	5 8				187
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0- B	-0-	1002 2	2	19 9	9	N	17	3 8				201
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0- B	-0-	1064 2	2	19 9	9	N	17	175 1		1 8		42
06	937 N	937	-0-	-0-	-0- B	-0-	916 2	2	21 9	9	N	19	3 8				58
SWANN, M. C.				WELL #: 14		RRCID -> 224818		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11586 - 11809					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
WILSON, DAVID G.				WELL #: 14		RRCID -> 225258		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11489 - 11665					
01	155 X	138	-0-	-0-	-17 B	-0-	8 1	2 9	128 2	2	N	2					51
02	168 N	65	-0-	-0-	-103 B	-0-	2 1	2	63 2	2	N	-0-					51
03	133 N	133	-0-	-0-	-0- B	-0-	3 1	1 9	129 2	2	N	1					52
04	120 N	3	-0-	-0-	-117 B	-0-	3 2	2			N	-0-					52
05	166 N	166	-0-	-0-	-0- B	-0-	4 1	1	162 2	2	N	-0-					52
06	126 N	126	-0-	-0-	-0- B	-0-	3 1	3 9	120 2	2	N	3					55
NE OVERTON UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 225308		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11678 - 11778					
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0- B	-0-	205 1	1 9	1025 2	2	N	1	1 8				5
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0- B	-0-	94 1	1 9	960 2	2	N	1	1 8				5
03	1147 N	907	-0-	-0-	-240 B	-0-	901 2	2	6 9	9	N	5	5 8				5
04	1110 N	928	-0-	-0-	-182 B	-0-	925 2	2	3 9	9	N	3	3 8				5
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0- B	-0-	1180 2	2	1 9	9	N	1	4 1		1 8		1
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0- B	-0-	1010 2	2	3 9	9	N	3	3 8				1
ECHARD HEIRS				WELL #: 5		RRCID -> 229133		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12345		PERF.12002 - 12075					
01	2480 X	2476	-0-	-0-	-4 B	-0-	217 1	3 9	2256 2	2	N	3	2 8				31
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0- B	-0-	239 1	4 9	2017 2	2	N	4	2 8				33
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0- B	-0-	273 1	13 9	2235 2	2	N	12	9 8				36
04	2400 N	2252	-0-	-0-	-148 B	-0-	200 1	10 9	2042 2	2	N	9	5 8				40
05	2511 N	2278	-0-	-0-	-233 B	-0-	392 1	6 9	1880 2	2	N	5	3 8				42
06	2430 N	2154	-0-	-0-	-276 B	-0-	200 1	4 9	1950 2	2	N	4	2 8				44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GREEN BAY										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325										CNTY: SMITH	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					67				
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	-0-	38	1	318	2	N	-0-					67				
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	-0-	44	1	357	2	N	-0-					67				
04	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	-0-	26	1	270	2	N	-0-					67				
05	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	-0-	50	1	238	2	N	-0-					67				
06	360 N	291	-0-	-69 B	-0-	-0-	27	1	264	2	N	-0-					67				
NE OVERTON UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	245882	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11618	-	11746					
01	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	-0-	259	1	1292	2	N	1	1	8			5				
							1	9													
02	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	-0-	122	1	1240	2	N	1	1	8			5				
							1	9													
03	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5	5	8			5				
04	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	-0-	1633	2	3	9	N	3	3	8			5				
05	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	4	1	1 8		1				
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	-0-	1547	2	3	9	N	3	3	8			1				
ECHARD HEIRS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	246874	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11684	-	11962					
01	1891 N	917	-0-	-974 B	-0-	-0-	80	1	835	2	N	2	2	8			27				
							2	9													
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	-0-	90	1	761	2	N	5	2	8			30				
							6	9													
03	992 N	929	-0-	-63 B	-0-	-0-	100	1	817	2	N	11	9	8			32				
							12	9													
04	900 N	710	-0-	-190 B	-0-	-0-	63	1	637	2	N	9	5	8			36				
							10	9													
05	961 N	502	-0-	-459 B	-0-	-0-	86	1	410	2	N	5	3	8			38				
							6	9													
06	900 N	139	-0-	-761 B	-0-	-0-	13	1	122	2	N	4	2	8			40				
							4	9													
WILSON, DAVID G.					WELL #:	17	RRCID ->	247171	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11466	-	11768					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					41				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					41				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					41				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					41				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					41				
06	14B2 EXT	53	-0-	53 B	-0-	53	1	1	52	2	Y	-0-					41				
GUTHRIE UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	273508	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	12120	-	15694					
01	6200 X	5530	-0-	-670 B	-0-	-0-	313	1	5087	2	N	118	173	1	1 8		73				
							130	9													
02	5600 X	3875	-0-	-1725 B	-0-	-0-	115	1	3679	2	N	74					147				
							81	9													
03	6262 X	4929	-0-	-1333 B	-0-	-0-	121	1	4758	2	N	45	1	8			191				
							50	9													
04	6060 X	4981	-0-	-1079 B	-0-	-0-	52	1	4812	2	N	106	179	1	4 8		114				
							117	9													
05	6262 X	5110	-0-	-1152 B	-0-	-0-	113	1	4884	2	N	103	2	8			215				
							113	9													
06	5340 X	4211	-0-	-1129 B	-0-	-0-	101	1	4013	2	N	88	177	1	1 8		125				
							97	9													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ECHARD HEIRS														
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
//CONT.// 220903														
WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	1214	-0-	-2816 B	-2229	106 1	1105 2	N	3		3 8			238
02	2548 X	1656	-0-	-892 B	-2229	175 1	1479 2	N	2		2 8			238
03	2728 X	1823	-0-	-905 B	-2229	198 1	1617 2	N	7		5 8			240
04	2220 X	2299	-0-	79 B	-2150	199 1	2030 2	N	64					304
05	2294 X	1924	-0-	-370 B	-2150	332 1	1591 2	N	1		1 8			304
06	1770 X	2109	-0-	339 B	-1811	196 1	1912 2	N	1		1 8			304
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540														
01	7192 X	5945	-0-	-1247 B	-0-	345 1	5600 2	N	-0-					384
02	5824 X	5730	-0-	-94 B	-0-	172 1	5530 2	N	25		166 1			243
03	6448 X	6170	-0-	-278 B	-0-	153 1	6003 2	N	13		9 8			247
*04	6210 X	6109	-0-	-101 B	-0-	63 1	5862 2	N	167		5 8			409
*05	6355 X	6335	-0-	-20 B	-0-	143 1	6190 2	N	2		174 1	2 8		235
*06	6150 X	3131	-0-	-3019 B	-0-	77 1	3046 2	N	7		7 8			235
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543														
01	3968 X	8384	-0-	4416 B	-65545	484 1	7855 2	N	41		1 8			288
02	3584 X	7824	-0-	4240 B	-61305	234 1	7529 2	N	55					343
03	3968 X	7998	-0-	4030 B	-57275	196 1	7703 2	N	90		10 8			423
04	3840 X	8134	-0-	4294 B	-52981	86 1	7989 2	N	54		189 1	1 8		287
05	3968 X	8496	-0-	4528 B	-48453	190 1	8200 2	N	96		187 1	1 8		195
06	3840 X	7469	-0-	3629 B	-44824	183 1	7253 2	N	30					225
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052														
01	5487 X	7574	-0-	2087 B	-154487	1260 1	6288 2	N	24		6 8			93
02	5012 X	6776	-0-	1764 B	-152723	606 1	6150 2	N	18		8 8			103
03	5549 X	6748	-0-	1199 B	-151524	6705 2	43 9	N	39		27 8			115
04	5370 X	6348	-0-	978 B	-150546	6323 2	25 9	N	23		15 8			123
05	5549 X	6728	-0-	1179 B	-149367	6704 2	24 9	N	22		7 8			138
06	5370 X	5368	-0-	-2 B	-149367	5351 2	17 9	N	15		5 8			148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2636 X	2636	-0-	-0- B	-0-	437 1	2179 2	N	18	10 8				96
02	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	238 1	2412 2	N	18	10 8				104
03	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	3089 2	45 9	N	41	31 8				114
04	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	3221 2	52 9	N	47	29 8				132
05	3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	3188 2	15 9	N	14	14 8				132
06	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2590 2	9 9	N	8	8 8				132
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384														
01	6789 X	6062	-0-	-727 B	-310286	349 1	5672 2	N	37					272
02	5880 X	5540	-0-	-340 B	-310286	167 1	5373 2	N	-0-					272
03	6386 X	5769	-0-	-617 B	-310286	142 1	5591 2	N	33	180 1				125
04	6180 X	5351	-0-	-829 B	-310286	57 1	5294 2	N	-0-					125
05	6324 X	5880	-0-	-444 B	-310286	133 1	5719 2	N	25					150
06	5940 X	5376	-0-	-564 B	-310286	132 1	5225 2	N	17					167
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161														
01	4495 X	4359	-0-	-136 B	-710140	246 1	3988 2	N	114	182 1	1 8			353
02	4116 X	4035	-0-	-81 B	-710140	119 1	3836 2	N	73	183 1	1 8			242
03	4557 X	4091	-0-	-466 B	-710140	98 1	3839 2	N	140	9 8				373
04	4410 X	4010	-0-	-400 B	-710140	43 1	3965 2	N	2	2 8				373
05	4495 X	4232	-0-	-263 B	-710140	94 1	4075 2	N	57	176 1	1 8			253
06	4320 X	4095	-0-	-225 B	-710140	100 1	3944 2	N	46	2 8				297
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960														
01	16058 X	15558	-0-	-500 B	-192851	1359 1	14159 2	N	36	9 8				250
02	14364 X	14066	-0-	-298 B	-192851	1486 1	12529 2	N	46	189 1	11 8			96
03	15903 X	15417	-0-	-486 B	-192851	1671 1	13682 2	N	58	31 8				123
04	15330 X	14538	-0-	-792 B	-192851	1294 1	13194 2	N	45	24 8				144
05	15655 X	14808	-0-	-847 B	-192851	2550 1	12216 2	N	38	12 8				170
06	15060 X	12889	-0-	-2171 B	-192851	1197 1	11657 2	N	32	14 8				188

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2717

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCELROY-SWANN ALLOCATION				//CONT.// //CONT.//	67849 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH				
				WELL #:	1H	RRCID ->	279287	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	12138	-	17941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE			
01	9796 X	7905	-0-	-1891 B	-0-		452 118 9	7335 2	N	107	194 1	2 8		387			
02	8904 X	6370	-0-	-2534 B	-0-		190 81 9	6099 2	N	74	2 8			459			
03	9858 X	6876	-0-	-2982 B	-0-		168 98 9	6610 2	N	89	183 1	6 8		359			
04	9540 X	7231	-0-	-2309 B	-0-		76 90 9	7065 2	N	82	1 8			440			
05	8897 X	8194	-0-	-703 B	-0-		185 36 9	7973 2	N	33	173 1			300			
06	7650 X	7471	-0-	-179 B	-0-		181 102 9	7188 2	N	93	9 8			384			
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	279290	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.	12113	-	18543	
01	6324 X	5549	-0-	-775 B	-0-		318 69 9	5162 2	N	63	176 1	3 8		317			
02	5600 X	5023	-0-	-577 B	-0-		146 197 9	4680 2	N	179	2 8			494			
03	6014 X	4751	-0-	-1263 B	-0-		115 98 9	4538 2	N	89	182 1	7 8		394			
04	5610 X	4996	-0-	-614 B	-0-		53 43 9	4900 2	N	39	182 1	1 8		250			
05	5642 X	5093	-0-	-549 B	-0-		114 64 9	4915 2	N	58				308			
06	5370 X	4849	-0-	-521 B	-0-		118 68 9	4663 2	N	62	177 1			193			
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	279293	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL	DEPTH	11710	PERF.	12313	-	15965	
01	3937 X	118	-0-	-3819 B	-0-		7 3 9	108 2	N	3	3 8			292			
02	3556 X	94	-0-	-3462 B	-0-		3 2 9	89 2	N	2	2 8			292			
03	7128 X	7128	-0-	-0- B	-0-		176 40 9	6912 2	N	36	15 8			313			
04	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-		53 154 9	4924 2	N	140	174 1	1 8		278			
05	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-		92 69 9	3967 2	N	63	1 8			340			
06	3810 X	3631	-0-	-179 B	-0-		88 53 9	3490 2	N	48				388			
MURRAY-POND-GRAY				WELL #:	1H	RRCID ->	280150	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL	DEPTH	11872	PERF.	12210	-	18111	
01	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-		335 74 9	5432 2	N	67	3 8			224			
02	4984 X	4267	-0-	-717 B	-0-		126 81 9	4060 2	N	74	2 8			296			
03	5518 X	4124	-0-	-1394 B	-0-		101 68 9	3955 2	N	62	187 1	15 8		156			
04	5340 X	4072	-0-	-1268 B	-0-		43 64 9	3965 2	N	58	6 8			208			
05	5518 X	3805	-0-	-1713 B	-0-		85 37 9	3683 2	N	34	182 1	2 8		58			
06	5340 X	4801	-0-	-539 B	-0-		117 56 9	4628 2	N	51	3 8			106			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CAMERON GAS UNIT																	
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14756 X	11960	-0-	-2796 B	-0-	693 17 9	1	11250 2	N	15	1 8						246
02	11676 X	8792	-0-	-2884 B	-0-	265 1 9	1	8526 2	N	1	1 8						246
03	15979 X	15979	-0-	-0- B	-0-	396 1 9	1	15582 2	N	1	188 1		1 8				58
04	14952 X	14952	-0-	-0- B	-0-	160 13 9	1	14779 2	N	12	12 8						58
05	15001 X	15001	-0-	-0- B	-0-	339 14 9	1	14648 2	N	13	5 8						66
06	15450 X	14377	-0-	-1073 B	-0-	354 2 9	1	14021 2	N	2	2 8						66
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153																	
01	6231 X	5290	-0-	-941 B	-0-	306 14 9	1	4970 2	N	13							248
02	5628 X	4768	-0-	-860 B	-0-	144 1	1	4624 2	N	-0-							248
03	6076 X	4217	-0-	-1859 B	-0-	103 46 9	1	4068 2	N	42							290
04	5880 X	5139	-0-	-741 B	-0-	55 2 9	1	5082 2	N	2							292
05	6076 X	5183	-0-	-893 B	-0-	117 12 9	1	5054 2	N	11							303
06	5130 X	5048	-0-	-82 B	-0-	124 14 9	1	4910 2	N	13							316
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003																	
01	4960 X	4487	-0-	-473 B	-0-	260 3 9	1	4227 2	N	-0-							253
02	4228 X	4162	-0-	-66 B	-0-	126 1	1	4036 2	N	-0-							253
03	4526 X	4412	-0-	-114 B	-0-	109 48 1	1	4303 2	N	-0-							253
04	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	48 3 9	1	4478 2	N	3							256
05	4658 X	4658	-0-	-0- B	-0-	105 3 9	1	4550 2	N	3							259
06	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	117 6 9	1	4616 2	N	5							264
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853																	
01	6789 X	6629	-0-	-160 B	-244812	381 63 9	1	6185 2	N	57	1 8						346
02	6272 X	6280	-0-	8 B	-244804	185 142 9	1	5953 2	N	129	181 1		1 8				293
03	6944 X	6188	-0-	-756 B	-244804	150 129 9	1	5909 2	N	117	2 8						408
04	6720 X	6299	-0-	-421 B	-244804	67 34 9	1	6198 2	N	31	177 1						262
05	6944 X	6111	-0-	-833 B	-244804	136 114 9	1	5861 2	N	104							366
06	6720 X	5801	-0-	-919 B	-244804	141 55 9	1	5605 2	N	50	188 1						228

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2719

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 220903 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280278		CAPACITY COMPL. DATE 04/16/2016				CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4526	-0-	-806 B	-867856	256 111	1 9	4159	2	N	101	1 8	393					
02	4564 X	4176	-0-	-388 B	-867856	124 80	1 9	3972	2	N	73	181 1	285					
03	4929 X	4278	-0-	-651 B	-867856	104 65	1 9	4109	2	N	59	1 8	343					
04	4590 X	4366	-0-	-224 B	-867856	46 74	1 9	4246	2	N	67	181 1	229					
05	4650 X	4180	-0-	-470 B	-867856	93 67	1 9	4020	2	N	61	2 8	288					
06	4470 X	4188	-0-	-282 B	-867856	101 80	1 9	4007	2	N	73	187 1 2 8	172					
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC)				WELL #:	2H	RRCID -> 281691	COMPL. DATE 06/15/2016	TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798										
01	5766 X	4666	-0-	-1100 B	-0-	267 72	1 9	4327	2	N	65	9 8	274					
02	5236 X	4075	-0-	-1161 B	-0-	121 70	1 9	3884	2	N	64	181 1 13 8	144					
03	5797 X	5408	-0-	-389 B	-0-	132 77	1 9	5199	2	N	70	36 8	178					
04	5610 X	4878	-0-	-732 B	-0-	51 65	1 9	4762	2	N	59	59 8	178					
05	5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	121 46	1 9	5200	2	N	42	30 8	190					
06	5482 X	5482	-0-	-0- B	-0-	134 18	1 9	5330	2	N	16	16 8	190					
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC)				WELL #:	2H	RRCID -> 281811	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483										
01	9331 X	8110	-0-	-1221 B	-0-	464 116	1 9	7530	2	N	105	10 8	380					
02	8428 X	7350	-0-	-1078 B	-0-	210 397	1 9	6743	2	N	361	364 1 11 8	366					
03	9331 X	6435	-0-	-2896 B	-0-	158 81	1 9	6196	2	N	74	33 8	407					
04	9030 X	6102	-0-	-2928 B	-0-	65 36	1 9	6001	2	N	33	180 1 33 8	227					
05	9331 X	6100	-0-	-3231 B	-0-	135 139	1 9	5826	2	N	126	185 1 17 8	151					
06	7890 X	5837	-0-	-2053 B	-0-	141 123	1 9	5573	2	N	112	8 8	255					
POND				WELL #:	2H	RRCID -> 282957	COMPL. DATE 05/25/2022	TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203										
01	8153 X	6788	-0-	-1365 B	-0-	391 42	1 9	6355	2	N	38	2 8	323					
02	6944 X	6442	-0-	-502 B	-0-	193 53	1 9	6196	2	N	48	2 8	369					
03	7595 X	6725	-0-	-870 B	-0-	165 59	1 9	6501	2	N	54	176 1 4 8	243					
04	7230 X	6516	-0-	-714 B	-0-	69 33	1 9	6414	2	N	30	179 1 3 8	91					
05	7378 X	6752	-0-	-626 B	-0-	152 37	1 9	6563	2	N	34	2 8	123					
06	6900 X	6558	-0-	-342 B	-0-	160 41	1 9	6357	2	N	37	1 8	159					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3829	-0-	-356 B	-0-	222 7	1 9	3600	2	N	6	6	8			245
02	3658 X	3658	-0-	-0- B	-0-	108 66	1 9	3484	2	N	60	5	8			300
03	4092 X	3428	-0-	-664 B	-0-	85 12	1 9	3331	2	N	11	11	8			300
04	3960 X	3356	-0-	-604 B	-0-	35 72	1 9	3249	2	N	65	184	1	1	8	180
05	4092 X	3691	-0-	-401 B	-0-	82 83	1 9	3526	2	N	75	1	8			254
06	3930 X	3634	-0-	-296 B	-0-	89 28	1 9	3517	2	N	25	163	1			116
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703																
01	12493 X	11859	-0-	-634 B	-0-	680 145	1 9	11034	2	N	132	194	1	2	8	338
02	11284 X	10516	-0-	-768 B	-0-	314 110	1 9	10092	2	N	100	2	8			436
03	12369 X	10952	-0-	-1417 B	-0-	269 112	1 9	10571	2	N	102	181	1	7	8	350
04	11940 X	10685	-0-	-1255 B	-0-	113 125	1 9	10447	2	N	114	183	1	1	8	280
05	11873 X	10874	-0-	-999 B	-0-	245 45	1 9	10584	2	N	41	174	1	1	8	146
06	11490 X	10512	-0-	-978 B	-0-	255 139	1 9	10118	2	N	126	2	8			270
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127																
01	10385 X	9242	-0-	-1143 B	-0-	524 206	1 9	8512	2	N	187	185	1	1	8	618
02	9212 X	8292	-0-	-920 B	-0-	248 76	1 9	7968	2	N	69	183	1			504
03	9982 X	8835	-0-	-1147 B	-0-	215 167	1 9	8453	2	N	152	178	1	3	8	475
04	9600 X	8952	-0-	-648 B	-0-	94 174	1 9	8684	2	N	158	5	8			628
05	9734 X	9137	-0-	-597 B	-0-	204 138	1 9	8795	2	N	125	534	1	3	8	216
06	8940 X	8671	-0-	-269 B	-0-	211 88	1 9	8372	2	N	80	2	8			294
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003																
01	3658 X	1754	-0-	-1904 B	-0-	101 19	1 9	1634	2	N	17	3	8			207
02	3304 X	2332	-0-	-972 B	-0-	70 3	1 9	2259	2	N	3	3	8			207
03	2759 X	2013	-0-	-746 B	-0-	47 113	1 9	1853	2	N	103	14	8			296
04	2670 X	1634	-0-	-1036 B	-0-	17 1	1 9	1616	2	N	1	1	8			296
*05	2573 X	2075	-0-	-498 B	-0-	47 1	1 9	2027	2	N	1	153	1	1	8	143
06	2490 X	1722	-0-	-768 B	-0-	42 1	1	1680	2	N	-0-					143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)				//CONT.// 67849 150 //CONT.// 220903 WELL #:	1H	RRCID -> 283626	COMPL. DATE 03/23/2018	TOTAL	DEPTH 11691	PERF.12316 - 19053					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		20956 X	17924	-0-	-3032 B	-0-	1026 235 9	1	16663	2	N	214	188 1	2 8	292
02		18928 X	18729	-0-	-199 B	-0-	558 226 9	1	17945	2	N	205	2 8		495
03		20553 X	17190	-0-	-3363 B	-0-	421 210 9	1	16559	2	N	191	358 1	3 8	325
04		19890 X	19040	-0-	-850 B	-0-	203 79 9	1	18758	2	N	72	2 8		395
05		20739 X	19495	-0-	-1244 B	-0-	439 101 9	1	18955	2	N	92	170 1	1 8	316
06		20070 X	18758	-0-	-1312 B	-0-	459 127 9	1	18172	2	N	115	188 1	5 8	238
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL				WELL #:	2H	RRCID -> 283920	COMPL. DATE 03/20/2018	TOTAL	DEPTH 11642	PERF.11791 - 18598					
01		12927 X	12208	-0-	-719 B	-0-	694 238 9	1	11276	2	N	216	191 1	11 8	312
02		11676 X	10974	-0-	-702 B	-0-	331 13 9	1	10630	2	N	12	182 1	10 8	132
03		12927 X	11320	-0-	-1607 B	-0-	270 422 9	1	10628	2	N	384	185 1	21 8	310
04		12180 X	11379	-0-	-801 B	-0-	119 195 9	1	11065	2	N	177	373 1	2 8	112
05		12586 X	11652	-0-	-934 B	-0-	259 207 9	1	11186	2	N	188	191 1	1 8	108
06		11820 X	11114	-0-	-706 B	-0-	269 191 9	1	10654	2	N	174	186 1		96
MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID -> 286067	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 11188	PERF.12032 - 17879					
01		16368 X	15063	-0-	-1305 B	-0-	869 78 9	1	14116	2	N	71	1 8		288
02		14896 X	14309	-0-	-587 B	-0-	424 270 9	1	13615	2	N	245	179 1	1 8	353
03		16492 X	14667	-0-	-1825 B	-0-	361 109 9	1	14197	2	N	99	184 1	8 8	260
04		15960 X	15272	-0-	-688 B	-0-	161 162 9	1	14949	2	N	147	183 1	2 8	222
05		16151 X	15750	-0-	-401 B	-0-	356 56 9	1	15338	2	N	51	1 8		272
06		15330 X	15324	-0-	-6 B	-0-	373 158 9	1	14793	2	N	144	179 1	1 8	236
SWANN-MCELROY (ALLOC)				WELL #:	1H	RRCID -> 286186	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 11743	PERF.11898 - 17581					
01		12431 X	12149	-0-	-282 B	-0-	702 56 9	1	11391	2	N	51			323
02		11228 X	9987	-0-	-1241 B	-0-	301 25 9	1	9661	2	N	23	180 1		166
03		12431 X	11113	-0-	-1318 B	-0-	273 90 9	1	10750	2	N	82	4 8		244
04		12030 X	11630	-0-	-400 B	-0-	123 144 9	1	11363	2	N	131	176 1	1 8	198
05		12431 X	12052	-0-	-379 B	-0-	271 83 9	1	11698	2	N	75	1 8		272
06		11760 X	11076	-0-	-684 B	-0-	270 114 9	1	10692	2	N	104	176 1		200

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCELROY													CAPACITY		CNTY: SMITH	
//CONT.// 67849 150													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 220903																
WELL #: 11													RRCID -> 287839		COMPL. DATE 04/12/2019	
													TOTAL DEPTH 11997		PERF.11564 - 11812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-289					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G.													WELL #: 1H		RRCID -> 289717	
													COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 11572	
													PERF.12546 - 14222			
01	15252 X	14098	-0-	-1154 B	-0-	815	1	13231	2	N	47					202
						52	9									
02	13776 X	12861	-0-	-915 B	-0-	388	1	12453	2	N	18					220
						20	9									
03	14973 X	13290	-0-	-1683 B	-0-	329	1	12960	2	N	1	1	8			220
						1	9									
04	14220 X	12957	-0-	-1263 B	-0-	138	1	12819	2	N	-0-					220
05	14570 X	13408	-0-	-1162 B	-0-	301	1	13000	2	N	97	192	1			125
						107	9									
06	13770 X	13301	-0-	-469 B	-0-	324	1	12855	2	N	111					236
						122	9									

EAGLE OIL & GAS CO. CORLEY													238634		WELL #: 1	
													RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983	
													TOTAL DEPTH 12000		PERF.11814 - 11844	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

MUD CREEK													WELL #: 1		RRCID -> 108711	
													COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 12250	
													PERF.11926 - 11774			
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	13	1	92	3	N	-0-					235
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	10	1	81	3	N	-0-					235
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	12	1	93	3	N	-0-					235
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	10	1	95	3	N	-0-					235
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	12	1	100	3	N	-0-					235
*06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	15	1	90	3	N	-0-					235

CORLEY													WELL #: 2		RRCID -> 194354	
													COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970	
													PERF.11715 - 11850			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

LYLES													WELL #: 1		RRCID -> 196059	
													COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150	
													PERF.11665 - 11773			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.// 238634												
LYLES				WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11530 - 11740				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					35
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		1 1		2 3	Y	-0-					35
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			Y	-0-					35
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			Y	-0-					35
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					35
CORLEY				WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11713 - 11847				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
LYLES				WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11662 - 12506				
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					48
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		1 1		9 3	Y	-0-					48
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		1 1		7 3	Y	-0-					48
*06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			Y	-0-					48
LYLES				WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11658 - 11956				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
LYLES				WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11674 - 11790				
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
LYLES				WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218		PERF.11900 - 12006				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
KLEUPPEL				WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11635 - 11782				
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-		14 1		211 3	Y	-0-					3
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-		105 1		150 3	Y	-0-					3
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		15 1		287 3	Y	-0-					3
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-		18 1		265 3	Y	-0-					3
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-		10 1		248 3	Y	-0-					3
06	300 N	136	-0-	-164 B	-0-		6 1		130 3	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.// 238634														
DYER			WELL #: 1			RRCID -> 202752			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				2

CALICUTT			WELL #: 1			RRCID -> 202764			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524					
01	3193	X	771	-0-	-2422 B	-0-	765	1	6	9	Y	5					157
02	2520	X	547	-0-	-1973 B	-0-	541	1	6	9	Y	5					162
03	1147	X	1075	-0-	-72 B	-0-	1044	1	31	9	Y	28					190
04	1075	X	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	1			Y	-0-					190
05	948	X	948	-0-	-0- B	-0-	946	1	2	9	Y	2					192
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1489	1	22	9	Y	20					212

KLEUPPEL			WELL #: 2			RRCID -> 203654			COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882					
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	50	1	482	3	Y	1					23
							1	9									
02	392	N	163	-0-	-229 B	-0-	64	1	98	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
03	744	N	261	-0-	-483 B	-0-	27	1	234	3	Y	-0-					23
04	510	N	262	-0-	-248 B	-0-	26	1	236	3	Y	-0-	1	1			22
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	19	1	569	3	Y	1					23
							1	9									
*06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	51	1	635	3	Y	-0-					23

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 203945			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984					
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	24	1	175	3	N	-0-					44
02	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	19	1	159	3	N	-0-					44
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	22	1	178	3	N	-0-					44
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	19	1	173	3	N	-0-					44
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	21	1	174	3	N	-0-					44
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	25	1	152	3	N	-0-					44

TUCKER "G" GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 204237			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT			WELL #: 2			RRCID -> 204350			COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990					
01	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	49	1	704	3	Y	-0-					85
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	27	1	634	3	Y	-0-					85
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	11	1	752	3	Y	-0-					85
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	20	1	625	3	Y	-0-					85
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					85
*06	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	15	1	737	3	Y	-0-					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) EAGLE OIL & GAS CO. WILSON													CNTY: SMITH		
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 238634															
WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-				6
02	29 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	13	1	16	3	Y	-0-				6
03	118 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	10	1	108	3	Y	-0-				6
04	34 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				6
05	65 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				6
06	120 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	2	1	58	3	Y	-0-				6
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910															
01	217 X	207	-0-	-10 B	-0-	51	1	156	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	30	1	100	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	18	1	71	3	Y	-0-				-0-
04	210 N	94	-0-	-116 B	-0-	21	1	73	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	32	1	112	3	Y	-0-				-0-
*06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	41	1	153	3	Y	-0-				-0-
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026															
01	1426 N	998	-0-	-428 B	-0-	121	1	877	3	N	-0-				99
02	1288 N	698	-0-	-590 B	-0-	74	1	624	3	N	-0-				99
03	1426 N	638	-0-	-788 B	-0-	70	1	568	3	N	-0-				99
04	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	143	1	1334	3	N	-0-				99
05	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	125	1	1037	3	N	-0-				99
*06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	186	1	1126	3	N	-0-				99
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984															
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	95	1	683	3	N	-0-				25
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	70	1	588	3	N	-0-				25
03	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	77	1	618	3	N	-0-				25
04	690 N	656	-0-	-34 B	-0-	63	1	593	3	N	-0-				25
05	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	73	1	608	3	N	-0-				25
*06	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	112	1	684	3	N	-0-				25
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.// 238634															
RUCKER, WL GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12004 - 12156							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					221	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					221	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					221	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					221	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					221	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					221	
MCMOYLE UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12121		PERF.11860 - 11984							
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2024																			
MORBY GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11728 - 11812							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223						N	-0-					-0-	
MORBY GAS UNIT 1				WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11750 - 11842							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-					23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-					23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-					23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-					23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-					23	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063						N	-0-					23	
STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11766 - 11952							
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					14	
02	84	X	-0-	-0-	-84 B	-0-						Y	-0-					14	
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-						Y	-0-	5	1			9	
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-						Y	-0-					9	
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-						Y	-0-					9	
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					9	
JAKUBIK				WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12116 - 12230							
*01	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	21	1	337	3	Y	-0-						-0-	
02	364	N	358	-0-	-6 B	-0-	11	1	346	3	Y	1		1	1			-0-	
							1	9											
03	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	2	1	339	3	Y	1						1	
							1	9											
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	7	1	309	3	Y	-0-						1	
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	10	1	390	3	Y	-0-						1	
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	6	1	425	3	Y	-0-						1	
NORTHCUTT, ED GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243		PERF.11722 - 11952							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.												//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED			
BURKETT												//CONT.// 238634				WELL #: 3			
												RRCID -> 212009				COMPL. DATE 04/20/2005			
												TOTAL DEPTH 12016				PERF.11706 - 11804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-		23	1	286	3	Y	-0-			8				
02	211 X	211	-0-	-0- B	-0-		16	1	194	3	Y	1			9				
							1	9											
03	527 X	211	-0-	-316 B	-0-		21	1	190	3	Y	-0-	3	1	6				
04	510 X	206	-0-	-304 B	-0-		18	1	188	3	Y	-0-			6				
05	527 X	212	-0-	-315 B	-0-		22	1	190	3	Y	-0-			6				
06	300 X	184	-0-	-116 B	-0-		18	1	166	3	Y	-0-			6				
SWINNEY, VIOLA												WELL #: 1				RRCID -> 212227			
												COMPL. DATE 05/18/2005				TOTAL DEPTH 12025			
												PERF.11548 - 11698							
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-		39	1	392	3	Y	-0-			32				
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-		37	1	360	3	Y	5			37				
							6	9											
03	496 N	378	-0-	-118 B	-0-		45	1	332	3	Y	1	12	1	26				
							1	9											
04	420 N	363	-0-	-57 B	-0-		38	1	324	3	Y	1			27				
							1	9											
05	434 N	347	-0-	-87 B	-0-		41	1	304	3	Y	2			29				
							2	9											
06	360 N	325	-0-	-35 B	-0-		38	1	286	3	Y	1			30				
							1	9											
MCDONALD												WELL #: 1				RRCID -> 213548			
												COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 12018			
												PERF.11650 - 11752							
01	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-		227	1	1430	3	Y	-0-			51				
02	1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-		178	1	1111	3	Y	10			61				
							11	9											
03	2139 X	1037	-0-	-1102 B	-0-		169	1	867	3	Y	1	23	1	39				
							1	9											
04	2070 X	1305	-0-	-765 B	-0-		196	1	1106	3	Y	3			42				
							3	9											
05	2139 X	1454	-0-	-685 B	-0-		238	1	1212	3	Y	4			46				
							4	9											
06	1590 X	1208	-0-	-382 B	-0-		193	1	1012	3	Y	3			49				
							3	9											
JAKUBIK												WELL #: 2				RRCID -> 213551			
												COMPL. DATE 05/27/2005				TOTAL DEPTH 12395			
												PERF.11980 - 12176							
01	2325 X	2137	-0-	-188 B	-0-		136	1	1950	3	Y	46			118				
							51	9											
02	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-		83	1	2035	3	Y	58	166	1	10				
							64	9											
03	2480 X	2364	-0-	-116 B	-0-		29	1	2281	3	Y	49			59				
							54	9											
04	2400 X	2117	-0-	-283 B	-0-		62	1	2042	3	Y	12			71				
							13	9											
05	2480 X	2231	-0-	-249 B	-0-		69	1	2162	3	Y	-0-			71				
06	2340 X	1920	-0-	-420 B	-0-		39	1	1871	3	Y	9			80				
							10	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.										NON-ASSOCIATED						
AIRPORT										WELL #: 1		RRCID -> 213666				
										COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133				
										PERF.11766 - 11862						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	91	1	1157	3	Y	-0-					35
02	1232 X	1092	-0-	-140 B	-0-	80	1	1003	3	Y	8					43
03	1302 X	1276	-0-	-26 B	-0-	128	1	1147	3	Y	1	18	1			26
04	1280 X	1280	-0-	-0- B	-0-	112	1	1165	3	Y	3					29
05	1369 X	1369	-0-	-0- B	-0-	140	1	1225	3	Y	4					33
06	1230 X	1226	-0-	-4 B	-0-	120	1	1104	3	Y	2					35

WILSON, B. J.										WELL #: 1		RRCID -> 214313				
										COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045				
										PERF.11674 - 11816						
01	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	125	1	963	3	Y	-0-					6
02	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	110	1	837	3	Y	1					7
03	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	150	1	913	3	Y	-0-	3	1			4
04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	115	1	781	3	Y	-0-					4
05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	136	1	817	3	Y	1					5
*06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	125	1	777	3	Y	-0-					5

MCGILL, LD GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 214317				
										COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220				
										PERF.11798 - 11996						
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					3
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					3
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					3

JAKUBIK										WELL #: 4		RRCID -> 216211				
										COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315				
										PERF.12002 - 12120						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES										WELL #: 7		RRCID -> 216213				
										COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940				
										PERF.11628 - 11732						
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	20	-0-	20 B	20	3	1	17	3	Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	20					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	20					Y	-0-					1

MURPHY, HJ GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 216402				
										COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492				
										PERF.12082 - 12208						
01	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	75	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	50	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1255	-0-	-95 B	-0-	18	1	1237	3	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1159	-0-	-174 B	-0-	18	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1215	-0-	-195 B	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: SMITH							
EAGLE OIL & GAS CO.												//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED							
MCGILL, LD GU 1												//CONT.// 238634				WELL #: 4							
												RRCID -> 220928				COMPL. DATE 03/24/2006				TOTAL DEPTH 12300			
												PERF.11846 - 12040											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
01	1333 X	968	-0-	-365 B	-0-	63	1	905	3	Y	-0-			53									
02	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	33	1	765	3	Y	-0-			53									
03	1023 N	885	-0-	-138 B	-0-	13	1	872	3	Y	-0-			53									
04	930 N	865	-0-	-65 B	-0-	28	1	837	3	Y	-0-			53									
05	899 N	746	-0-	-153 B	-0-	25	1	720	3	Y	1			54									
						1	9																
06	870 N	756	-0-	-114 B	-0-	16	1	740	3	Y	-0-			54									
DAVIS, SHARON												WELL #: 1				RRCID -> 221457							
												COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 12045							
												PERF.11715 - 11832											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1									
CHALLENGER												WELL #: 1				RRCID -> 221711							
												COMPL. DATE 05/28/2006				TOTAL DEPTH 12300							
												PERF.11890 - 12080											
01	1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	139	1	1006	3	Y	-0-			86									
02	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	125	1	1040	3	Y	-0-			86									
03	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	137	1	1101	3	Y	3			89									
						3	9																
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	116	1	1079	3	Y	-0-			89									
05	1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	134	1	1109	3	Y	-0-			89									
06	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	170	1	1034	3	Y	-0-			89									
MCGILL, LD GU 1												WELL #: 5				RRCID -> 222035							
												COMPL. DATE 06/26/2006				TOTAL DEPTH 12359							
												PERF.12154 - 12304											
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-									
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			-0-									
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			-0-									
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	14	1	193	3	Y	-0-			-0-									
05	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	15	1	192	3	Y	-0-			-0-									
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			-0-									
JAKUBIK												WELL #: 5				RRCID -> 224551							
												COMPL. DATE 11/08/2006				TOTAL DEPTH 12390							
												PERF.12010 - 12252											
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	11	1	189	3	Y	2			3									
						2	9																
02	224 X	201	-0-	-23 B	-0-	6	1	192	3	Y	3		6 1	-0-									
						3	9																
03	341 X	212	-0-	-129 B	-0-	1	1	209	3	Y	2			2									
						2	9																
04	330 X	211	-0-	-119 B	-0-	4	1	206	3	Y	1			3									
						1	9																
05	341 X	217	-0-	-124 B	-0-	4	1	213	3	Y	-0-			3									
06	210 X	210	-0-	-0- B	-0-	2	1	208	3	Y	-0-			3									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2730

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.//		238634		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006					TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421			
MUD CREEK			WELL #:		2H												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4588 X	4207	-0-	-381	B	-0-		510	1	3675	3	N	20			155	
02	4060 X	3948	-0-	-112	B	-0-		422	1	3523	3	N	3			158	
03	4495 X	4373	-0-	-122	B	-0-		484	1	3880	3	N	8			166	
04	4260 X	4242	-0-	-18	B	-0-		411	1	3823	3	N	7			173	
05	4404 X	4404	-0-	-0-	B	-0-		474	1	3924	3	N	5			178	
*06	4328 X	4328	-0-	-0-	B	-0-		612	1	3707	3	N	8			186	

MC6GILL, LD GU 1	WELL #:	6	RRCID -> 227886	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 12435	PERF. 12184	- 12226
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

STEPHENS			GU	WELL #:		1	RRCID -> 230076	COMPL.	DATE 03/09/2007	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.12080	- 12140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

JAKUBIK				WELL #:		6H	RRCID -> 235448	COMPL.	DATE 09/19/2007	TOTAL	DEPTH 12169	PERF.12624	- 14675
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MCDONALD				WELL #:	2H	RRCID -> 238097	COMPL.	DATE 04/10/2008	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.12055	- 14365
01	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	622	1	6236 3	Y	-0-			136
02	5656 X	5560	-0-	-96 B	-0-	508	1	5018 3	Y	31			167
						34	9						
03	8060 X	5960	-0-	-2100 B	-0-	702	1	5254 3	Y	4	69	1	102
						4	9						
04	7800 X	5575	-0-	-2225 B	-0-	586	1	4978 3	Y	10			112
						11	9						
05	8060 X	5763	-0-	-2297 B	-0-	687	1	5063 3	Y	12			124
						13	9						
06	6630 X	5472	-0-	-1158 B	-0-	630	1	4832 3	Y	9			133
						10	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CAPACITY				CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.																				
DYER																				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													EOM	
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													BALANCE	
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE		
01	4942 X	4942	-0-	-0- B	-0-	285 6	1 9	4651 3	N	5			213	
02	3752 X	3443	-0-	-309 B	-0-	109 30	1 9	3304 3	N	27			240	
03	4154 X	3248	-0-	-906 B	-0-	16 58	1 9	3174 3	N	53			293	
04	4590 X	2961	-0-	-1629 B	-0-	65 1	1	2896 3	N	-0-	174 1		119	
05	4743 X	2566	-0-	-2177 B	-0-	60 1	1	2506 3	N	-0-			119	
06	4590 X	2926	-0-	-1664 B	-0-	37 20	1 9	2869 3	N	18			137	
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574														
01	8649 X	7259	-0-	-1390 B	-0-	408 218	1 1	6851 3	N	-0-			121	
02	7812 X	7401	-0-	-411 B	-0-	211 27	1 1	6972 3	N	192	170 1		143	
03	8587 X	7899	-0-	-688 B	-0-	2 2	1 9	7870 3	N	2			145	
04	7633 X	7633	-0-	-0- B	-0-	156 64	1 9	7413 3	N	58			203	
05	8184 X	7716	-0-	-468 B	-0-	168 66	1 9	7482 3	N	60	179 1		84	
06	7920 X	7650	-0-	-270 B	-0-	85 50	1 9	7515 3	N	45			129	
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438														
01	3999 X	3125	-0-	-874 B	-0-	178 45	1 9	2902 3	N	41	185 1		80	
02	3612 X	2590	-0-	-1022 B	-0-	81 58	1 9	2451 3	N	53			133	
03	3999 X	1938	-0-	-2061 B	-0-	10 8	1 9	1920 3	N	7			140	
04	3660 X	1664	-0-	-1996 B	-0-	37 17	1 9	1610 3	N	15			155	
05	3131 X	1928	-0-	-1203 B	-0-	45 22	1 9	1861 3	N	20			175	
06	3030 X	1362	-0-	-1668 B	-0-	17 9	1 9	1336 3	N	8			183	
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423														
01	4836 X	3642	-0-	-1194 B	-0-	201 151	1 9	3290 3	N	137			235	
02	4368 X	668	-0-	-3700 B	-0-	21 1	1	647 3	N	-0-			235	
03	4836 X	1835	-0-	-3001 B	-0-	10 1	1	1825 3	N	-0-			235	
04	4590 X	2450	-0-	-2140 B	-0-	52 97	1 9	2301 3	N	88	186 1		137	
05	4061 X	1730	-0-	-2331 B	-0-	40 19	1 9	1671 3	N	17			154	
06	3510 X	1465	-0-	-2045 B	-0-	19 24	1 9	1422 3	N	22			176	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH			
ELMS OIL COMPANY						250120													
OVERTON GAS UNIT #16				WELL #:		3		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663		PERF.10165 - 11448					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
OVERTON GAS UNIT #16				WELL #:		4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10135 - 11423					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11557 - 11683					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-				-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-				-0-	
KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 097945		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752		PERF.11350 - 11560					
01		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				39	
02		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				39	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0- B	-0-		1	1	10	2	N	-0-				39	
04		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				39	
05		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				39	
06		11 N		-0-	-0-	-11 B	-0-					N		-0-				39	
CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 099472		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 11859		PERF.11506 - 11769					
01		1240 N		933	-0-	-307 B	-0-		62	1	871	2	Y	-0-				3	
02		1092 N		1006	-0-	-86 B	-0-		68	1	936	2	Y	2	2	8		3	
									2	9									
03		1209 N		1057	-0-	-152 B	-0-		64	1	983	2	Y	9				12	
									10	9									
04		1035 N		1035	-0-	-0- B	-0-		58	1	959	2	Y	16	1	8		27	
									18	9									
05		1116 N		1048	-0-	-68 B	-0-		59	1	989	2	Y	-0-				27	
06		1020 N		888	-0-	-132 B	-0-		58	1	822	2	Y	7				34	
									8	9									
WARE, J. F.				WELL #:		1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11547 - 11795					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-				-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY					CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 67849 150										
NEWSOME -A-										//CONT.// 263648										
WELL #: 1										RRCID -> 100896										
COMPL. DATE 02/02/1982										TOTAL DEPTH 14150										
PERF.11664 - 11892																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124	N	121	-0-	-0-	-3 B	-0-		8	1	113	2	2	Y	-0-				12
02		137	N	137	-0-	-0-	-0- B	-0-		9	1	127	2	2	Y	-0-				13
										1	9									
03		93	N	86	-0-	-0-	-7 B	-0-		5	1	81	2	2	Y	-0-				13
04		127	N	127	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	120	2	2	Y	-0-				13
05		176	N	176	-0-	-0-	-0- B	-0-		10	1	166	2	2	Y	-0-				13
06		151	N	151	-0-	-0-	-0- B	-0-		10	1	141	2	2	Y	-0-				13
ALLRED										WELL #: 1										
RRCID -> 101647										COMPL. DATE 07/28/1982										
TOTAL DEPTH 11848										PERF.11555 - 11790										
*07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-2688							N	-0-				-0-
BURKE, FRANK										WELL #: 1										
RRCID -> 102615										COMPL. DATE 10/12/1982										
TOTAL DEPTH 11950										PERF.11583 - 11821										
01		1054	N	904	-0-	-0-	-150 B	-0-		60	1	844	2	2	N	-0-				23
02		980	N	980	-0-	-0-	-0- B	-0-		66	1	903	2	2	N	-0-				33
										11	9									
03		1099	N	1099	-0-	-0-	-0- B	-0-		66	1	1014	2	2	N	-0-				50
										19	9									
04		1079	N	1079	-0-	-0-	-0- B	-0-		62	1	1017	2	2	N	-0-				50
05		1077	N	1077	-0-	-0-	-0- B	-0-		60	1	1000	2	2	N	-0-				65
										17	9									
06		1020	N	961	-0-	-0-	-59 B	-0-		62	1	888	2	2	N	-0-				75
										11	9									
MATLOCK										WELL #: 1										
RRCID -> 103438										COMPL. DATE 12/02/1982										
TOTAL DEPTH 11950										PERF.11592 - 11808										
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
WARREN, SM GU1										WELL #: 1										
RRCID -> 105798										COMPL. DATE 11/18/1982										
TOTAL DEPTH 12348										PERF.11007 - 11926										
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILSON, GB GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1471	-0-	-389 B	-0-	98 2	1371 2	1	2	N	2			24
02	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	110 34	1514 2	1	9	N	31			55
03	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	110 37	1694 2	1	9	N	34			89
04	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	85 22	1409 2	1	9	N	20			109
05	1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	98 31	1639 2	1	9	N	28			137
06	1770 N	1691	-0-	-79 B	-0-	109 30	1552 2	1	9	N	27			164
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	10	-0-	10 B	10	10 1				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-			-0-
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12022 - 12063				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2026														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MURPHY, HJ GU I		WELL #:		1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648											
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1				WELL #:		1	RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11769 - 12106				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	248 N	134	-0-	-114 B	-0-			8 1	126 2	Y		Y	-0-				-0-
*08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-			18 1	278 2	Y		Y	-0-				-0-
*09	14 N	10	-0-	-4 B	-0-			1 1	9 2	Y		Y	-0-				-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
*11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
*12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
*04	T. A.	416	-0-	416 B	416			24 1	392 2	Y		Y	-0-				-0-
*05	T. A.	11	-0-	11 B	427			1 1	10 2	Y		Y	-0-				-0-
*06	T. A.	406	-0-	406 B	833			27 1	379 2	Y		Y	-0-				-0-

TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11800 - 12011				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		Y	-0-				-0-

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:		2	RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858		PERF.11413 - 11614				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-

TUCKER "G" GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204		PERF.11838 - 12084				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-				-0-

NEWSOME -A-				WELL #:		2	RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11760 - 11950				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y		NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y		NO RPT	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		-0-	-0-				-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:		2	RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11257 - 11470				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y		Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED							
PERRY GAS UNIT										//CONT.// 263648									
WELL #: 2										RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11544 - 11787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-		

CHADWICK GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 173182		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11339 - 11582	

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

ARNOLD GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 182129		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11315 - 11507	

01	589 N	532	-0-	-57 B	-0-		35	1	491	2	N	5					37		
							6	9											
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-		35	1	487	2	N	3					40		
							3	9											
03	558 N	482	-0-	-76 B	-0-		29	1	451	2	N	2					42		
							2	9											
04	510 N	507	-0-	-3 B	-0-		28	1	470	2	N	8					50		
							9	9											
05	589 N	489	-0-	-100 B	-0-		28	1	461	2	N	-0-					50		
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-		38	1	537	2	N	-0-					50		

WARE, J. F.										WELL #: 2		RRCID -> 182995		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11542 - 11772	

01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-		39	1	541	2	N	6					91		
							7	9											
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-		33	1	452	2	N	4					95		
							4	9											
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-		37	1	573	2	N	1					96		
							1	9											
04	540 N	520	-0-	-20 B	-0-		30	1	488	2	N	2					98		
							2	9											
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-		30	1	503	2	N	5					103		
							6	9											
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-		35	1	492	2	N	6					109		
							7	9											

ALLRED										WELL #: 2		RRCID -> 183981		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11612 - 11816	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2719						N	-0-					-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
BURKE, FRANK															
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 X	604	-0-	-853 B	-0-	40 1	555 2	Y			8				95
02	1008 N	643	-0-	-365 B	-0-	9 9	593 2	Y			6	87 1			14
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	43 1	1054 2	Y			8				22
04	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	7 9	1189 2	Y			2				24
05	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	68 1	1294 2	Y			16				40
06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	9 9	1185 2	Y			17				57
						72 1									
						2 9									
						78 1									
						18 9									
						83 1									
						19 9									
WARREN, SM GU1														WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082	
01	1302 N	1216	-0-	-86 B	-0-	81 1	1135 2	Y			-0-				-0-
02	1120 N	1102	-0-	-18 B	-0-	75 1	1027 2	Y			-0-				-0-
03	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	75 1	1163 2	Y			-0-				-0-
04	1170 N	1113	-0-	-57 B	-0-	63 1	1039 2	Y			10				10
05	1209 N	1096	-0-	-113 B	-0-	11 9	1028 2	Y			5				15
06	1200 N	748	-0-	-452 B	-0-	62 1	695 2	Y			4				19
						6 9									
						49 1									
						4 9									
MATLOCK														WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	26 1	368 2	N			2				55
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	2 9	369 2	N			7				62
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	27 1	482 2	N			6				68
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	8 9	519 2	N			4				72
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	31 1	454 2	N			3				75
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	4 9	360 2	N			5				80
						27 1									
						3 9									
						25 1									
						6 9									
WILSON, VERNON GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750	
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	41 1	575 2	N			-0-				123
02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	42 1	579 2	N			2				125
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	2 9	668 2	N			10				135
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	43 1	588 2	N			15				150
05	682 N	568	-0-	-114 B	-0-	11 9	529 2	N			6	135 1			21
06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	36 1	730 2	N			4				25
						17 9									
						32 1									
						7 9									
						51 1									
						4 9									
ARNOLD GAS UNIT #1														WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 2			N	-0-			28
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		2 1		31 2	N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			28
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438														
01	527 N	268	-0-	-259 B	-0-	18	1	250	2	N	-0-	46 1		-0-
02	448 N	247	-0-	-201 B	-0-	17	1	230	2	N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2026														
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804														
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	29 11 9	1	407	2	N	10			87
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	29 1 9	1	405	2	N	1			88
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	34 11 9	1	518	2	N	10			98
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	31 11 9	1	514	2	N	-0-			98
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	31 1 6 9	1	522	2	N	5			103
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	35 1 6 9	1	498	2	N	5			108
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798														
01	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	31	1	427	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	153	-0-	-351 B	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	43	1	659	2	Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	45	1	742	2	Y	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	47	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	45	1	642	2	Y	-0-			-0-
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828														
01	1116 N	1049	-0-	-67 B	-0-	69 12 9	1	968	2	Y	11			38
02	1008 N	953	-0-	-55 B	-0-	64 3 9	1	886	2	Y	3			41
03	1085 N	841	-0-	-244 B	-0-	51 8 9	1	782	2	Y	7			48
04	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	62 8 9	1	1022	2	Y	7			55
05	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	64 17 9	1	1060	2	Y	15	51 1		19
06	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	73 21 9	1	1041	2	Y	19			38

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2740

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC WILSON, GB GU 1				//CONT.// 263648 WELL #:		67849 150 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
						RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 12194		PERF.11728 - 12070					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE		
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-			93 1	1297 2	Y	-0-				19		
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-			88 1	1212 2	Y	9		1 8		27		
03	1457 N	1331	-0-	-126 B	-0-			10 9									
04	1350 N	1099	-0-	-251 B	-0-			81 1	1248 2	Y	2				29		
05	1457 N	1092	-0-	-365 B	-0-			2 9									
06	1290 N	1169	-0-	-121 B	-0-			63 1	1035 2	Y	1				30		
								1 9									
								62 1	1028 2	Y	2				32		
								2 9									
								77 1	1091 2	Y	1				33		
								1 9									

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 188091		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11456 - 11676					
01	961 N	262	-0-	-699 B	-0-			17 1	243 2	Y	2				88		
02	812 N	346	-0-	-466 B	-0-			2 9									
03	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-			23 1	322 2	Y	1				89		
04	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-			1 9									
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-			83 1	1279 2	Y	-0-		54 1		35		
06	1320 N	1229	-0-	-91 B	-0-			60 1	993 2	Y	4				39		
								4 9									
								66 1	1095 2	Y	4				43		
								4 9									
								80 1	1143 2	Y	5				48		
								6 9									

BURKE, FRANK				WELL #:	3	RRCID -> 188209		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11594 - 11838					
01	1519 N	1105	-0-	-414 B	-0-			73 1	1024 2	Y	7				106		
02	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-			8 9									
03	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-			80 1	1103 2	Y	10		2 8		114		
04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-			11 9									
05	1333 N	499	-0-	-834 B	-0-			70 1	1083 2	Y	13				127		
06	1140 N	104	-0-	-1036 B	-0-			14 9									
								70 1	1158 2	Y	-0-				127		
								28 1	467 2	Y	4				131		
								4 9									
								7 1	97 2	Y	-0-				131		

ALLRED				WELL #:	3	RRCID -> 188850		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11528 - 11771					
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-			12 1	164 2	N	4				72		
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-			4 9									
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-			15 1	210 2	N	-0-				72		
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-			14 1	209 2	N	3				75		
05	248 N	180	-0-	-68 B	-0-			3 9									
06	210 N	155	-0-	-55 B	-0-			10 1	170 2	N	-0-				75		
								10 1	170 2	N	-0-				75		
								10 1	145 2	N	-0-				76		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	36 1	499 2	N	3		118
02	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	3 9	382 2	N	2		120
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	28 1	461 2	N	2		122
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	2 9	530 2	N	-0-		122
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	30 1	576 2	N	-0-		122
06	480 N	347	-0-	-133 B	-0-	35 1	322 2	N	2	101 1	23
						23 1					
						2 9					
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998											
01	868 N	503	-0-	-365 B	-0-	33 1	464 2	Y	5		35
02	728 N	575	-0-	-153 B	-0-	6 9	525 2	Y	11		46
03	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	38 1	514 2	Y	18		64
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	12 9	666 2	Y	16		80
05	651 N	391	-0-	-260 B	-0-	33 1	356 2	Y	13	71 1	22
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	20 9	773 2	Y	15		37
						40 1					
						18 9					
						21 1					
						14 9					
						54 1					
						17 9					
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1190	-0-	-81 B	-0-	80 1	1110 2	Y	-0-			133
02	1148 N	1109	-0-	-39 B	-0-	75 1	1034 2	Y	-0-			133
03	1209 N	1184	-0-	-25 B	-0-	71 1	1098 2	Y	14			147
						15 9						
04	1140 N	1001	-0-	-139 B	-0-	57 1	944 2	Y	-0-			147
05	1240 N	1195	-0-	-45 B	-0-	68 1	1127 2	Y	-0-			147
06	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	74 1	1050 2	Y	-0-			147
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826												
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	19 1	264 2	N	3			106
						3 9						
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	19 1	257 2	N	4			110
						4 9						
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	18 1	277 2	N	-0-			110
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	18 1	297 2	N	-0-			110
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	17 1	289 2	N	-0-			110
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	23 1	332 2	N	2			112
						2 9						
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431												
01	1457 N	1364	-0-	-93 B	-0-	91 1	1269 2	Y	4			47
						4 9						
02	1316 N	1291	-0-	-25 B	-0-	87 1	1200 2	Y	4			51
						4 9						
03	1457 N	1314	-0-	-143 B	-0-	80 1	1233 2	Y	1			52
						1 9						
04	1320 N	965	-0-	-355 B	-0-	55 1	910 2	Y	-0-			52
05	1426 N	1105	-0-	-321 B	-0-	62 1	1035 2	Y	7			59
						8 9						
06	1260 N	1050	-0-	-210 B	-0-	69 1	981 2	Y	-0-			59
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064												
01	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	60 1	842 2	Y	5			74
						6 9						
02	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	62 1	854 2	Y	5			79
						6 9						
03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	64 1	984 2	Y	21	76 1		24
						23 9						
04	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	52 1	862 2	Y	19			43
						21 9						
05	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	58 1	972 2	Y	19			62
						21 9						
06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	68 1	964 2	Y	18			80
						20 9						
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 193050		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11582 - 11800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	1147 N	474	-0-	-673	B	-0-		-0-					32 1	442 2	N		-0-						102
02	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-		-0-					45 1	625 2	N		8						110
													9 9										
03	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-		-0-					17 1	265 2	N		2						112
													2 9										
04	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-		-0-					46 1	753 2	N		2						114
													2 9										
05	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-		-0-					83 1	1380 2	N		6						120
													7 9										
06	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-		-0-					83 1	1180 2	N		6						126
													7 9										

ALLRED										WELL #: 4		RRCID -> 193622		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11618 - 11772					
01	496 N	464	-0-	-32	B	-0-		-0-					31 1	433 2	N		-0-						68
02	560 N	481	-0-	-79	B	-0-		-0-					33 1	448 2	N		-0-						68
03	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-		-0-					40 1	622 2	N		-0-						68
04	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-		-0-					53 1	874 2	N		-0-						68
05	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-		-0-					51 1	855 2	N		4						72
													4 9										
06	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-		-0-					47 1	670 2	N		6						78
													7 9										

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 193623		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11254 - 11426					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N		-0-						42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N		-0-						42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N		-0-						42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N		-0-						42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N		-0-						42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N		-0-						42

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 193626		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11326 - 11466					
01	961 N	922	-0-	-39	B	-0-		-0-					62 1	859 2	Y		1						18
													1 9										
02	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-		-0-					59 1	817 2	Y		4						22
													4 9										
03	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-		-0-					57 1	873 2	Y		1						23
													1 9										
04	900 N	882	-0-	-18	B	-0-		-0-					50 1	832 2	Y		-0-						23
05	961 N	594	-0-	-367	B	-0-		-0-					34 1	560 2	Y		-0-						23
06	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-		-0-							Y		-0-						23

CROSS, JERRY GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 193631		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11526 - 11708					
01	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-		-0-					23 1	316 2	Y		-0-						18
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-		-0-					8 1	110 2	Y		-0-						18
03	310 N	225	-0-	-85	B	-0-		-0-					14 1	211 2	Y		-0-						18
04	330 N	48	-0-	-282	B	-0-		-0-					3 1	45 2	Y		-0-						18
05	124 N	33	-0-	-91	B	-0-		-0-					2 1	31 2	Y		-0-						18
06	210 N	22	-0-	-188	B	-0-		-0-					1 1	21 2	Y		-0-						18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648											
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 193882		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11582 - 11724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	28 1	2 9	392 2	N		2					69
02	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	63 1	2 9	870 2	N		2	2 8				69
03	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	71 1	1 9	1090 2	N		-0-					69
04	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1 9	1030 2	N		1					70
05	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1 9	872 2	N		1					71
06	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1 9	705 2	N		1					72

OVERTON GU 11				WELL #:		1		RRCID -> 193887		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11190 - 11376			
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	8 1	85 2	Y			-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-					10
04	90 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y			-0-					10

WARE, J. F.				WELL #:		5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12627		PERF.11787 - 12476			
01	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	33 1	463 2	Y			-0-					156
02	532 N	330	-0-	-0-	B	-0-	22 1	308 2	Y			-0-					156
03	620 N	368	-0-	-0-	B	-0-	22 1	345 2	Y			1	113 1				44
04	480 N	433	-0-	-0-	B	-0-	25 1	408 2	Y			-0-					44
05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	26 1	441 2	Y			-0-					44
06	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	29 1	419 2	Y			-0-					44

WARE, J. F.				WELL #:		4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11546 - 11798			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:		4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11604 - 11759			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2745

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
WILSON, GB GU 1														
//CONT.// 67849 150														
//CONT.// 263648														
WELL #: 3														
RRCID -> 194524														
COMPL. DATE 04/09/2003														
TOTAL DEPTH 12189														
PERF.11654 - 11948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	150 6 9	1	2090	2	Y	5			125
02	2520 X	360	-0-	-2160 B	-0-	24 6 9	1	330	2	Y	5			130
03	3069 X	2381	-0-	-688 B	-0-	144 17 9	1	2220	2	Y	15			145
04	2970 X	2694	-0-	-276 B	-0-	152 22 9	1	2520	2	Y	20	142 1	1 8	22
05	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	174 23 9	1	2908	2	Y	21			43
06	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	199 19 9	1	2833	2	Y	17			60
ALLRED														
WELL #: 5														
RRCID -> 195080														
COMPL. DATE 04/30/2003														
TOTAL DEPTH 11990														
PERF.11614 - 11758														
01	1271 N	971	-0-	-300 B	-0-	65 12 9	1	906	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	315	-0-	-833 B	-0-	21 2 9	1	294	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	967	-0-	-304 B	-0-	59 8 9	1	908	2	N	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	62 1 9	1	1024	2	N	1			1
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	72 4 9	1	1193	2	N	4			5
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	88 1 9	1	1255	2	N	-0-			5
ARNOLD GAS UNIT #2														
WELL #: 3														
RRCID -> 195577														
COMPL. DATE 05/07/2003														
TOTAL DEPTH 11870														
PERF.11404 - 11578														
01	1395 N	1153	-0-	-242 B	-0-	76 12 9	1	1065	2	N	11			70
02	1260 N	1072	-0-	-188 B	-0-	73 2 9	1	997	2	N	2			72
03	1178 N	829	-0-	-349 B	-0-	50 8 9	1	771	2	N	7			79
04	1110 N	908	-0-	-202 B	-0-	52 1 9	1	855	2	N	1			80
05	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	65 1 9	1	1076	2	N	-0-			80
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	67 2 9	1	949	2	N	2			82
ARNOLD GAS UNIT #2														
WELL #: 4														
RRCID -> 195592														
COMPL. DATE 05/14/2003														
TOTAL DEPTH 12560														
PERF.11444 - 11610														
01	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	72 7 9	1	1001	2	Y	6			29
02	980 N	976	-0-	-4 B	-0-	66 8 9	1	902	2	Y	7	1 8		35
03	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	66 3 9	1	1013	2	Y	3			38
04	1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	59 4 9	1	976	2	Y	4			42
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	63 1 9	1	1048	2	Y	1			43
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	71 1 9	1	1009	2	Y	1			44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	51	1	705	2	N	2			67
02	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	2	9	605	2	N	3			70
03	775 N	671	-0-	-104 B	-0-	44	1	628	2	N	2			72
04	720 N	247	-0-	-473 B	-0-	3	9	232	2	N	1			73
05	713 N	626	-0-	-87 B	-0-	14	1	591	2	N	-0-			73
06	660 N	499	-0-	-161 B	-0-	1	9	464	2	N	2			75
						35	1							
						33	1							
						2	9							
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404														
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	105	1	1463	2	Y	5			75
02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	6	9	1209	2	Y	1	1 8		75
03	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	88	1	1712	2	Y	5			80
04	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1	9	1697	2	Y	7			87
05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	111	1	1665	2	Y	3			90
06	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	6	9	1630	2	Y	-0-			90
						103	1							
						8	9							
						100	1							
						3	9							
						114	1							
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
BRASWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		2 1	32	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-		2 1	26	2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

WALDROP, MEW GU 1														WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1														WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1														WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1														WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724	
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	11 3	1 9	152	2	N	3				60
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	13	1	185	2	N	-0-				60
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	9	1	143	2	N	-0-				60
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	8	1	133	2	N	-0-				60
05	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	7	1	123	2	N	-0-				60
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	10	1	137	2	N	-0-				60

ARNOLD GAS UNIT #1														WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552	
01	744 N	605	-0-	-139 B	-0-	40	1	565	2	Y	-0-				105
02	644 N	532	-0-	-112 B	-0-	36	1	493	2	Y	3				108
03	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	44	1	678	2	Y	5				113
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	45	1	741	2	Y	-0-				113
05	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	45	1	754	2	Y	-0-				113
06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	48	1	682	2	Y	4				117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																			
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3										RRCID -> 197463		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11240 - 11410			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 197464		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11172 - 11376	
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	54			194				
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	72	171 1	1 8	94				
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7 1	109 2	Y	79	144 1				29				
							87 9												
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	2 1	40 2	Y	64	3 8				90				
							70 9												
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	62			152				
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	54	128 1		78				
ALLRED										WELL #: 6		RRCID -> 197646		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11568 - 11789	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	19	-0-	19 B	19	1 1	18 2	N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	19			N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	19			N	-0-					-0-				
MCRIMMON GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 197837		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11564 - 11696	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-				
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1										WELL #: 7		RRCID -> 197842		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11442 - 11610	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1				
OVERTON GU 8										WELL #: 1		RRCID -> 198381		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11080 - 11090	
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	35 1	378 2	Y	-0-					1				
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					1				
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-			Y	-0-					1				
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-			Y	-0-					1				
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					1				
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	35 1	429 2	Y	-0-					1				

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2749

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	73	1	1018	2	Y	-0-			79
02	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	80	1	1105	2	Y	-0-			79
03	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	85	1	1315	2	Y	13	71 1		21
						14	9							
04	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	75	1	1236	2	Y	2			23
						2	9							
05	1302 N	829	-0-	-473 B	-0-	47	1	782	2	Y	-0-			23
06	1380 N	633	-0-	-747 B	-0-	41	1	589	2	Y	3			26
						3	9							
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704														
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	56	1	785	2	N	2			45
						2	9							
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	54	1	738	2	N	1			46
						1	9							
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	47	1	729	2	N	-0-			46
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	46	1	767	2	N	1			47
						1	9							
05	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	48	1	802	2	N	1			48
						1	9							
06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	55	1	779	2	N	1			49
						1	9							
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610														
01	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	56	1	784	2	N	10			124
						11	9							
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	52	1	721	2	N	-0-			124
03	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	54	1	831	2	N	8			132
						9	9							
04	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	45	1	752	2	N	-0-			132
05	837 N	706	-0-	-131 B	-0-	40	1	666	2	N	-0-			132
06	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	62	1	881	2	N	3			135
						3	9							
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968														
01	1395 N	1228	-0-	-167 B	-0-	82	1	1146	2	Y	-0-			117
02	1232 N	1186	-0-	-46 B	-0-	80	1	1105	2	Y	1			118
						1	9							
03	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	78	1	1207	2	Y	2			120
						2	9							
04	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	75	1	1232	2	Y	3			123
						3	9							
05	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	74	1	1239	2	Y	2			125
						2	9							
06	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	85	1	1212	2	Y	-0-			125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	60	1 4 9	833	2	Y	4			38
02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	56	1 4 9	776	2	Y	4			42
03	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	58	1 9 9	888	2	Y	8			50
04	870 N	839	-0-	-31 B	-0-	48	1 1 9	790	2	Y	1			51
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	54	1 7 9	900	2	Y	6			57
06	930 N	690	-0-	-240 B	-0-	44	1 13 9	633	2	Y	12	56 1		13
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820														
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	23	1 10 9	321	2	Y	9			31
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	24	1 1 9	329	2	Y	1			32
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	32	1 4 9	490	2	Y	4			36
04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	44	1 3 9	732	2	Y	3			39
05	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	44	1 3 9	738	2	Y	3			42
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	52	1 2 9	738	2	Y	2			44
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	5				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	5				N	-0-			12
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052														
01	1426 N	1321	-0-	-105 B	-0-	88	1 6 9	1227	2	N	5			122
02	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	95	1 9 9	1308	2	N	8			130
03	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	99	1 6 9	1529	2	N	5			135
04	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	91	1 3 9	1506	2	N	-0-			135
05	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	88	1 3 9	1469	2	N	3			138
06	1590 N	1263	-0-	-327 B	-0-	82	1 10 9	1171	2	N	9			147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC ALLRED										//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648 WELL #: 7										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: SMITH																			
										RRCID -> 199597										COMPL. DATE 11/12/2003										TOTAL DEPTH 12035										PERF.11629 - 11834																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																								
0							AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																									
01		992 N	983	-0-	-9 B	-0-	66	1	917	2	Y	-0-						11																																									
02		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	61	1	836	2	Y	-0-						12																																									
							1	9																																																			
03		1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	58	1	901	2	Y	-0-						12																																									
04		960 N	901	-0-	-59 B	-0-	51	1	849	2	Y	-0-						13																																									
							1	9																																																			
05		992 N	930	-0-	-62 B	-0-	53	1	876	2	Y	1						14																																									
							1	9																																																			
06		930 N	853	-0-	-77 B	-0-	56	1	796	2	Y	1						15																																									
							1	9																																																			

KICKAPOO CREEK GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 199598										COMPL. DATE 11/26/2003										TOTAL DEPTH 12028										PERF.11544 - 11804									
01		1054 N	680	-0-	-374 B	-0-	45	1	633	2	Y	2						33																																									
							2	9																																																			
02		952 N	827	-0-	-125 B	-0-	55	1	754	2	Y	16						49																																									
							18	9																																																			
03		1054 N	993	-0-	-61 B	-0-	60	1	925	2	Y	7						56																																									
							8	9																																																			
04		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	54	1	900	2	Y	-0-						56																																									
05		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	55	1	916	2	Y	8						64																																									
							9	9																																																			
06		960 N	956	-0-	-4 B	-0-	62	1	879	2	Y	14						78																																									
							15	9																																																			

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 199845										COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH 11812										PERF.11200 - 11420									
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	16	1	225	2	Y	-0-						36																																									
02		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-						36																																									
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	14	1	211	2	Y	-0-						36																																									
04		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-						36																																									
05		279 N	222	-0-	-57 B	-0-	13	1	209	2	Y	-0-						36																																									
06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	15	1	216	2	Y	-0-						36																																									

WARE, J. F.										WELL #: 6										RRCID -> 199929										COMPL. DATE 12/24/2003										TOTAL DEPTH 12016										PERF.11524 - 11750									
01		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	47	1	661	2	N	-0-						128																																									
02		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	42	1	578	2	N	-0-						128																																									
03		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	34	1	521	2	N	1						129																																									
							1	9																																																			
04		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	35	1	577	2	N	-0-						129																																									
05		651 N	532	-0-	-119 B	-0-	30	1	501	2	N	1						130																																									
							1	9																																																			
06		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	42	1	600	2	N	-0-						130																																									

WILSON, VERNON GAS UNIT										WELL #: 7										RRCID -> 199949										COMPL. DATE 12/27/2003										TOTAL DEPTH 12115										PERF.11578 - 11838									
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23																																									
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23																																									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23																																									
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	N	-0-						23																																									
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23																																									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					23																																									

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2752

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC NEWSOME -A-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67849 150 263648 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
						RRCID ->	200432	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL	DEPTH	12098	PERF.11506	- 11780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-		55	1	770	2	Y	-0-					56
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-		50	1	684	2	Y	-0-					56
03	837 N	808	-0-	-29 B	-0-		49	1	759	2	Y	-0-					56
04	810 N	737	-0-	-73 B	-0-		42	1	692	2	Y	3					59
							3	9									
05	806 N	798	-0-	-8 B	-0-		45	1	749	2	Y	4					63
							4	9									
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-		54	1	776	2	Y	3					66
							3	9									

WARE, J. F.				WELL #:	7	RRCID ->	200797	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH	11889	PERF.11532	- 11760			
01	868 N	758	-0-	-110 B	-0-		51	1	707	2	Y	-0-					79
02	728 N	557	-0-	-171 B	-0-		38	1	519	2	Y	-0-					79
03	941 N	941	-0-	-0- B	-0-		57	1	876	2	Y	7					86
							8	9									
04	940 N	940	-0-	-0- B	-0-		53	1	878	2	Y	8					94
							9	9									
05	877 N	877	-0-	-0- B	-0-		49	1	816	2	Y	11					105
							12	9									
06	900 N	777	-0-	-123 B	-0-		50	1	716	2	Y	10					115
							11	9									

BARTON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	200859	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL	DEPTH	12054	PERF.11474	- 11744			
01	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-		85	1	1186	2	Y	6					15
							7	9									
02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-		78	1	1069	2	Y	8	1 8				22
							9	9									
03	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-		73	1	1124	2	Y	8					30
							9	9									
04	990 N	823	-0-	-167 B	-0-		47	1	773	2	Y	3					33
							3	9									
05	1023 N	864	-0-	-159 B	-0-		49	1	814	2	Y	1					34
							1	9									
06	990 N	784	-0-	-206 B	-0-		51	1	731	2	Y	2					36
							2	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #:	3	RRCID ->	200990	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.11240	- 11450			
01	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-		64	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1092 N	1077	-0-	-15 B	-0-		61	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	979	-0-	-230 B	-0-		57	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	848	-0-	-262 B	-0-		46	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	868	-0-	-310 B	-0-		53	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	826	-0-	-134 B	-0-		52	1	774	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #:	5	RRCID ->	201127	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.11510	- 11772			
01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-		49	1	690	2	Y	-0-					97
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-		48	1	655	2	Y	-0-					97
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-		48	1	738	2	Y	-0-					97
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-		46	1	756	2	Y	-0-					97
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-		46	1	767	2	Y	-0-					97
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-		50	1	715	2	Y	1					98
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648									
MATLOCK				WELL #: 5		RRCID -> 201156		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520			
01	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1339	2	Y	-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1187	2	Y	-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1155	2	Y	-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 7		RRCID -> 201223		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774			
01	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1916	2	Y	-0-
02	2016	N	1621	-0-	-395	B	-0-	110	1	1508	2	Y	3
								3	9				2 8
03	2108	N	1796	-0-	-312	B	-0-	109	1	1686	2	Y	1
								1	9				
04	1980	N	1679	-0-	-301	B	-0-	96	1	1583	2	Y	-0-
05	1798	N	1708	-0-	-90	B	-0-	97	1	1610	2	Y	1
								1	9				
06	1740	N	1578	-0-	-162	B	-0-	103	1	1473	2	Y	2
								2	9				

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #: 6		RRCID -> 201273		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726			
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	27	1	383	2	N	-0-
02	364	N	349	-0-	-15	B	-0-	24	1	325	2	N	-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	25	1	379	2	N	-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	23	1	380	2	N	-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	23	1	380	2	N	-0-
06	390	N	351	-0-	-39	B	-0-	23	1	326	2	N	2
								2	9				

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 201275		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	61 1	846 2	N			2			82
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	57 1	783 2	N			5			87
03	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	56 1	869 2	N			6			93
04	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	53 1	869 2	N			7			100
05	930 N	569	-0-	-361 B	-0-	32 1	534 2	N			3	65 1		38
06	900 N	746	-0-	-154 B	-0-	49 1	697 2	N			-0-			38
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520														
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	18 1	251 2	N			3			152
02	252 N	214	-0-	-38 B	-0-	14 1	197 2	N			3			155
03	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	17 1	260 2	N			2			157
04	270 N	185	-0-	-85 B	-0-	11 1	174 2	N			-0-			157
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	17 1	282 2	N			-0-			157
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	23 1	322 2	N			-0-			157
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2				N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834														
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	62 1	862 2	Y			5			55
02	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	57 1	783 2	Y			4			59
03	992 N	930	-0-	-62 B	-0-	55 1	855 2	Y			18			77
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	58 1	966 2	Y			14			91
05	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	69 1	1151 2	Y			10			101
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	59 1	844 2	Y			5			106
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770														
01	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	70 1	981 2	Y			-0-			12
02	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	66 1	905 2	Y			1			13
03	1147 N	1018	-0-	-129 B	-0-	62 1	956 2	Y			-0-			13
04	1020 N	941	-0-	-79 B	-0-	54 1	886 2	Y			1			14
05	1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	50 1	826 2	Y			-0-			14
06	990 N	952	-0-	-38 B	-0-	62 1	889 2	Y			1			15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648										
JACKSON GAS UNIT 1										WELL #: 7		RRCID -> 201604		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 11732		PERF.11244 - 11480		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	10 N	-10	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1	1		9	2	N	-0-				23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					23	
WARE, J. F.					WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11554 - 11782							
01	899 N	781	-0-	-118	B	-0-	-0-	51	1	705	2	N	23						124	
								25	9											
02	952 N	944	-0-	-8	B	-0-	-0-	64	1	880	2	N	-0-						124	
03	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	13						137	
								14	9											
04	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	-0-	69	1	1142	2	N	3						140	
								3	9											
05	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	-0-	68	1	1133	2	N	10						150	
								11	9											
06	1020 N	772	-0-	-248	B	-0-	-0-	51	1	721	2	N	-0-						150	
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 202497		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11230 - 11444							
01	837 N	559	-0-	-278	B	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-						62	
02	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	-0-	37	1	515	2	N	-0-						62	
03	651 N	531	-0-	-120	B	-0-	-0-	32	1	499	2	N	-0-						62	
04	570 N	387	-0-	-183	B	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-						62	
05	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	-0-	46	1	775	2	N	1						63	
								1	9											
06	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	-0-	63	1	896	2	N	4						67	
								4	9											
JACKSON GAS UNIT 1					WELL #: 2		RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11508							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	
BURKE, FRANK					WELL #: 5		RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11550 - 11810							
01	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	-0-	85	1	1186	2	Y	5	69	1				9	
								6	9											
02	1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	-0-	94	1	1294	2	Y	8						17	
								9	9											
03	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	-0-	92	1	1419	2	Y	21						38	
								23	9											
04	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	-0-	88	1	1450	2	Y	9						47	
								10	9											
05	1550 N	1548	-0-	-2	B	-0-	-0-	87	1	1448	2	Y	12						59	
								13	9											
06	1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	-0-	99	1	1403	2	Y	14						73	
								15	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-		66	1	921	2	Y	18					85
02	1344 N	1071	-0-	-273	B	-0-		20	9	996	2	Y	3	1	8			87
03	1240 N	1139	-0-	-101	B	-0-		72	1	1062	2	Y	7					94
04	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-		3	9	1082	2	Y	1	72	1	1	8	22
05	1178 N	178	-0-	-1000	B	-0-		69	1	168	2	Y	-0-					22
06	1110 N	302	-0-	-808	B	-0-		8	9	282	2	Y	-0-					22
								65	1									
								1	9									
								10	1									
								20	1									
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					4
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714																		
01	868 N	791	-0-	-77	B	-0-		53	1	738	2	Y	-0-					23
02	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-		59	1	809	2	Y	-0-					23
03	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-		59	1	905	2	Y	-0-					23
04	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-		57	1	935	2	Y	-0-					23
05	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-		72	1	1204	2	Y	-0-					23
06	993 N	993	-0-	-0-	B	-0-		65	1	927	2	Y	1					24
								1	9									
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872																		
01	1674 N	987	-0-	-687	B	-0-		66	1	915	2	Y	5					22
02	1036 N	613	-0-	-423	B	-0-		6	9	571	2	Y	1	21	1			2
03	1178 N	1080	-0-	-98	B	-0-		41	1	1005	2	Y	9					11
04	960 N	638	-0-	-322	B	-0-		65	1	602	2	Y	-0-					11
05	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-		10	9	1380	2	Y	2					13
06	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-		36	1	1196	2	Y	4					17
								83	1									
								2	9									
								84	1									
								4	9									
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		1	1	9	2	N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648													
WILSON, P.M. HEIRS				WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004					TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	1024	-0-	-433 B	-0-		68 1 4 9	952	2	Y	4					38	
02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-		91 1 7 9	1256	2	Y	6	1	8			43	
03	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-		88 1 6 9	1363	2	Y	5					48	
04	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-		85 1 4 9	1403	2	Y	4	1	8			51	
05	1488 N	1440	-0-	-48 B	-0-		81 1 4 9	1355	2	Y	4					55	
06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-		94 1 6 9	1332	2	Y	5					60	
SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 203101		COMPL. DATE 05/22/2004					TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716				
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-		43 1 9 9	603	2	Y	8					57	
02	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-		89 1 2 9	1227	2	Y	2	2	8			57	
03	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-		110 1 24 9	1694	2	Y	22					79	
04	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-		110 1 7 9	1811	2	Y	6	1	8			84	
05	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-		80 1 6 9	1334	2	Y	5					89	
06	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-		85 1 4 9	1211	2	Y	4					93	
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 203102		COMPL. DATE 05/27/2004					TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734				
01	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-		86 1	1200	2	Y	-0-					14	
02	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-		78 1 2 9	1066	2	Y	2	2	8			14	
03	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-		87 1	1335	2	Y	-0-					14	
04	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-		80 1 1 9	1323	2	Y	1					15	
05	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-		81 1	1353	2	Y	-0-					15	
06	1380 N	1218	-0-	-162 B	-0-		80 1 1 9	1137	2	Y	1					16	
MATLOCK				WELL #: 7		RRCID -> 203453		COMPL. DATE 04/09/2004					TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910				
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-		2 1	26	2	Y	-0-					27	
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					27	
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		6 1	91	2	Y	-0-					27	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					27	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					27	
OVERTON GU 15				WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004					TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17	
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		29 1	332	2	Y	-0-					17	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17	
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					17	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	89 1	1243 2	Y	4					85
02	1288 N	1125	-0-	-163 B	-0-	4 9	1037 2	Y	12					97
03	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	75 1	1212 2	Y	10					107
*04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	13 9	1426 2	Y	10	86 1				31
*05	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	79 1	1540 2	Y	-0-					31
*06	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	11 9	1427 2	Y	-0-					31
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794														
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	12 1	173 2	Y	-0-					6
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	14 1	194 2	Y	-0-					6
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13 1	197 2	Y	-0-					6
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	14 1	233 2	Y	-0-					6
05	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	10 1	163 2	Y	-0-					6
06	210 N	64	-0-	-146 B	-0-	4 1	60 2	Y	-0-					6
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690														
01	527 N	274	-0-	-253 B	-0-	18 1	255 2	Y	1					4
02	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	1 9	467 2	Y	1					5
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	34 1	495 2	Y	-0-					5
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	1 9	490 2	Y	1					6
05	558 N	513	-0-	-45 B	-0-	32 1	484 2	Y	-0-					6
06	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	30 1	472 2	Y	2					8
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974														
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	46	1	645	2	Y	27			71
						30	9							
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	60	1	823	2	Y	2			73
						2	9							
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	49	1	762	2	Y	12			85
						13	9							
04	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	62	1	1017	2	Y	10	1 8		94
						11	9							
05	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	72	1	1194	2	Y	10			104
						11	9							
06	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	78	1	1110	2	Y	6			110
						7	9							

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252														
01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	74	1	1032	2	N	11			80
						12	9							
02	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	86	1	1187	2	N	8	1 8		87
						9	9							
03	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	79	1	1221	2	N	10			97
						11	9							
04	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	74	1	1223	2	N	3			100
						3	9							
05	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	81	1	1351	2	N	10			110
						11	9							
06	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	98	1	1397	2	N	1			111
						1	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502														
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	67	1	930	2	N	-0-			40
02	952 N	916	-0-	-36 B	-0-	61	1	838	2	N	15			55
						17	9							
03	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	68	1	1056	2	N	10			65
						11	9							
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	65	1	1079	2	N	2			67
						2	9							
05	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	62	1	1036	2	N	-0-			67
06	1020 N	914	-0-	-106 B	-0-	60	1	854	2	N	-0-			67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	155	-0-	-589 B	-0-		10 1	145	2	N	-0-			117
02	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	1			118
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			118
04	150 N	16	-0-	-134 B	-0-		1 1	12	2	N	3			121
							3 9							
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-		8 1	133	2	N	1			122
							1 9							
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-		48 1	680	2	N	1			123
							1 9							
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794														
01	248 N	229	-0-	-19 B	-0-		15 1	211	2	N	3			59
							3 9							
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-		14 1	191	2	N	-0-			59
03	186 N	152	-0-	-34 B	-0-		9 1	143	2	N	-0-			59
04	210 N	117	-0-	-93 B	-0-		7 1	110	2	N	-0-			59
05	217 N	177	-0-	-40 B	-0-		10 1	167	2	N	-0-			59
06	150 N	86	-0-	-64 B	-0-		6 1	80	2	N	-0-			59
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808														
01	1364 N	272	-0-	-1092 B	-0-		18 1	254	2	N	-0-			32
02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-		47 1	647	2	N	12	1 8		43
							13 9							
03	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		44 1	677	2	N	10			53
							11 9							
04	882 N	882	-0-	-0- B	-0-		50 1	826	2	N	5			58
							6 9							
05	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-		71 1	1187	2	N	15			73
							17 9							
06	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-		79 1	1131	2	N	15			88
							17 9							
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906														
01	1178 N	253	-0-	-925 B	-0-		17 1	236	2	Y	-0-			18
02	1540 N	29	-0-	-1511 B	-0-		2 1	27	2	Y	-0-			18
03	1798 N	1458	-0-	-340 B	-0-		89 1	1369	2	Y	-0-			18
04	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-		72 1	1191	2	Y	1			19
							1 9							
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-		57 1	945	2	Y	-0-			19
06	1410 N	1068	-0-	-342 B	-0-		70 1	997	2	Y	1			20
							1 9							
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868														
01	837 N	742	-0-	-95 B	-0-		50 1	692	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	584	-0-	-88 B	-0-		40 1	544	2	Y	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-		43 1	671	2	Y	10			10
							11 9							
04	720 N	656	-0-	-64 B	-0-		37 1	619	2	Y	-0-			10
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-		47 1	781	2	Y	-0-			10
06	749 N	749	-0-	-0- B	-0-		49 1	697	2	Y	3			13
							3 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT													CNTY: SMITH														
//CONT.// 67849 150 263648 WELL #: 5													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 204696													COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12315			PERF.11808 - 12034								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
01		527 N	504	-0-	-23 B	-0-				34 1			Y	-0-						23							
02		504 N	460	-0-	-44 B	-0-				30 1			Y	10						33							
										11 9																	
03		558 N	496	-0-	-62 B	-0-				30 1			Y	7						40							
										8 9																	
04		510 N	510	-0-	-0- B	-0-				29 1			Y	2						42							
										2 9																	
05		497 N	497	-0-	-0- B	-0-				28 1			Y	-0-						42							
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-				32 1			Y	-0-						42							
KICKAPOO CREEK GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 204755			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12054			PERF.11498 - 11736		
01		558 N	469	-0-	-89 B	-0-				31 1			N	1						68							
										1 9																	
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-				32 1			N	2						70							
										2 9																	
03		496 N	458	-0-	-38 B	-0-				28 1			N	2						72							
										2 9																	
04		475 N	475	-0-	-0- B	-0-				27 1			N	-0-						72							
05		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-							N	-0-						72							
06		857 N	857	-0-	-0- B	-0-				56 1			N	-0-						72							
JACKSON GAS UNIT 1													WELL #: 5			RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805			PERF.11304 - 11500		
01		310 N	297	-0-	-13 B	-0-				20 1			N	-0-						43							
02		300 N	300	-0-	-0- B	-0-				20 1			N	-0-						43							
03		310 N	308	-0-	-2 B	-0-				18 1			N	5						48							
										6 9																	
04		300 N	286	-0-	-14 B	-0-				16 1			N	-0-						48							
05		341 N	322	-0-	-19 B	-0-				18 1			N	-0-						48							
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-				22 1			N	-0-						48							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1													WELL #: 9			RRCID -> 205218			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716			PERF.11274 - 11466		
01		1271 N	1080	-0-	-191 B	-0-				72 1			Y	4						68							
										4 9																	
02		1120 N	1074	-0-	-46 B	-0-				72 1			Y	7						75							
										8 9																	
03		1209 N	1110	-0-	-99 B	-0-				67 1			Y	5						80							
										6 9																	
04		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-				60 1			Y	-0-						80							
05		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-				71 1			Y	-0-						80							
06		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-				81 1			Y	-0-						80							
WILSON, JASPER GAS UNIT 1													WELL #: 10			RRCID -> 205257			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12190			PERF.11762 - 11980		
01		612 N	612	-0-	-0- B	-0-				39 1			Y	32						74							
										35 9																	
02		750 N	750	-0-	-0- B	-0-				51 1			Y	1			1 8			74							
										1 9																	
03		921 N	921	-0-	-0- B	-0-				54 1			Y	25						99							
										28 9																	
04		600 N	464	-0-	-136 B	-0-				26 1			Y	2						101							
										2 9																	
05		837 N	664	-0-	-173 B	-0-				38 1			Y	-0-						101							
06		900 N	867	-0-	-33 B	-0-				57 1			Y	-0-						101							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
FAULKNER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648													
OVERTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11222 - 11470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-		6 1	95	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 206053		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11810 - 11928					
01	1395 N	1273	-0-	-122	B	-0-	85	1	1188	2	N	-0-					149
02	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1142	2	N	13					162
							14	9									
03	1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1284	2	N	32	176	1			18
							35	9									
04	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1227	2	N	12					30
							13	9									
05	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1275	2	N	13					43
							14	9									
06	1350 N	1231	-0-	-119	B	-0-	80	1	1138	2	N	12					55
							13	9									

BURKE, FRANK				WELL #: 8		RRCID -> 206283		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11522 - 11756					
01	1178 N	884	-0-	-294	B	-0-	59	1	824	2	N	1					113
							1	9									
02	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	68	1	936	2	N	20					133
							22	9									
03	1116 N	1056	-0-	-60	B	-0-	63	1	971	2	N	20					153
							22	9									
04	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	60	1	987	2	N	8					161
							9	9									
05	1147 N	1062	-0-	-85	B	-0-	59	1	991	2	N	11					172
							12	9									
06	1020 N	1004	-0-	-16	B	-0-	65	1	925	2	N	13					185
							14	9									

MORBY GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 206305		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11552 - 11778					
01	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	66	1	922	2	Y	-0-					17
02	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	61	1	841	2	Y	13					30
							14	9									
03	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	62	1	953	2	Y	22					52
							24	9									
04	960 N	880	-0-	-80	B	-0-	50	1	824	2	Y	5					57
							6	9									
05	1023 N	941	-0-	-82	B	-0-	53	1	881	2	Y	6					63
							7	9									
06	1020 N	703	-0-	-317	B	-0-	46	1	649	2	Y	7					70
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT													CNTY: SMITH		
		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		263648											
		WELL #:		6		RRCID -> 206306		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11556 - 11726			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		868 N	795	-0-	-73 B	-0-	53	1	742	2	N	-0-			82
02		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	50	1	694	2	N	16			98
							18	9							
03		837 N	817	-0-	-20 B	-0-	49	1	760	2	N	7			105
							8	9							
04		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	46	1	762	2	N	2			107
							2	9							
05		837 N	724	-0-	-113 B	-0-	41	1	683	2	N	-0-			107
06		780 N	635	-0-	-145 B	-0-	41	1	581	2	N	12	77	1	42
							13	9							
BRIGHT													WELL #:		
													8		
													RRCID -> 206332		
													COMPL. DATE 09/16/2004		
													TOTAL DEPTH 12010		
													PERF.11608 - 11808		
01		868 N	843	-0-	-25 B	-0-	56	1	776	2	Y	10			48
							11	9							
02		896 N	682	-0-	-214 B	-0-	46	1	634	2	Y	2			50
							2	9							
03		961 N	645	-0-	-316 B	-0-	39	1	600	2	Y	5			55
							6	9							
04		810 N	658	-0-	-152 B	-0-	37	1	613	2	Y	7			62
							8	9							
05		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	44	1	740	2	Y	5	53	1	14
							6	9							
06		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	52	1	744	2	Y	13			27
							14	9							
WILSON, JASPER GAS UNIT 1													WELL #:		
													14		
													RRCID -> 206333		
													COMPL. DATE 09/23/2004		
													TOTAL DEPTH 12010		
													PERF.11774 - 11924		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1													WELL #:		
													7		
													RRCID -> 206341		
													COMPL. DATE 10/01/2004		
													TOTAL DEPTH 12000		
													PERF.11570 - 11790		
01		1426 N	1259	-0-	-167 B	-0-	84	1	1169	2	Y	5			28
							6	9							
02		1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	84	1	1155	2	Y	17			45
							19	9							
03		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	87	1	1341	2	Y	30			75
							33	9							
04		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	81	1	1346	2	Y	18			93
							20	9							
05		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	79	1	1319	2	Y	17			110
							19	9							
06		1410 N	1308	-0-	-102 B	-0-	85	1	1211	2	Y	11	100	1	21
							12	9							
THRASH, A (CV) GU 1													WELL #:		
													2		
													RRCID -> 206757		
													COMPL. DATE 09/03/2004		
													TOTAL DEPTH 12610		
													PERF.12168 - 12446		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC															
ALLRED															
WELL #: 14												RRCID -> 206915			
COMPL. DATE 09/30/2004												TOTAL DEPTH 11999			
PERF.11758 - 11770															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	25	1	344	2	Y	1				153
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	24	1	332	2	Y	20				173
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	29	1	444	2	Y	5				178
04	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	60	1	995	2	Y	3				181
*05	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	68	1	1140	2	Y	-0-	135	1		46
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	61	1	864	2	Y	-0-				46
CROSS, JERRY GAS UNIT 1												WELL #: 9			
RRCID -> 206917												COMPL. DATE 10/13/2004			
TOTAL DEPTH 11983												PERF.11522 - 11768			
01	1178 N	845	-0-	-333 B	-0-	56	1	785	2	Y	4				19
02	924 N	740	-0-	-184 B	-0-	49	1	679	2	Y	11				30
03	961 N	806	-0-	-155 B	-0-	48	1	736	2	Y	20				50
04	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	44	1	726	2	Y	12				62
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	48	1	795	2	Y	11				73
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	57	1	818	2	Y	8	67	1		14
BURKE, FRANK												WELL #: 9			
RRCID -> 207037												COMPL. DATE 10/06/2004			
TOTAL DEPTH 12131												PERF.11714 - 11926			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				1
MATLOCK												WELL #: 15			
RRCID -> 207073												COMPL. DATE 11/06/2004			
TOTAL DEPTH 11999												PERF.11578 - 11786			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
MATLOCK												WELL #: 8			
RRCID -> 207174												COMPL. DATE 10/30/2004			
TOTAL DEPTH 12030												PERF.11552 - 11788			
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	47	1	655	2	N	-0-				119
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	44	1	602	2	N	28				147
03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	31	9	699	2	N	10				157
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	45	1	682	2	N	3	137	1		23
05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	41	1	704	2	N	7				30
06	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	42	1	694	2	N	5				35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC															
WARREN, SM GU1															
WELL #: 4															
RRCID -> 207308															
COMPL. DATE 10/22/2004															
TOTAL DEPTH 12085															
PERF.11610 - 11852															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
WILSON, JASPER GAS UNIT 1															
WELL #: 12															
RRCID -> 207501															
COMPL. DATE 08/11/2004															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.11574 - 11778															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
BURKE, FRANK															
WELL #: 10															
RRCID -> 207502															
COMPL. DATE 08/19/2004															
TOTAL DEPTH 12033															
PERF.11624 - 11852															
01	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	76	1	1060	2	Y	6	97	1		13
02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	74	1	1024	2	Y	13	2	8		24
03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	80	1	1230	2	Y	29				53
04	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	84	1	1392	2	Y	12				65
05	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	71	1	1184	2	Y	16				81
06	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	88	1	1252	2	Y	20				101
MATLOCK															
WELL #: 11															
RRCID -> 207533															
COMPL. DATE 10/07/2004															
TOTAL DEPTH 12059															
PERF.11642 - 11860															
01	651 N	391	-0-	-260 B	-0-	26	1	357	2	Y	7				73
02	756 N	519	-0-	-237 B	-0-	35	1	475	2	Y	8				81
03	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-				81
04	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	54	1	891	2	Y	5				86
05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	41	1	692	2	Y	9				95
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	77	1	1097	2	Y	1				96
CROSS, JERRY GAS UNIT 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 207761															
COMPL. DATE 11/11/2004															
TOTAL DEPTH 11978															
PERF.11630 - 11886															
01	1023 N	886	-0-	-137 B	-0-	59	1	826	2	Y	1				168
02	784 N	667	-0-	-117 B	-0-	44	1	599	2	Y	22	167	1		23
03	775 N	645	-0-	-130 B	-0-	38	1	588	2	Y	17				40
04	870 N	590	-0-	-280 B	-0-	33	1	554	2	Y	3				43
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	53	1	885	2	Y	12				55
06	630 N	437	-0-	-193 B	-0-	28	1	403	2	Y	5				60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED															
BURKE, FRANK												//CONT.// 263648				WELL #: 16															
												RRCID -> 207850				COMPL. DATE 11/18/2004				TOTAL DEPTH 11876				PERF.11686 - 11922							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
01		1178 N	1017	-0-		-161 B	-0-			68 1			943 2	Y		5				61											
02		1002 N	1002	-0-		-0- B	-0-			67 1			927 2	Y		7				68											
03		1073 N	1073	-0-		-0- B	-0-			65 1			1008 2	Y		-0-				68											
04		1132 N	1132	-0-		-0- B	-0-			64 1			1065 2	Y		3				71											
05		1116 N	1105	-0-		-11 B	-0-			62 1			1034 2	Y		8				79											
06		1050 N	977	-0-		-73 B	-0-			64 1			912 2	Y		1				80											
WILSON, VERNON GAS UNIT												WELL #: 14				RRCID -> 208057				COMPL. DATE 11/25/2004				TOTAL DEPTH 11971				PERF.11700 - 11908			
01		589 N	510	-0-		-79 B	-0-			34 1			473 2	Y		3				60											
02		550 N	550	-0-		-0- B	-0-			37 1			504 2	Y		8				68											
03		651 N	576	-0-		-75 B	-0-			35 1			535 2	Y		5		41 1		32											
04		534 N	534	-0-		-0- B	-0-			30 1			502 2	Y		2				34											
05		620 N	513	-0-		-107 B	-0-			29 1			481 2	Y		3				37											
06		570 N	522	-0-		-48 B	-0-			34 1			484 2	Y		4				41											
ALLRED												WELL #: 12				RRCID -> 208312				COMPL. DATE 12/04/2004				TOTAL DEPTH 11989				PERF.11964 - 11838			
01		1557 N	1557	-0-		-0- B	-0-			104 1			1453 2	Y		-0-				45											
02		1510 N	1510	-0-		-0- B	-0-			102 1			1408 2	Y		-0-				45											
03		1495 N	1495	-0-		-0- B	-0-			91 1			1404 2	Y		-0-				45											
04		1500 N	1135	-0-		-365 B	-0-			65 1			1070 2	Y		-0-				45											
05		1674 N	1279	-0-		-395 B	-0-			72 1			1206 2	Y		1		34 1		12											
06		1440 N	1436	-0-		-4 B	-0-			94 1			1342 2	Y		-0-				12											
WARE, J. F.												WELL #: 10				RRCID -> 208345				COMPL. DATE 12/15/2004				TOTAL DEPTH 11986				PERF.11606 - 11844			
01		403 N	390	-0-		-13 B	-0-			26 1			364 2	Y		-0-				-0-											
02		364 N	355	-0-		-9 B	-0-			24 1			331 2	Y		-0-				-0-											
03		403 N	402	-0-		-1 B	-0-			24 1			378 2	Y		-0-				-0-											
04		390 N	348	-0-		-42 B	-0-			20 1			328 2	Y		-0-				-0-											
05		403 N	377	-0-		-26 B	-0-			21 1			356 2	Y		-0-				-0-											
06		390 N	351	-0-		-39 B	-0-			23 1			328 2	Y		-0-				-0-											
MORBY GAS UNIT 1												WELL #: 5				RRCID -> 208404				COMPL. DATE 12/22/2004				TOTAL DEPTH 12070				PERF.11556 - 11798			
01		1364 N	1241	-0-		-123 B	-0-			83 1			1158 2	Y		-0-				25											
02		1356 N	1356	-0-		-0- B	-0-			92 1			1262 2	Y		2				27											
03		1456 N	1456	-0-		-0- B	-0-			89 1			1366 2	Y		1				28											
04		1298 N	1298	-0-		-0- B	-0-			74 1			1222 2	Y		2				30											
05		1488 N	1404	-0-		-84 B	-0-			79 1			1323 2	Y		2				32											
06		1410 N	1259	-0-		-151 B	-0-			83 1			1175 2	Y		1				33											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT													CNTY: SMITH									
//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 208879													COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12071		PERF.12130 - 12290					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01		248 N	109	-0-	-0-	-139 B	-0-	7	1	99	2	Y	3							29		
02		336 N	73	-0-	-0-	-263 B	-0-	3	9	68	2	Y	-0-							29		
03		124 N	81	-0-	-0-	-43 B	-0-	5	1	70	2	Y	5							34		
04		120 N	60	-0-	-0-	-60 B	-0-	6	9	55	2	Y	2							36		
05		93 N	53	-0-	-0-	-40 B	-0-	3	1	49	2	Y	1		31	1				6		
06		90 N	50	-0-	-0-	-40 B	-0-	1	9	44	2	Y	3							9		
								3	1													
								3	9													

WRIGHT GAS UNIT 1													WELL #: 7		RRCID -> 208880		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11703		PERF.11326 - 11542	
01		651 N	578	-0-	-0-	-73 B	-0-	39	1	539	2	Y	-0-							6		
02		588 N	544	-0-	-0-	-44 B	-0-	37	1	507	2	Y	-0-							6		
03		607 N	607	-0-	-0-	-0- B	-0-	37	1	569	2	Y	1							7		
								1	9													
04		652 N	652	-0-	-0-	-0- B	-0-	37	1	615	2	Y	-0-							7		
05		651 N	651	-0-	-0-	-0- B	-0-	37	1	614	2	Y	-0-							7		
06		675 N	675	-0-	-0-	-0- B	-0-	44	1	631	2	Y	-0-							7		

BURKE, FRANK													WELL #: 12		RRCID -> 208885		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11806 - 12058	
01		1178 N	1043	-0-	-0-	-135 B	-0-	70	1	971	2	Y	2							10		
02		932 N	932	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	9	868	2	Y	1		10	1				1		
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9	1099	2	Y	4							5		
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0- B	-0-	71	1	1043	2	Y	1							6		
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	9	1126	2	Y	-0-							6		
06		1140 N	1105	-0-	-0-	-35 B	-0-	63	1	1031	2	Y	2							8		
								1	9													
								68	1													
								72	1													
								2	9													

BRIGHT													WELL #: 9		RRCID -> 208900		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 12112		PERF.11538 - 11737	
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0- B	-0-	93	1	1291	2	Y	2							21		
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	9	1162	2	Y	19							40		
03		1488 N	1420	-0-	-0-	-68 B	-0-	84	1	1314	2	Y	19							59		
04		1350 N	1329	-0-	-0-	-21 B	-0-	21	9	1252	2	Y	1							60		
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0- B	-0-	76	1	1322	2	Y	1							61		
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9	1304	2	Y	33		81	1				13		
								92	1													
								36	9													

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	58 1	807 2	Y	2				64	
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	2 9	780 2	Y	15				79	
03	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	57 1	832 2	Y	4				83	
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	17 9	853 2	Y	-0-				83	
05	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	54 1	852 2	Y	-0-				83	
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	4 9	821 2	Y	-0-				83	
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480														
01	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	52 1	696 2	Y	-0-				99	
02	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	51 1	653 2	Y	-0-				99	
03	744 N	681	-0-	-63 B	-0-	17 9	635 2	Y	6	6	8		99	
04	720 N	505	-0-	-215 B	-0-	7 9	475 2	Y	3				102	
05	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	27 1	627 2	Y	-0-				102	
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	3 9	891 2	Y	13	75	1		40	
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	41 1		Y	-0-				14	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	39 1		Y	-0-				14	
03	T. A.	10	-0-	10 B	10	39 1	10 1	Y	-0-				14	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10	7 9		Y	-0-				14	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10	27 1		Y	-0-				14	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10	3 9		Y	-0-				14	
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	41 1		Y	-0-				17	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	39 1		Y	-0-				17	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	39 1		Y	-0-				17	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	7 9		Y	-0-				17	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	27 1		Y	-0-				17	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	3 9		Y	-0-				17	
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504														
01	1240 N	1153	-0-	-87 B	-0-	77 1	1076 2	N	-0-				43	
02	1176 N	1141	-0-	-35 B	-0-	77 1	1063 2	N	1				44	
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1 9	1232 2	N	-0-				44	
04	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	80 1	1255 2	N	-0-				44	
05	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	76 1	1272 2	N	2				46	
06	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	2 9	1232 2	N	4				50	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	142	1	1982	2	N	12			142
02	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	139	1	1907	2	N	10			152
03	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	138	1	2124	2	N	17			169
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	124	1	2042	2	N	3			172
05	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	139	1	2315	2	N	15			187
06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	143	1	2032	2	N	9	170	1	26
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	67	1	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			21
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698														
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	48	1	667	2	Y	5			41
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	48	1	656	2	Y	1			42
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	48	1	745	2	Y	6			48
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	46	1	766	2	Y	-0-			48
05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	50	1	838	2	Y	-0-			48
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	60	1	851	2	Y	-0-			48
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124														
01	992 N	773	-0-	-219 B	-0-	51	1	707	2	Y	14			60
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	61	1	844	2	Y	5	58	1	7
03	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	84	1	1298	2	Y	34			41
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	65	1	1072	2	Y	4			45
05	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	61	1	1023	2	Y	6			51
06	1380 N	1027	-0-	-353 B	-0-	66	1	943	2	Y	16			67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC																										
WILSON, GB GU 1																										
//CONT.// 67849 150																										
//CONT.// 263648																										
WELL #: 8																										
RRCID -> 209858																										
COMPL. DATE 03/16/2005																										
TOTAL DEPTH 12091												PERF.11602 - 11908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE												
01	930 N	877	-0-	-53 B	-0-		58 1	812 2	N		6			107												
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-		7 9	742 2	N		17			124												
03	868 N	853	-0-	-15 B	-0-		54 1	791 2	N		10			134												
04	840 N	648	-0-	-192 B	-0-		11 9	605 2	N		5			139												
05	899 N	483	-0-	-416 B	-0-		37 1	449 2	N		6			145												
06	840 N	753	-0-	-87 B	-0-		6 9	693 2	N		10			155												
							27 1																			
							7 9																			
							49 1																			
							11 9																			

JACKSON GAS UNIT 1												WELL #: 9			RRCID -> 210250			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 11674			PERF.11524 - 11732		
01	496 N	451	-0-	-45 B	-0-		30 1	420 2	Y		1			7												
02	420 N	387	-0-	-33 B	-0-		1 9	361 2	Y		-0-			7												
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-		26 1	420 2	Y		-0-			7												
04	450 N	440	-0-	-10 B	-0-		27 1	415 2	Y		-0-			7												
05	434 N	425	-0-	-9 B	-0-		25 1	401 2	Y		-0-			7												
06	420 N	351	-0-	-69 B	-0-		24 1	328 2	Y		-0-			7												
							23 1																			

WILSON, JASPER GAS UNIT 1												WELL #: 15			RRCID -> 210266			COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 12020			PERF.11700 - 11906		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-												

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT												WELL #: 14			RRCID -> 210302			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 11683			PERF.11432 - 11614		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6												
04	T. A.	10	-0-	10 B	10		1 1	9 2	Y		-0-			6												
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10				Y		-0-			6												
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10				Y		-0-			6												

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT												WELL #: 11			RRCID -> 210304			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 11706			PERF.11256 - 11440		
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-		36 1	502 2	N		-0-			82												
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-		28 1	386 2	N		-0-			82												
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-		31 1	471 2	N		-0-			82												
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-		31 1	511 2	N		-0-			82												
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-		31 1	524 2	N		-0-			82												
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		33 1	474 2	N		-0-			82												

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BURKE, FRANK														
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
//CONT.// 263648														
WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1178 N	879	-0-	-299 B	-0-	58 1	806 2	Y	14				62	
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	15 9	1059 2	Y	6		60 1		8	
03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	7 9	1029 2	Y	28				36	
04	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	67 1	1106 2	Y	3				39	
05	1271 N	1067	-0-	-204 B	-0-	31 9	1001 2	Y	5				44	
06	1080 N	940	-0-	-140 B	-0-	67 1	864 2	Y	14				58	
						3 9								
						60 1								
						6 9								
						61 1								
						15 9								
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018														
01	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	70 1	983 2	Y	1				17	
02	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1 9	955 2	Y	2				19	
03	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	69 1	937 2	Y	1				20	
04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	2 9	1700 2	Y	1		16 1		5	
05	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	61 1	2199 2	Y	2				7	
06	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	103 1	1832 2	Y	2				9	
						1 9								
						132 1								
						2 9								
						129 1								
						2 9								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12	
03	T. A.	10	-0-	10 B	10	10 1			Y	-0-			12	
04	T. A.	19	-0-	19 B	29	1 1	18 2	Y	-0-				12	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	29				Y	-0-			12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	29				Y	-0-			12	
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618														
01	1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	66 1	914 2	Y	11				63	
02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	12 9	824 2	Y	15				78	
03	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	60 1	930 2	Y	19				97	
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	17 9	929 2	Y	3				100	
05	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	60 1	946 2	Y	15				115	
06	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	21 9	689 2	Y	22		94 1		43	
						56 1								
						3 9								
						57 1								
						17 9								
						48 1								
						24 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY										CNTY: SMITH																													
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED																																							
BRIGHT										//CONT.// 263648																																							
WELL #: 15										RRCID -> 211699										COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
01	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1240	2	Y	8							27																													
02	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-		77	1	1061	2	Y	3							30																													
03	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1204	2	Y	5							35																													
04	1290 N	1186	-0-	-104	B	-0-		67	1	1113	2	Y	5							40																													
05	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-		71	1	1189	2	Y	11		37	1				14																													
06	1260 N	1259	-0-	-1	B	-0-		82	1	1163	2	Y	13							27																													
								14	9																																								
WALDROP, MEW GU 1										WELL #: 6										RRCID -> 211700										COMPL. DATE 04/23/2005										TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-																													
MCRIMMON GAS UNIT 1										WELL #: 13										RRCID -> 212915										COMPL. DATE 07/31/2004										TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904									
01	837 N	588	-0-	-249	B	-0-		39	1	549	2	Y	-0-							19																													
02	672 N	469	-0-	-203	B	-0-		32	1	437	2	Y	-0-							19																													
03	899 N	480	-0-	-419	B	-0-		29	1	451	2	Y	-0-							19																													
04	570 N	512	-0-	-58	B	-0-		29	1	483	2	Y	-0-							19																													
05	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-		57	1	953	2	Y	-0-							19																													
06	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-		50	1	706	2	Y	2							21																													
								2	9																																								
MCRIMMON GAS UNIT 1										WELL #: 16										RRCID -> 212953										COMPL. DATE 03/02/2005										TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-																													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-																													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-																													
SHAW GAS UNIT 1										WELL #: 7										RRCID -> 213002										COMPL. DATE 05/24/2005										TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723									
01	62 N	2	-0-	-60	B	-0-		2	2				N	-0-						22																													
02	84 N	7	-0-	-77	B	-0-		7	2				N	-0-						22																													
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-							N	-0-						22																													
04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		6	1	99	2		N	-0-						22																													
05	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-							N	-0-						22																													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						22																													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY										CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 67849 150													
ARNOLD GAS UNIT #1										//CONT.// 263648													
										WELL #: 9													
										RRCID -> 213045													
										COMPL. DATE 05/31/2005													
										TOTAL DEPTH 11780													
										PERF.11362 - 11568													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-		72 1	999 2		N	3					65						
								3 9															
02	980 N	907	-0-	-73	B	-0-		61 1	833 2		N	12					77						
								13 9															
03	1116 N	1101	-0-	-15	B	-0-		67 1	1027 2		N	6					83						
								7 9															
04	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-		76 1	1256 2		N	5					88						
								6 9															
05	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-		75 1	1251 2		N	-0-					88						
06	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-		82 1	1163 2		N	15					103						
								17 9															
WILSON, GB GU 1										WELL #: 9													
										RRCID -> 213064													
										COMPL. DATE 06/08/2005													
										TOTAL DEPTH 12212													
										PERF.11832 - 12142													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						
WALDROP, MEW GU 1										WELL #: 5													
										RRCID -> 213088													
										COMPL. DATE 06/17/2005													
										TOTAL DEPTH 12173													
										PERF.11844 - 12160													
01	1395 N	1284	-0-	-111	B	-0-		85 1	1191 2		Y	7					51						
								8 9															
02	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-		90 1	1243 2		Y	15					66						
								17 9															
03	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-		106 1	1629 2		Y	8					74						
								9 9															
04	2062 N	2062	-0-	-0-	B	-0-		117 1	1938 2		Y	6					80						
								7 9															
05	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-		100 1	1661 2		Y	6	71	1			15						
								7 9															
06	1680 N	1532	-0-	-148	B	-0-		100 1	1425 2		Y	6					21						
								7 9															
WARE, J. F.										WELL #: 9													
										RRCID -> 213089													
										COMPL. DATE 06/22/2005													
										TOTAL DEPTH 11987													
										PERF.11576 - 11794													
01	310 N	294	-0-	-16	B	-0-		20 1	274 2		Y	-0-					27						
02	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-		21 1	290 2		Y	-0-					27						
03	341 N	315	-0-	-26	B	-0-		19 1	294 2		Y	2					29						
								2 9															
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-		19 1	311 2		Y	1					30						
								1 9															
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-		22 1	359 2		Y	4					34						
								4 9															
06	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-		30 1	423 2		Y	3					37						
								3 9															

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC BRIGHT													CNTY: SMITH														
//CONT.// 67849 150 //CONT.// 263648 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 213090													COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070			PERF.11884 - 12082								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	44 9	1 9	611	2	Y	8			42													
02	644 N	515	-0-	-129 B	-0-	35 1	1 9	479	2	Y	1			43													
03	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	46 6	1 9	712	2	Y	5			48													
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	43 7	1 9	707	2	Y	6			54													
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	40 4	1 9	674	2	Y	4	46	1	12													
06	750 N	693	-0-	-57 B	-0-	45 12	1 9	636	2	Y	11			23													
BURKE, FRANK													WELL #: 4			RRCID -> 213329			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113			PERF.11814 - 12052		
01	1519 N	1348	-0-	-171 B	-0-	90 9	1 9	1249	2	Y	8			84													
02	1316 N	1235	-0-	-81 B	-0-	83 8	1 9	1144	2	Y	7	77	1	14													
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	83 8	1 9	1274	2	Y	7			21													
04	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	74 2	1 9	1219	2	Y	2			23													
05	1364 N	1355	-0-	-9 B	-0-	76 15	1 9	1264	2	Y	14			37													
06	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	86 17	1 9	1221	2	Y	15			52													
BRIGHT													WELL #: 11			RRCID -> 213330			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032			PERF.11910 - 12130		
01	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	40 7	1 9	560	2	Y	6			22													
02	560 N	545	-0-	-15 B	-0-	37 2	1 9	506	2	Y	2			24													
03	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	35 6	1 9	547	2	Y	5			29													
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	36 3	1 9	596	2	Y	3			32													
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	36 10	1 9	596	2	Y	9	30	1	11													
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	40 12	1 9	575	2	Y	11			22													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1													WELL #: 14			RRCID -> 213420			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885			PERF.11412 - 11602		
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	36 1	1 9	499	2	N	1			86													
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	35 1	1 9	476	2	N	1			87													
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	36 7	1 9	548	2	N	6			93													
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	35 1	1 9	577	2	N	-0-			93													
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	36 4	1 9	594	2	N	4			97													
06	570 N	445	-0-	-125 B	-0-	29 6	1 9	410	2	N	5			102													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
WARREN, SM GU1														
WELL #: 5														
RRCID -> 213518														
COMPL. DATE 07/01/2005														
TOTAL DEPTH 12238														
PERF.11762 - 12038														
CNTY: SMITH														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	68 1	944 2	Y			9			42
02	1008 N	979	-0-	-29 B	-0-	10 9	901 2	Y			12			54
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	13 9	1065 2	Y			18	47 1		25
04	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	69 1	1062 2	Y			5			30
05	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	20 9	1035 2	Y			9			39
06	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	64 1	1065 2	Y			23	51 1		11
						6 9								
						62 1								
						10 9								
						75 1								
						25 9								
MORBY GAS UNIT 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 213736														
COMPL. DATE 07/06/2005														
TOTAL DEPTH 11975														
PERF.11586 - 11830														
01	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	84 1	1176 2	Y			-0-			15
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	80 1	1094 2	Y			-0-			15
03	1178 N	1064	-0-	-114 B	-0-	65 1	999 2	Y			-0-			15
04	1230 N	400	-0-	-830 B	-0-	23 1	377 2	Y			-0-			15
05	1302 N	299	-0-	-1003 B	-0-	17 1	282 2	Y			-0-			15
06	1020 N	225	-0-	-795 B	-0-	14 1	202 2	Y			8			23
						9 9								
BRIGHT														
WELL #: 16														
RRCID -> 213750														
COMPL. DATE 07/14/2005														
TOTAL DEPTH 12075														
PERF.11824 - 11904														
01	899 N	818	-0-	-81 B	-0-	54 1	755 2	Y			8			27
02	840 N	761	-0-	-79 B	-0-	9 9	708 2	Y			2			29
03	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	51 1	819 2	Y			6			35
04	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	2 9	830 2	Y			4			39
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	53 1	862 2	Y			11	37 1		13
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	7 9	863 2	Y			13			26
						50 1								
						4 9								
						52 1								
						12 9								
						61 1								
						14 9								
SHAW GAS UNIT 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 213870														
COMPL. DATE 07/21/2005														
TOTAL DEPTH 11880														
PERF.11874 - 11630														
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	36 1	503 2	Y			2			28
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	2 9	517 2	Y			-0-			28
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	38 1	551 2	Y			3			31
04	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	36 1	294 2	Y			-0-			31
05	403 N	293	-0-	-110 B	-0-	3 9	276 2	Y			-0-			31
06	390 N	197	-0-	-193 B	-0-	18 1	183 2	Y			1			32
						17 1								
						13 1								
						1 9								
ALLRED														
WELL #: 10														
RRCID -> 213948														
COMPL. DATE 06/04/2004														
TOTAL DEPTH 12041														
PERF.11712 - 11974														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	15	-0-	15 B	15	1 1	14 2	Y		Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1761	-0-	-347 B	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-			-0-
02	1932 N	1763	-0-	-169 B	-0-	119	1	1644	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1857	-0-	-158 B	-0-	113	1	1744	2	Y	-0-			-0-
04	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	146	1	2421	2	Y	20			20
						22	9							
05	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	121	1	2018	2	Y	12			32
						13	9							
06	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	130	1	1845	2	Y	8			40
						9	9							
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868														
01	1116 N	610	-0-	-506 B	-0-	41	1	569	2	Y	-0-			37
02	924 N	650	-0-	-274 B	-0-	44	1	606	2	Y	-0-			37
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	59	1	903	2	Y	-0-			37
04	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	64	1	1066	2	Y	2			39
						2	9							
05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	42	1	698	2	Y	2			41
						2	9							
06	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	57	1	812	2	Y	4			45
						4	9							
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746														
01	1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	86	1	1194	2	Y	4			69
						4	9							
02	1148 N	1086	-0-	-62 B	-0-	73	1	1003	2	Y	9			78
						10	9							
03	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	68	1	1042	2	Y	5	47 1		36
						6	9							
04	1230 N	1058	-0-	-172 B	-0-	60	1	994	2	Y	4			40
						4	9							
05	1209 N	1043	-0-	-166 B	-0-	59	1	981	2	Y	3			43
						3	9							
06	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	76	1	1087	2	Y	4			47
						4	9							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750														
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	31	1	430	2	Y	-0-			13
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	23	1	319	2	Y	1			14
						1	9							
03	465 N	110	-0-	-355 B	-0-	7	1	101	2	Y	2			16
						2	9							
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-			16
05	372 N	3	-0-	-369 B	-0-	3	2			Y	-0-			16
06	120 N	13	-0-	-107 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1364 N	1148	-0-	-216 B	-0-	77 1	1071 2	Y	-0-		-0-	
02	1064 N	1040	-0-	-24 B	-0-	70 1	969 2	Y	1	1 8	-0-	
03	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	80 1	1237 2	Y	2	2 8	-0-	
04	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	74 1	1225 2	Y	1	1 8	-0-	
05	1147 N	773	-0-	-374 B	-0-	44 1	728 2	Y	1	1 8	-0-	
06	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	177 1	2524 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752												
01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	56 1	788 2	N	15		174	
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	44 1	612 2	N	8	160 1	22	
03	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	50 1	776 2	N	-0-		22	
04	840 N	721	-0-	-119 B	-0-	40 1	669 2	N	11		33	
05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	47 1	789 2	N	5		38	
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	56 1	801 2	N	4		42	
						4 9						
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771												
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	54 1	748 2	Y	-0-		96	
02	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	50 1	684 2	Y	1	1 8	96	
03	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	53 1	812 2	Y	14		110	
04	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	43 1	717 2	Y	3		113	
05	806 N	351	-0-	-455 B	-0-	20 1	331 2	Y	-0-		113	
06	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	69 1	976 2	Y	13		126	
						14 9						
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022												
01	1705 N	1550	-0-	-155 B	-0-	103 1	1433 2	Y	13		52	
02	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	112 1	1541 2	Y	23	47 1	28	
03	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	109 1	1680 2	Y	20		48	
04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	97 1	1609 2	Y	10		58	
05	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	93 1	1560 2	Y	16		74	
06	1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	107 1	1529 2	Y	7	56 1	25	
						8 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) FAULCONER ENERGY, LLC NEWSOME -A-										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED WELL #: 5										CAPACITY COMPL. DATE 10/13/2005										TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100										CNTY: SMITH									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																															
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																	
01	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	125	1	1737	2	Y	-0-						16																																
02	1792 N	998	-0-	-794 B	-0-	68	1	930	2	Y	-0-						16																																
03	2077 N	1358	-0-	-719 B	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-						16																																
04	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	113	1	1874	2	Y	8						24																																
						9	9																																										
05	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	98	1	1642	2	Y	1						25																																
						1	9																																										
06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	109	1	1552	2	Y	-0-						25																																
ODOM, JR GU 1										WELL #: 3										RRCID -> 216155										COMPL. DATE 09/18/2005										TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180									
01	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	10	1	133	2	N	-0-						100																																
02	812 N	82	-0-	-730 B	-0-	6	1	76	2	N	-0-						100																																
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	17	1	269	2	N	3						103																																
						3	9																																										
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	35	1	584	2	N	2						105																																
						2	9																																										
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	24	1	401	2	N	5						110																																
						6	9																																										
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	16	1	223	2	N	2						112																																
						2	9																																										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT										WELL #: 13										RRCID -> 216160										COMPL. DATE 10/16/2005										TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712									
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-																																
02	T. A.	10	-0-	10 B	10	10	1			Y	-0-						-0-																																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-						-0-																																
04	T. A.	9	-0-	9 B	19	5	2	4	9	Y	4						4																																
05	19 X	-0-	-0-	-19 B	-0-					Y	7						11																																
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	9	1				2																																
KICKAPOO CREEK GAS UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 216186										COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688									
01	1302 N	1208	-0-	-94 B	-0-	80	1	1118	2	Y	9						40																																
						10	9																																										
02	1176 N	990	-0-	-186 B	-0-	67	1	916	2	Y	6						46																																
						7	9																																										
03	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	67	1	1039	2	Y	9						55																																
						10	9																																										
04	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	69	1	1139	2	Y	5						60																																
						6	9																																										
05	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	66	1	1101	2	Y	5						65																																
						6	9																																										
06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	80	1	1142	2	Y	15						80																																
						17	9																																										
WARE, J. F.										WELL #: 11										RRCID -> 216187										COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-																																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-																																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-																																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-																																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-																																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-																																

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648															
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 14		RRCID -> 216601		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11790 - 11924							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WARREN, SM GU1				WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11942 - 12230							
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.	10	-0-	10 B	10	10	1	1	9	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10	10					Y	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	10	10					Y	-0-	-0-					-0-	
ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11284 - 11472							
01	868 N	807	-0-	-61 B	-0-	-0-	54	1	753	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	-0-	51	1	707	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	-0-	51	1	786	2	Y	-0-	-0-					-0-	
04	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	-0-	48	1	798	2	Y	-0-	-0-					-0-	
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	-0-	57	1	815	2	Y	-0-	-0-					-0-	
BARNES, DA GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11912 - 12154							
01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	1092 N	729	-0-	-363 B	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	1	1	8				-0-	
							1	9											
03	1240 N	862	-0-	-378 B	-0-	-0-	52	1	808	2	Y	2	2	8				-0-	
							2	9											
04	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	1	1	8				-0-	
							1	9											
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	-0-	55	1	923	2	Y	1	1	8				-0-	
							1	9											
06	840 N	408	-0-	-432 B	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-	-0-					-0-	
MCMOYLE UNIT 1				WELL #: 7		RRCID -> 217095		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12154 - 12330							
01	1705 N	1464	-0-	-241 B	-0-	-0-	98	1	1363	2	Y	3						33	
							3	9											
02	1456 N	1434	-0-	-22 B	-0-	-0-	97	1	1334	2	Y	3						36	
							3	9											
03	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	-0-	103	1	1590	2	Y	2						38	
							2	9											
04	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	-0-	86	1	1419	2	Y	3	31	1		1	8	9	
							3	9											
05	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	-0-	114	1	1894	2	Y	4						13	
							4	9											
06	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	-0-	125	1	1779	2	Y	4						17	
							4	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)											67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC											//CONT.//		263648									
MORBY GAS UNIT 1											WELL #:		13		RRCID -> 217460		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11754 - 11932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	2201 N	1637	-0-		-564 B	-0-	109 1	1527 2	Y		1						18					
02	1876 N	1661	-0-		-215 B	-0-	112 1	1547 2	Y		2						20					
03	1774 N	1774	-0-		-0- B	-0-	108 1	1665 2	Y		1						21					
04	1823 N	1823	-0-		-0- B	-0-	104 1	1717 2	Y		2		18	1			5					
05	1829 N	1790	-0-		-39 B	-0-	101 1	1686 2	Y		3						8					
06	1850 N	1850	-0-		-0- B	-0-	121 1	1726 2	Y		3						11					
MCMOYLE UNIT 1					WELL #:	6	RRCID -> 217715	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 12236	PERF.11698 - 12014												
01	2108 N	729	-0-		-1379 B	-0-	49 1	678 2	Y		2						40					
02	1904 N	251	-0-		-1653 B	-0-	17 1	231 2	Y		3						43					
03	1794 N	1794	-0-		-0- B	-0-	109 1	1683 2	Y		2						45					
04	1958 N	1958	-0-		-0- B	-0-	111 1	1843 2	Y		4		37	1		1	8					
05	1940 N	1940	-0-		-0- B	-0-	109 1	1825 2	Y		5						16					
06	1773 N	1773	-0-		-0- B	-0-	116 1	1651 2	Y		5						21					
BRIGHT					WELL #:	13	RRCID -> 217717	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 11979	PERF.11646 - 11862												
01	1426 N	1379	-0-		-47 B	-0-	92 1	1285 2	Y		2						23					
02	1271 N	1271	-0-		-0- B	-0-	85 1	1163 2	Y		21						44					
03	1488 N	1322	-0-		-166 B	-0-	79 1	1220 2	Y		21						65					
04	1320 N	1129	-0-		-191 B	-0-	64 1	1065 2	Y		-0-						65					
05	1395 N	1374	-0-		-21 B	-0-	78 1	1294 2	Y		2						67					
06	1390 N	1390	-0-		-0- B	-0-	89 1	1261 2	Y		36		89	1			14					
WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 217718	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 11896	PERF.11596 - 11854												
01	837 N	812	-0-		-25 B	-0-	54 1	758 2	Y		-0-						75					
02	840 N	735	-0-		-105 B	-0-	50 1	685 2	Y		-0-						75					
03	946 N	946	-0-		-0- B	-0-	57 1	876 2	Y		12		68	1			19					
04	913 N	913	-0-		-0- B	-0-	52 1	858 2	Y		3						22					
05	806 N	802	-0-		-4 B	-0-	45 1	757 2	Y		-0-						22					
06	930 N	870	-0-		-60 B	-0-	57 1	809 2	Y		4						26					
MATLOCK					WELL #:	16	RRCID -> 217732	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11540 - 11762												
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821				Y	-0-						17					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821				Y	-0-						17					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821				Y	-0-						17					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821				Y	-0-						17					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821				Y	-0-						17					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-3821				Y	-0-						17					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648									
ARNOLD GAS UNIT #2										WELL #: 10		RRCID -> 217762		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.11740 - 11946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	-0-	-0-		-248 B	-0-						Y	-0-					32	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					32	
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					32	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					32	
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					32	
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					32	
WILSON, GB GU 1										WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195		PERF.12028 - 12330	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					1	
WILSON, GB GU 1										WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216		PERF.11892 - 12250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					3	
WARE, J. F.										WELL #: 16		RRCID -> 218397		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11554 - 11802	
01	621 N	621	-0-		-0- B	-0-		41 4 9	1	576 2	N	4						38	
02	560 N	558	-0-		-2 B	-0-		38 1	1	520 2	N	-0-						38	
03	639 N	639	-0-		-0- B	-0-		38 1	1	591 2	N	9						47	
04	610 N	610	-0-		-0- B	-0-		10 9	1	575 2	N	-0-						47	
05	620 N	549	-0-		-71 B	-0-		35 1	1	508 2	N	10						57	
06	600 N	423	-0-		-177 B	-0-		11 9	1	394 2	N	1						58	
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1										WELL #: 16		RRCID -> 218402		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11544 - 11760	
01	806 N	775	-0-		-31 B	-0-		52 1	1	723 2	Y	-0-						27	
02	745 N	745	-0-		-0- B	-0-		50 1	1	694 2	Y	1						28	
03	1025 N	1025	-0-		-0- B	-0-		1 9	1	944 2	Y	18						46	
04	998 N	998	-0-		-0- B	-0-		20 9	1	941 2	Y	-0-						46	
05	1009 N	1009	-0-		-0- B	-0-		57 1	1	952 2	Y	-0-						46	
06	990 N	943	-0-		-47 B	-0-		57 1	1	881 2	Y	-0-						46	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	71	1	993	2	Y	2			50
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	2	9	972	2	Y	8			58
03	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	71	1	1098	2	Y	6			64
*04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	65	1	1072	2	Y	5	51	1	18
*05	1178 N	1146	-0-	-32 B	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-			18
06	1140 N	1106	-0-	-34 B	-0-	73	1	1033	2	Y	-0-			18
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754														
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	35	1	487	2	Y	-0-			36
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	34	1	470	2	Y	7			43
03	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	8	9	506	2	Y	-0-			43
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	33	1	549	2	Y	4	38	1	9
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	33	1	550	2	Y	3			12
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	3	9	520	2	Y	3			15
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380														
01	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	115	1	1601	2	Y	6			38
02	1848 N	1762	-0-	-86 B	-0-	7	9	1633	2	Y	9			47
03	1891 N	1885	-0-	-6 B	-0-	119	1	1754	2	Y	15			62
04	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	10	9	1688	2	Y	9	55	1	16
05	1953 N	1805	-0-	-148 B	-0-	114	1	1693	2	Y	10			26
06	1830 N	1786	-0-	-44 B	-0-	17	9	1660	2	Y	8			34
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100														
01	2232 N	2157	-0-	-75 B	-0-	143	1	1994	2	Y	18			70
02	2072 N	1456	-0-	-616 B	-0-	20	9	1334	2	Y	23	63	1	29
03	2201 N	1379	-0-	-822 B	-0-	97	1	1276	2	Y	18			47
04	2100 N	1632	-0-	-468 B	-0-	25	9	1529	2	Y	10			57
05	1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	83	1	1398	2	Y	19			76
06	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	20	9	1325	2	Y	8	58	1	26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC																	
WALDROP, MEW GU 1																	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2784

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648															
ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #: 15				RRCID -> 219698				COMPL. DATE 02/15/2006				TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					53	
02	T. A.	10	-0-	10	B	10		10	1			Y	-0-					53	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	10						Y	-0-					53	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	10						Y	-0-					53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10						Y	-0-					53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	10						Y	-0-					53	

ALLRED				WELL #: 15				RRCID -> 219708				COMPL. DATE 02/25/2006				TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

NEWSOME -A-				WELL #: 8				RRCID -> 219710				COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920			
01	2139 X	1869	-0-	-270	B	-0-		125	1	1744	2	Y	-0-					37	
02	1680 X	1609	-0-	-71	B	-0-		109	1	1496	2	Y	4		1	8		40	
								4	9										
03	1860 X	1686	-0-	-174	B	-0-		102	1	1572	2	Y	11					51	
								12	9										
04	1800 N	1467	-0-	-333	B	-0-		83	1	1380	2	Y	4		1	8		54	
								4	9										
05	1767 N	1060	-0-	-707	B	-0-		60	1	997	2	Y	3					57	
								3	9										
06	1620 N	418	-0-	-1202	B	-0-		27	1	387	2	Y	4					61	
								4	9										

MORBY GAS UNIT 1				WELL #: 11				RRCID -> 219716				COMPL. DATE 02/19/2006				TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					22	

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 16				RRCID -> 219718				COMPL. DATE 02/28/2006				TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898			
01	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-		40	1	552	2	Y	2					21	
								2	9										
02	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-		34	1	467	2	Y	-0-					21	
03	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-		30	1	462	2	Y	4					25	
								4	9										
04	570 N	485	-0-	-85	B	-0-		27	1	455	2	Y	3					28	
								3	9										
05	558 N	505	-0-	-53	B	-0-		29	1	476	2	Y	-0-					28	
06	480 N	476	-0-	-4	B	-0-		31	1	442	2	Y	3		27	1		4	
								3	9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC												//CONT.// 67849 150				NON-ASSOCIATED			
ARNOLD GAS UNIT #1												//CONT.// 263648				WELL #: 15			
												RRCID -> 220611				COMPL. DATE 12/22/2005			
												TOTAL DEPTH 11679				PERF.11356 - 11686			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	77 1	1075 2	Y			3					30			
02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	74 1	1022 2	Y			3					33			
03	1209 N	1144	-0-	-65 B	-0-	70 1	1073 2	Y			1					34			
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	65 1	1076 2	Y			-0-					34			
05	1209 N	960	-0-	-249 B	-0-	54 1	903 2	Y			3					37			
06	1110 N	973	-0-	-137 B	-0-	64 1	909 2	Y			-0-					37			
ARNOLD GAS UNIT #2												WELL #: 14				RRCID -> 221189			
												COMPL. DATE 03/16/2006				TOTAL DEPTH 11885			
												PERF.11490 - 11752							
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-171			Y			-0-					10			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-171			Y			-0-					10			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-171			Y			-0-					10			
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-171			Y			-0-					10			
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-171			Y			-0-					10			
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-171			Y			-0-					10			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-171			Y			-0-					10			
*02	T. A.	10	-0-	10 B	-161	10 1		Y			-0-					10			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-161			Y			-0-					10			
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-161			Y			-0-					10			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-161			Y			-0-					10			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-161			Y			-0-					10			
BARTON GAS UNIT 1												WELL #: 3				RRCID -> 221247			
												COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 12005			
												PERF.11712 - 11852							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-			
DOUGLAS												WELL #: 1				RRCID -> 221814			
												COMPL. DATE 04/14/2006				TOTAL DEPTH 11991			
												PERF.11806 - 11932							
01	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	111 1	1551 2	Y			-0-					30			
02	1764 N	1510	-0-	-254 B	-0-	102 1	1408 2	Y			-0-					30			
03	1767 N	1392	-0-	-375 B	-0-	85 1	1307 2	Y			-0-					30			
04	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	99 1	1630 2	Y			-0-					30			
05	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	98 1	1637 2	Y			-0-					30			
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	109 1	1556 2	Y			-0-					30			
NEWSOME -A-												WELL #: 10				RRCID -> 221817			
												COMPL. DATE 03/25/2006				TOTAL DEPTH 12020			
												PERF.11550 - 11760							
01	1054 N	627	-0-	-427 B	-0-	42 1	585 2	Y			-0-					-0-			
02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	61 1	839 2	Y			-0-					-0-			
03	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	59 1	910 2	Y			-0-					-0-			
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	51 1	848 2	Y			-0-					-0-			
05	992 N	929	-0-	-63 B	-0-	53 1	876 2	Y			-0-					-0-			
06	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	58 1	829 2	Y			-0-					-0-			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
NEWSOME -A-														
WELL #: 11														
RRCID -> 221818														
COMPL. DATE 04/29/2006														
TOTAL DEPTH 12094													PERF.11940 - 12070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE					AMT	CODE	
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	71	1	985	2	Y	-0-			14
02	952 N	931	-0-	-21 B	-0-	63	1	868	2	Y	-0-			14
03	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-			14
04	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	61	1	1003	2	Y	5			19
						6	9							
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	60	1	997	2	Y	1			20
						1	9							
06	1050 N	559	-0-	-491 B	-0-	37	1	522	2	Y	-0-			20
NEWSOME -A-														
WELL #: 9														
RRCID -> 221910														
COMPL. DATE 05/04/2006														
TOTAL DEPTH 11952													PERF.11736 - 11998	
01	1147 N	970	-0-	-177 B	-0-	65	1	905	2	Y	-0-			42
02	1036 N	460	-0-	-576 B	-0-	31	1	429	2	Y	-0-			42
03	1085 N	729	-0-	-356 B	-0-	44	1	685	2	Y	-0-			42
04	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	52	1	858	2	Y	4	1	8	45
						4	9							
05	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	74	1	1239	2	Y	4			49
						4	9							
06	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	82	1	1165	2	Y	3			52
						3	9							
MCMOYLE UNIT 1														
WELL #: 14														
RRCID -> 221911														
COMPL. DATE 05/13/2006														
TOTAL DEPTH 12074													PERF.12056 - 12240	
01	1798 N	1796	-0-	-2 B	-0-	120	1	1676	2	Y	-0-			15
02	1680 N	1420	-0-	-260 B	-0-	96	1	1324	2	Y	-0-			15
03	1705 N	1661	-0-	-44 B	-0-	101	1	1560	2	Y	-0-			15
04	1740 N	1389	-0-	-351 B	-0-	79	1	1310	2	Y	-0-			15
05	1581 N	1372	-0-	-209 B	-0-	78	1	1294	2	Y	-0-			15
06	1620 N	1287	-0-	-333 B	-0-	84	1	1203	2	Y	-0-			15
WALDROP, MEW GU 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 222077														
COMPL. DATE 04/27/2006														
TOTAL DEPTH 12115													PERF.11996 - 12236	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1														
WELL #: 13														
RRCID -> 222164														
COMPL. DATE 05/26/2006														
TOTAL DEPTH 12005													PERF.11550 - 11770	
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	41	1	574	2	N	1			80
						1	9							
02	364 N	341	-0-	-23 B	-0-	23	1	312	2	N	5			85
						6	9							
03	651 N	407	-0-	-244 B	-0-	25	1	382	2	N	-0-			85
04	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	46	1	761	2	N	5			90
						6	9							
05	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	48	1	806	2	N	8			98
						9	9							
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	88	1	1251	2	N	12			110
						13	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	72	1	1002	2	Y	-0-			23
02	1484 N	740	-0-	-744 B	-0-	50	1	688	2	Y	2			25
03	1519 N	312	-0-	-1207 B	-0-	19	1	290	2	Y	3			28
04	1050 N	748	-0-	-302 B	-0-	43	1	705	2	Y	-0-			28
05	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	68	1	1135	2	Y	2			30
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	67	1	952	2	Y	1			31
						1	9							
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960														
01	1612 N	1533	-0-	-79 B	-0-	102	1	1429	2	N	2			134
02	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	102	1	1404	2	N	5			139
03	1612 N	1139	-0-	-473 B	-0-	69	1	1069	2	N	1			140
04	1470 N	1114	-0-	-356 B	-0-	63	1	1049	2	N	2			142
05	1612 N	1214	-0-	-398 B	-0-	69	1	1143	2	N	2			144
06	1110 N	988	-0-	-122 B	-0-	65	1	923	2	N	-0-			144
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354														
01	2077 N	1887	-0-	-190 B	-0-	126	1	1753	2	Y	7			42
02	1820 N	1723	-0-	-97 B	-0-	116	1	1597	2	Y	9			51
03	2015 N	1839	-0-	-176 B	-0-	111	1	1719	2	Y	8			59
04	1830 N	1380	-0-	-450 B	-0-	78	1	1296	2	Y	5	53	1	11
05	1922 N	1594	-0-	-328 B	-0-	90	1	1498	2	Y	5			16
06	1770 N	1334	-0-	-436 B	-0-	87	1	1241	2	Y	5			21
						6	9							
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156														
01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	98	1	1362	2	Y	3			53
02	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	93	1	1283	2	Y	4	46	1	11
03	1581 N	1521	-0-	-60 B	-0-	92	1	1426	2	Y	3			14
04	1410 N	861	-0-	-549 B	-0-	49	1	810	2	Y	2			16
05	1519 N	1312	-0-	-207 B	-0-	74	1	1235	2	Y	3			19
06	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	103	1	1471	2	Y	2			21
						2	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																		
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	901	-0-	-91 B	-0-	60 9	1 9	832	2	Y		8	41	1			34	
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	58 12	1 9	805	2	Y		11					45	
03	961 N	945	-0-	-16 B	-0-	57 12	1 9	876	2	Y		11					56	
04	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	53 4	1 9	871	2	Y		4					60	
05	961 N	857	-0-	-104 B	-0-	48 10	1 9	799	2	Y		9					69	
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	58 17	1 9	827	2	Y		15	73	1			11	
PERRY GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 222509	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 12002	PERF.11826	- 11970							
01	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	22 1	1 9	313	2	Y		1					35	
02	308 N	208	-0-	-100 B	-0-	14 1	1 9	193	2	Y		1					36	
03	899 N	502	-0-	-397 B	-0-	30 2	1 9	470	2	Y		2					38	
04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	64 3	1 9	1050	2	Y		-0-					38	
05	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	65 3	1 9	1082	2	Y		3	26	1			15	
06	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	71 11	1 9	1007	2	Y		10					25	
WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 222510	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11560	- 11780							
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	28 25	1 1	392	2	Y		-0-					9	
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	25 6	1 9	339	2	Y		5					14	
03	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	22 2	1 9	336	2	Y		2					16	
04	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	23 20	1 1	383	2	Y		-0-					16	
05	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	20 1	1 9	338	2	Y		1					17	
06	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	23 4	1 9	329	2	Y		4					21	
THRASH, A (CV) GU 1					WELL #:	5	RRCID -> 222671	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 12690	PERF.12272	- 12536							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	111 1	1546 2	Y		1			33
02	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	90 1	1234 2	Y		2	29 1		6
03	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	93 1	1434 2	Y		2			8
04	1590 N	1382	-0-	-208 B	-0-	79 1	1302 2	Y		1			9
05	1457 N	1210	-0-	-247 B	-0-	68 1	1141 2	Y		1			10
06	1470 N	430	-0-	-1040 B	-0-	28 1	401 2	Y		1			11
WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004													
01	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	82 1	1140 2	Y		11			49
02	1288 N	1138	-0-	-150 B	-0-	76 1	1048 2	Y		13			62
03	1395 N	1230	-0-	-165 B	-0-	74 1	1134 2	Y		20	54 1		28
04	1200 N	1068	-0-	-132 B	-0-	61 1	1001 2	Y		5			33
05	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	94 1	1575 2	Y		9			42
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	97 1	1380 2	Y		27	56 1		13
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018													
01	1333 N	1266	-0-	-67 B	-0-	85 1	1180 2	Y		1			32
02	1568 N	795	-0-	-773 B	-0-	54 1	739 2	Y		2	28 1		6
03	1550 N	1189	-0-	-361 B	-0-	72 1	1115 2	Y		2			8
04	1230 N	1018	-0-	-212 B	-0-	58 1	959 2	Y		1			9
05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	57 1	948 2	Y		1			10
06	1140 N	1019	-0-	-121 B	-0-	67 1	950 2	Y		2			12
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132													
01	1054 N	721	-0-	-333 B	-0-	48 1	673 2	Y		-0-			-0-
02	924 N	662	-0-	-262 B	-0-	45 1	617 2	Y		-0-			-0-
03	992 N	853	-0-	-139 B	-0-	52 1	799 2	Y		2	2 8		-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	62 1	1026 2	Y		1	1 8		-0-
05	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	55 1	915 2	Y		1	1 8		-0-
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	59 1	846 2	Y		-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1116 N	848	-0-	-268 B	-0-	57	1	791	2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	560	-0-	-448 B	-0-	38	1	522	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	347	-0-	-707 B	-0-	21	1	326	2	Y	-0-		-0-
04	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	51	1	847	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	461	-0-	-159 B	-0-	26	1	435	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-		-0-
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286													
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420													
01	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	162	1	2254	2	Y	6		77
						7	9						
02	2128 X	2000	-0-	-128 B	-0-	135	1	1858	2	Y	6		83
						7	9						
03	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	142	1	2193	2	Y	5		88
						6	9						
04	2340 X	2295	-0-	-45 B	-0-	131	1	2161	2	Y	3	76 1	15
						3	9						
05	2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	156	1	2595	2	Y	6		21
						7	9						
06	2434 X	2434	-0-	-0- B	-0-	159	1	2269	2	Y	5		26
						6	9						
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966													
01	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	119	1	1660	2	Y	6		33
						7	9						
02	1652 N	1586	-0-	-66 B	-0-	106	1	1459	2	Y	19		52
						21	9						
03	1829 N	1678	-0-	-151 B	-0-	101	1	1559	2	Y	16		68
						18	9						
04	1740 N	1628	-0-	-112 B	-0-	93	1	1535	2	Y	-0-		68
05	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	105	1	1757	2	Y	52		120
						57	9						
06	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	118	1	1683	2	Y	33	84 1	69
						36	9						
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026													
01	1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	72	1	1008	2	Y	11	52 1	44
						12	9						
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	69	1	954	2	Y	14		58
						15	9						
03	1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-	68	1	1050	2	Y	13		71
						14	9						
04	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	58	1	962	2	Y	6		77
						7	9						
05	1147 N	1054	-0-	-93 B	-0-	59	1	982	2	Y	12		89
						13	9						
06	1110 N	1102	-0-	-8 B	-0-	71	1	1010	2	Y	19	94 1	14
						21	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	992 N	808	-0-	-184 B	-0-	54 1	752 2	Y	2					70
02	728 N	720	-0-	-8 B	-0-	2 9								
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	49 1	671 2	Y	-0-					70
04	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	69 1	1062 2	Y	-0-					70
						74 1	1230 2	Y	2					72
05	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	2 9								
						58 1	968 2	Y	13	62	1			23
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	14 9								
						93 1	1323 2	Y	6					29
						7 9								
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948														
01	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	72 1	1008 2	Y	1					39
02	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1 9								
03	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	76 1	1043 2	Y	-0-					39
						79 1	1220 2	Y	2					41
04	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	2 9								
						71 1	1170 2	Y	1	1	8			41
05	1240 N	1221	-0-	-19 B	-0-	1 9								
						69 1	1151 2	Y	1	28	1			14
06	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1 9								
						84 1	1202 2	Y	4					18
						4 9								
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138														
01	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	97 1	1353 2	Y	-0-					13
02	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	91 1	1247 2	Y	-0-					13
03	1767 N	1222	-0-	-545 B	-0-	74 1	1148 2	Y	-0-					13
04	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	146 1	2415 2	Y	-0-					13
05	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	131 1	2189 2	Y	-0-					13
06	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	116 1	1653 2	Y	-0-					13
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046														
01	1395 N	716	-0-	-679 B	-0-	48 1	665 2	Y	3					40
02	1120 N	382	-0-	-738 B	-0-	3 9								
						26 1	353 2	Y	3					43
03	837 N	432	-0-	-405 B	-0-	3 9								
						26 1	405 2	Y	1					44
04	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	1 9								
						45 1	752 2	Y	4	37	1	1	8	10
05	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	4 9								
						64 1	1076 2	Y	5					15
06	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	6 9								
						114 1	1624 2	Y	4					19
						4 9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)										CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC														
BRIGHT														
WELL #: 14										RRCID -> 224410				
COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL DEPTH 12035				
PERF.11864 - 12056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	604	-0-	-78 B	-0-	40 9	1	555	2	Y	8			40
02	616 N	588	-0-	-28 B	-0-	40 2	1	546	2	Y	2			42
03	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	39 4	1	602	2	Y	4			46
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	36 7	1	602	2	Y	6			52
05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	37 3	1	618	2	Y	3	44	1	11
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	42 12	1	593	2	Y	11			22
MORBY GAS UNIT 1										WELL #: 14				
RRCID -> 224545										COMPL. DATE 07/05/2006				
TOTAL DEPTH 11925										PERF.11488 - 11760				
01	1085 N	324	-0-	-761 B	-0-	22 3	1	302	2	Y	-0-			25
02	896 N	271	-0-	-625 B	-0-	18 9	1	250	2	Y	3			28
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	25 1	1	382	2	Y	-0-			28
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	63 2	1	1040	2	Y	2	24	1	6
05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	70 3	1	1171	2	Y	3			9
06	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	57 1	1	814	2	Y	1			10
KICKAPOO CREEK GAS UNIT										WELL #: 15				
RRCID -> 224628										COMPL. DATE 04/05/2006				
TOTAL DEPTH 11940										PERF.11580 - 11804				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MORBY GAS UNIT 1										WELL #: 15				
RRCID -> 224633										COMPL. DATE 07/19/2006				
TOTAL DEPTH 11950										PERF.11540 - 11798				
01	961 N	893	-0-	-68 B	-0-	60 6	1	833	2	Y	-0-			33
02	840 N	793	-0-	-47 B	-0-	53 9	1	734	2	Y	5			38
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	54 1	1	829	2	Y	-0-			38
04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	53 2	1	868	2	Y	2	33	1	7
05	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	54 3	1	901	2	Y	3			10
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	56 2	1	798	2	Y	2			12
MCMOYLE UNIT 1										WELL #: 8				
RRCID -> 224749										COMPL. DATE 03/16/2006				
TOTAL DEPTH 12185										PERF.11874 - 12024				
01	1612 N	1597	-0-	-15 B	-0-	107 1	1	1490	2	Y	-0-			14
02	1456 N	1400	-0-	-56 B	-0-	95 1	1	1305	2	Y	-0-			14
03	1612 N	1523	-0-	-89 B	-0-	93 1	1	1430	2	Y	-0-			14
04	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	95 1	1	1567	2	Y	-0-			14
05	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	88 1	1	1462	2	Y	-0-			14
06	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	99 1	1	1405	2	Y	-0-			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
NEWSOME -A-														
WELL #: 17													RRCID -> 224833	
COMPL. DATE 08/23/2006													TOTAL DEPTH 12080	
PERF.11722 - 11902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	37	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	454	-0-	-50 B	-0-	31	1	423	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	416	-0-	-359 B	-0-	25	1	391	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	247	-0-	-293 B	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	360	-0-	-136 B	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	227	-0-	-163 B	-0-	15	1	212	2	Y	-0-			-0-
BARNES, DA GU 1													WELL #: 6	
RRCID -> 224901													COMPL. DATE 11/29/2006	
TOTAL DEPTH 12811													PERF.12456 - 12612	
01	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	51	1	705	2	Y	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	74	1	1024	2	Y	1	1 8		-0-
03	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	59	1	912	2	Y	2	2 8		-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	1	1 8		-0-
05	1209 N	923	-0-	-286 B	-0-	52	1	870	2	Y	1	1 8		-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	64	1	913	2	Y	-0-			-0-
WARREN, SM GU1													WELL #: 9	
RRCID -> 224903													COMPL. DATE 08/08/2006	
TOTAL DEPTH N/A													PERF.11862 - 12018	
01	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	58	1	806	2	Y	-0-			42
02	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	53	1	722	2	Y	18			60
03	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	20	9	755	2	Y	-0-			60
04	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	44	1	727	2	Y	18			78
05	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	47	1	777	2	Y	14			92
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	55	1	784	2	Y	8			100
NEWSOME -A-													WELL #: 4	
RRCID -> 225011													COMPL. DATE 09/09/2005	
TOTAL DEPTH 11981													PERF.11886 - 12014	
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	110	1	1531	2	Y	-0-			46
02	1680 N	1284	-0-	-396 B	-0-	86	1	1189	2	Y	8			54
03	1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	91	1	1407	2	Y	-0-			54
04	1590 N	1568	-0-	-22 B	-0-	89	1	1475	2	Y	4	47 1		11
05	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	87	1	1454	2	Y	5			16
06	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	105	1	1488	2	Y	3			19
WALDROP, MEW GU 1													WELL #: 17	
RRCID -> 225019													COMPL. DATE 08/15/2006	
TOTAL DEPTH 12329													PERF.11750 - 12014	
01	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	98	1	1362	2	N	4			70
02	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	89	1	1229	2	N	10			80
03	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	88	1	1361	2	N	35			115
04	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	92	1	1516	2	N	20			135
05	1364 N	1192	-0-	-172 B	-0-	67	1	1113	2	N	11			146
06	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	92	1	1304	2	N	16			162

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	1302 N	28	-0-	-1274 B	-0-	2 1	24 2	Y	2				39
02	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	156 1	2145 2	Y	12				51
03	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	133 1	2058 2	Y	20	44	1		27
04	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	96 1	1586 2	Y	6				33
05	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	93 1	1555 2	Y	10				43
06	1530 N	1508	-0-	-22 B	-0-	97 1	1381 2	Y	27	57	1		13
						30 9							
ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914													
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	57 1	792 2	Y	1				33
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	54 1	737 2	Y	5				38
03	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	53 1	816 2	Y	3				41
04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	51 1	848 2	Y	7				48
05	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	48 1	805 2	Y	5				53
06	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	60 1	855 2	Y	6				59
						7 9							
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192													
01	1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	94 1	1308 2	Y	-0-				21
02	1316 N	1248	-0-	-68 B	-0-	84 1	1154 2	Y	9				30
03	1426 N	1368	-0-	-58 B	-0-	83 1	1278 2	Y	6				36
04	1350 N	1216	-0-	-134 B	-0-	69 1	1143 2	Y	4				40
05	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	85 1	1424 2	Y	5				45
06	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	92 1	1315 2	Y	6				51
						7 9							
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772													
01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	49 1	689 2	Y	6				26
02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	41 1	564 2	Y	5				31
03	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	43 1	658 2	Y	2				33
04	720 N	674	-0-	-46 B	-0-	38 1	636 2	Y	-0-				33
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	42 1	706 2	Y	-0-				33
06	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	48 1	686 2	Y	19				52
						21 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
ODOM, JR GU 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 225194														
COMPL. DATE 08/29/2006														
TOTAL DEPTH 12265													PERF.11912 - 12178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
01	1984 N	1084	-0-	-900 B	-0-	72	1	1006	2	Y	5			36
02	2184 X	1919	-0-	-265 B	-0-	129	1	1781	2	Y	8			44
03	2325 X	1754	-0-	-571 B	-0-	106	1	1640	2	Y	7			51
04	2250 X	2222	-0-	-28 B	-0-	126	1	2090	2	Y	5	46	1	10
05	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	124	1	2077	2	Y	5			15
06	2283 X	2283	-0-	-0- B	-0-	150	1	2129	2	Y	4			19
ARNOLD GAS UNIT #1														
WELL #: 14														
RRCID -> 225403														
COMPL. DATE 12/26/2006														
TOTAL DEPTH 11910													PERF.11524 - 11718	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			52
WILSON, GB GU 1														
WELL #: 16														
RRCID -> 226070														
COMPL. DATE 12/30/2005														
TOTAL DEPTH 12033													PERF.11812 - 12054	
01	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	129	1	1795	2	Y	-0-			13
02	1764 N	1650	-0-	-114 B	-0-	111	1	1528	2	Y	10			23
03	2015 N	1909	-0-	-106 B	-0-	115	1	1775	2	Y	17			40
04	1860 N	1849	-0-	-11 B	-0-	105	1	1740	2	Y	4			44
05	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	106	1	1761	2	Y	5			49
06	1860 N	1296	-0-	-564 B	-0-	85	1	1205	2	Y	5			54
WARE, J. F.														
WELL #: 12														
RRCID -> 226074														
COMPL. DATE 10/25/2006														
TOTAL DEPTH 12090													PERF.11624 - 11872	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MCMOYLE UNIT 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 226295														
COMPL. DATE 07/26/2006														
TOTAL DEPTH 12110													PERF.11802 - 11952	
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-			13
02	1372 N	1187	-0-	-185 B	-0-	80	1	1107	2	Y	-0-			13
03	1488 N	1311	-0-	-177 B	-0-	80	1	1231	2	Y	-0-			13
04	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-			13
05	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	88	1	1475	2	Y	-0-			13
06	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	95	1	1356	2	Y	-0-			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC															
BARNES, DA GU 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 226946															
COMPL. DATE 12/27/2006															
TOTAL DEPTH 12330													PERF.11864 - 12152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
01	1674 N	1409	-0-	-265 B	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-				-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	96	1	1325	2	Y	1	1	8		-0-
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	90	1	1394	2	Y	3	3	8		-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	84	1	1388	2	Y	1	1	8		-0-
05	1581 N	1508	-0-	-73 B	-0-	85	1	1421	2	Y	2	2	8		-0-
06	1440 N	1425	-0-	-15 B	-0-	93	1	1331	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								

NEWSOME -A-															
WELL #: 12															
RRCID -> 227323															
COMPL. DATE 03/22/2007															
TOTAL DEPTH 12100													PERF.11702 - 11982		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				21
04	14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	5				Y	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	5				Y	-0-				21

WALDROP, MEW GU 1															
WELL #: 11															
RRCID -> 227673															
COMPL. DATE 12/20/2006															
TOTAL DEPTH 12350													PERF.11858 - 12114		
01	2697 X	2520	-0-	-177 B	-0-	167	1	2325	2	Y	25				79
02	2436 X	2062	-0-	-374 B	-0-	138	9	1901	2	Y	21				100
03	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	23	9	2637	2	Y	17				117
04	2520 X	2139	-0-	-381 B	-0-	171	1	2017	2	Y	-0-				117
05	2604 X	2596	-0-	-8 B	-0-	19	9	2429	2	Y	19				136
06	2730 X	2623	-0-	-107 B	-0-	122	1	2417	2	Y	33				169
						146	1								
						21	9								
						170	1								
						36	9								

WALDROP, MEW GU 1															
WELL #: 13															
RRCID -> 227697															
COMPL. DATE 03/07/2007															
TOTAL DEPTH 12341													PERF.11922 - 12156		
01	1705 N	1504	-0-	-201 B	-0-	100	1	1395	2	Y	8	9	1		4
02	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	9	9	1394	2	Y	9	9	1		4
03	1643 N	1601	-0-	-42 B	-0-	101	1	1494	2	Y	9	9	1		4
04	1470 N	1432	-0-	-38 B	-0-	10	9	1330	2	Y	20	17	1		7
05	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	97	1	1694	2	Y	26				33
06	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	10	9	1423	2	Y	21	26	1		28
						80	1								
						22	9								
						102	1								
						29	9								
						100	1								
						23	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	76	1	1055	2	Y	-0-	2
02	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	67	1	915	2	Y	1	3
03	1209 N	1040	-0-	-169 B	-0-	63	1	975	2	Y	2	5
04	1080 N	1069	-0-	-11 B	-0-	61	1	1007	2	Y	1	6
05	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	60	1	1007	2	Y	1	7
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	70	1	992	2	Y	1 7 1	1
						1	9					
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746												
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	53	1	733	2	N	1 143 1	22
02	728 N	623	-0-	-105 B	-0-	42	1	578	2	N	3	25
03	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	45	1	700	2	N	5	30
04	750 N	742	-0-	-8 B	-0-	42	1	692	2	N	7	37
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	42	1	701	2	N	3	40
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	49	1	693	2	N	3	43
						3	9					
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374												
01	2325 X	1895	-0-	-430 B	-0-	127	1	1767	2	Y	1 1 8	-0-
02	2632 X	1413	-0-	-1219 B	-0-	96	1	1316	2	Y	1 1 8	-0-
03	2914 X	2158	-0-	-756 B	-0-	131	1	2023	2	Y	4 4 8	-0-
04	2820 X	2316	-0-	-504 B	-0-	132	1	2183	2	Y	1 1 8	-0-
05	2852 X	1775	-0-	-1077 B	-0-	100	1	1673	2	Y	2 2 8	-0-
06	2557 X	2557	-0-	-0- B	-0-	168	1	2388	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164												
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		1
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196												
01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	116 2	1 9	1623 2	Y	2		88
02	2100 X	1634	-0-	-466 B	-0-	111 1	1 1	1523 2	Y	-0-		88
03	2325 X	1665	-0-	-660 B	-0-	101 1	1 1	1564 2	Y	-0-		88
04	2070 X	1833	-0-	-237 B	-0-	104 1	1 1	1727 2	Y	2		90
05	2139 X	2130	-0-	-9 B	-0-	119 2	1 1	1991 2	Y	18	78 1	30
06	2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	132 8	1 9	1885 2	Y	7		37
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152												
01	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	158 3	1 9	2210 2	Y	3		52
02	2324 N	2103	-0-	-221 B	-0-	142 6	1 9	1955 2	Y	5	45 1	12
03	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	137 3	1 9	2116 2	Y	3		15
04	2280 N	1977	-0-	-303 B	-0-	113 3	1 9	1861 2	Y	3		18
05	2325 N	1406	-0-	-919 B	-0-	79 3	1 9	1324 2	Y	3		21
06	2190 N	286	-0-	-1904 B	-0-	19 3	1 9	264 2	Y	3		24
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750												
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		23
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 1	30 2	N	-0-		23
03	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	3 1	1 1	42 2	N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		23
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		23
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		23
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032												
01	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	43 1	1 1	598 2	Y	-0-		24
02	588 N	474	-0-	-114 B	-0-	32 1	1 1	442 2	Y	-0-		24
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	42 2	1 9	646 2	Y	2		26
04	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	37 2	1 9	607 2	Y	2		28
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	37 3	1 9	622 2	Y	3		31
06	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	42 3	1 9	604 2	Y	3		34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166														
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	15	1	213	2	Y	-0-			21
02	224 N	212	-0-	-12 B	-0-	13	1	181	2	Y	16			37
						18	9							
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	13	1	197	2	Y	5			42
						6	9							
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			42
05	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			42
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	11	1	156	2	Y	6			48
						7	9							
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984														
01	1333 N	1113	-0-	-220 B	-0-	74	1	1031	2	Y	7			97
						8	9							
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	70	1	961	2	Y	7			104
						8	9							
03	1209 N	1143	-0-	-66 B	-0-	69	1	1066	2	Y	7	100 1		11
						8	9							
04	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	73	1	1202	2	Y	6			17
						7	9							
05	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	64	1	1070	2	Y	6			23
						7	9							
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	76	1	1076	2	Y	7			30
						8	9							
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032														
01	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	33	1	462	2	Y	-0-			15
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	37	1	510	2	Y	2			17
						2	9							
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	59	1	911	2	Y	-0-			17
04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	80	1	1329	2	Y	1			18
						1	9							
05	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	90	1	1503	2	Y	1			19
						1	9							
06	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	96	1	1365	2	Y	1			20
						1	9							
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880														
01	1519 N	1466	-0-	-53 B	-0-	98	1	1362	2	Y	5			58
						6	9							
02	1568 N	1252	-0-	-316 B	-0-	84	1	1161	2	Y	6			64
						7	9							
03	1488 N	1456	-0-	-32 B	-0-	88	1	1362	2	Y	5			69
						6	9							
04	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	83	1	1366	2	Y	4			73
						4	9							
05	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	84	1	1408	2	Y	3			76
						3	9							
06	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	96	1	1373	2	Y	-0-			76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	87	-0-	-347 B	-0-	6	1	81	2	Y	-0-		66
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	51	1	703	2	Y	-0-		68
						2	9						
03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	46	1	708	2	Y	-0-		68
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	38	1	630	2	Y	-0-		73
						6	9						
*05	837 N	753	-0-	-84 B	-0-	42	1	707	2	Y	-0-		77
						4	9						
*06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	49	1	704	2	Y	-0-		80
						3	9						

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898													
01	1085 N	273	-0-	-812 B	-0-	18	1	255	2	Y	-0-		29
02	952 N	43	-0-	-909 B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		31
						2	9						
03	1023 N	48	-0-	-975 B	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		32
						1	9						
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	48	1	788	2	Y	-0-	3 8	42
						14	9						
05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	55	1	913	2	Y	-0-		48
						7	9						
06	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	64	1	905	2	Y	-0-		51
						3	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810													
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	16	1	222	2	Y	-0-		13
02	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	53	1	736	2	Y	-0-	1 8	21
						10	9						
03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	58	1	889	2	Y	-0-		26
						6	9						
04	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	55	1	916	2	Y	-0-		40
						15	9						
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	41	1	681	2	Y	-0-		48
						9	9						
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	60	1	858	2	Y	-0-		54
						7	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1903 N	1903	-0-	-0-	B	-0-	127 1	3 9	1773 2	Y		3	8 1		2
02	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	115 1	3 9	1585 2	Y		3			5
03	1922 N	1147	-0-	-775	B	-0-	69 1	7 9	1071 2	Y		6			11
04	1830 N	1614	-0-	-216	B	-0-	92 1	8 9	1514 2	Y		7	10 1		8
05	1891 N	1356	-0-	-535	B	-0-	76 1	7 9	1273 2	Y		6			14
06	1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	86 1	7 9	1225 2	Y		6			20

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-47					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	10	-0-	10	B	-37	1 1		9 2	Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	10	-0-	10	B	-27	1 1		9 2	Y	-0-				2

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-			5
02	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			5

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664															
01	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	70 1	4 9	981 2	Y		4			45
02	952 N	950	-0-	-2	B	-0-	64 1	3 9	883 2	Y		3			48
03	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	65 1	1 9	998 2	Y		1			49
04	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	60 1	13 9	991 2	Y		12			61
05	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	61 1	2 9	1023 2	Y		2			63
06	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	70 1		992 2	Y		-0-			63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1238	-0-	-0-	-33 B	-0-		83 1	1155 2	2	Y	-0-		-0-
02	1484 N	725	-0-	-0-	-759 B	-0-		49 1	670 2	2	Y	5	1 8	4
								6 9						
03	1271 N	1231	-0-	-0-	-40 B	-0-		74 1	1144 2	2	Y	12	6 8	10
								13 9						
04	1200 N	1085	-0-	-0-	-115 B	-0-		61 1	1014 2	2	Y	9	3 8	16
								10 9						
05	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-		59 1	976 2	2	Y	7	5 8	18
								8 9						
06	1200 N	554	-0-	-0-	-646 B	-0-		36 1	515 2	2	Y	3		21
								3 9						

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002														
01	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-		19 1	262 2	2	Y	-0-		16
02	616 N	566	-0-	-0-	B	-0-		38 1	526 2	2	Y	2		18
								2 9						
03	1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-		73 1	1128 2	2	Y	2		20
								2 9						
04	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-		40 1	666 2	2	Y	5		25
								6 9						
05	620 N	225	-0-	-0-	B	-0-		13 1	210 2	2	Y	2		27
								2 9						
06	1170 N	340	-0-	-0-	B	-0-		22 1	317 2	2	Y	1		28
								1 9						

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		10
04	T. A.	10	-0-	-0-	B	10		1 1	9 2	2	Y	-0-		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-		10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	10					Y	-0-		10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)												CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC																										
WALDROP, MEW GU 1																										
WELL #: 14												RRCID -> 233871														
COMPL. DATE 08/03/2007												TOTAL DEPTH 12378														
PERF.11900 - 12242																										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	1612 N	1449	-0-		-163 B	-0-		96 7	1 9	1346	2	Y	6					36								
02	1400 N	1319	-0-		-81 B	-0-		88 23	1 9	1208	2	Y	21					57								
03	1457 N	1447	-0-		-10 B	-0-		87 20	1 9	1340	2	Y	18					75								
04	1410 N	1377	-0-		-33 B	-0-		79 1	1	1298	2	Y	-0-					75								
05	1514 N	1514	-0-		-0- B	-0-		82 64	1 9	1368	2	Y	58					133								
06	1461 N	1461	-0-		-0- B	-0-		93 41	1 9	1327	2	Y	37	93	1			77								
THRASH, A (CV) GU 1												WELL #: 6			RRCID -> 234098			COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12935			PERF.12498 - 12756		
01	1515 N	1515	-0-		-0- B	-0-		101 1	1 9	1413	2	Y	1	1	8			-0-								
02	1899 N	1899	-0-		-0- B	-0-		129 1	1 9	1769	2	Y	1	1	8			-0-								
03	2624 N	2624	-0-		-0- B	-0-		159 6	1 9	2459	2	Y	5	5	8			-0-								
04	1680 N	1680	-0-		-0- B	-0-		96 1	1 9	1583	2	Y	1	1	8			-0-								
05	1798 N	1466	-0-		-332 B	-0-		83 1	1 9	1381	2	Y	2	2	8			-0-								
06	1740 N	1423	-0-		-317 B	-0-		93 1	1 9	1329	2	Y	1	1	8			-0-								
THRASH, A (CV) GU 1												WELL #: 7			RRCID -> 234110			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12835			PERF.12382 - 12620		
01	806 N	679	-0-		-127 B	-0-		45 1	1	634	2	Y	-0-					-0-								
02	644 N	612	-0-		-32 B	-0-		41 1	1	571	2	Y	-0-					-0-								
03	744 N	705	-0-		-39 B	-0-		43 1	1 9	661	2	Y	1	1	8			-0-								
04	747 N	747	-0-		-0- B	-0-		43 1	1 9	703	2	Y	1	1	8			-0-								
05	851 N	851	-0-		-0- B	-0-		48 1	1 9	802	2	Y	1	1	8			-0-								
06	874 N	874	-0-		-0- B	-0-		57 1	1	817	2	Y	-0-					-0-								
CROSS, JERRY GAS UNIT 1												WELL #: 16			RRCID -> 234500			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 11960			PERF.11590 - 11810		
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					51								
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					51								
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					51								
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					51								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					51								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					51								
WRIGHT GAS UNIT 1												WELL #: 10			RRCID -> 234961			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 11990			PERF.11598 - 11814		
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					11								
02	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					11								
03	T. A.	-0-	-0-	10	-0- B	10		10	1			Y	-0-					11								
04	T. A.	-0-	-0-		-0- B	10		10				Y	-0-					11								
05	T. A.	-0-	-0-		-0- B	10		10				Y	-0-					11								
06	T. A.	-0-	-0-		-0- B	10		10				Y	-0-					11								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-10	-0-	-10 B	-10	1	1	9	2	Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10					Y	-0-			5

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630														
01	992 N	707	-0-	-285 B	-0-	47	1	660	2	Y	-0-			19
02	840 N	610	-0-	-230 B	-0-	41	1	567	2	Y	-0-			21
						2	9							
03	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	51	1	790	2	Y	-0-			21
04	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	42	1	703	2	Y	-0-	2 8		21
						2	9							
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	41	1	685	2	Y	-0-			21
06	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	53	1	759	2	Y	-0-			22
						1	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470														
01	1643 N	1236	-0-	-407 B	-0-	83	1	1153	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1080	-0-	-236 B	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-			-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
04	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	135	1	2228	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
05	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	123	1	2045	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
06	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	133	1	1895	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526														
01	2294 N	2217	-0-	-77 B	-0-	148	1	2068	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
02	2016 N	1851	-0-	-165 B	-0-	125	1	1724	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
03	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	125	1	1930	2	Y	-0-	4 8		-0-
						4	9							
04	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	125	1	2068	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
05	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	120	1	2007	2	Y	-0-	3 8		-0-
						3	9							
06	1980 N	1925	-0-	-55 B	-0-	126	1	1798	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488														
01	2449 N	1981	-0-	-468 B	-0-	132	1	1848	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
02	2128 N	1891	-0-	-237 B	-0-	128	1	1761	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
03	2108 N	1212	-0-	-896 B	-0-	74	1	1136	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
04	1920 N	1669	-0-	-251 B	-0-	95	1	1573	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							
05	2108 N	1784	-0-	-324 B	-0-	101	1	1681	2	Y	-0-	2 8		-0-
						2	9							
06	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	123	1	1751	2	Y	-0-	1 8		-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376														
01	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	110 2	1	1532 2	Y	2				30
02	1260 N	1031	-0-	-229 B	-0-	70 1	1	960 2	Y	1				31
03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	71 1	1	1095 2	Y	4				35
04	1590 N	1325	-0-	-265 B	-0-	76 1	1	1248 2	Y	1	30 1			6
05	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	76 1	1	1264 2	Y	4				10
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	75 1	1	1073 2	Y	3				13

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646														
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	33 1	1	456 2	Y	-0-				51
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	29 1	1	403 2	Y	-0-				51
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	27 1	1	415 2	Y	9				60
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	25 1	1	414 2	Y	28	1 8			87
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	28 1	1	470 2	Y	3				90
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	34 1	1	480 2	Y	2				92

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092														
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	30 1	1	414 2	Y	1				32
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	31 1	1	425 2	Y	4				36
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	33 1	1	503 2	Y	10				46
04	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	35 1	1	573 2	Y	17				63
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	34 1	1	563 2	Y	5				68
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	37 1	1	530 2	Y	6				74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3024	-0-	-138 B	-0-	202 1	2819 2	Y		3		1 8		80
02	2856 X	2185	-0-	-671 B	-0-	148 1	2034 2	Y		3		2 8		81
03	3069 X	2616	-0-	-453 B	-0-	159 1	2453 2	Y		4				85
04	2940 X	1825	-0-	-1115 B	-0-	104 1	1718 2	Y		3		3 8		85
05	3038 X	2694	-0-	-344 B	-0-	152 1	2538 2	Y		4		59 1	1 8	29
06	2940 X	2264	-0-	-676 B	-0-	148 1	2108 2	Y		7				36
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312														
01	1767 N	1739	-0-	-28 B	-0-	116 1	1619 2	Y		4				54
02	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	110 1	1510 2	Y		4				58
03	1736 N	1548	-0-	-188 B	-0-	94 1	1447 2	Y		6				64
04	1680 N	1463	-0-	-217 B	-0-	83 1	1377 2	Y		3		55 1		12
05	1798 N	1622	-0-	-176 B	-0-	91 1	1524 2	Y		6				18
06	1500 N	1320	-0-	-180 B	-0-	86 1	1228 2	Y		5				23
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				8
02	T. A.	207	-0-	207 B	207	14 1	191 2	Y		2				10
03	T. A.	252	-0-	252 B	459	15 1	235 2	Y		2				12
04	T. A.	141	-0-	141 B	600	8 1	133 2	Y		-0-				12
05	622 X	22	-0-	-600 B	-0-	1 1	21 2	Y		-0-				12
06	240 N	4	-0-	-236 B	-0-	4 2		Y		-0-				12
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016														
01	1302 N	1270	-0-	-32 B	-0-	84 1	1177 2	Y		8				84
02	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	81 1	1119 2	Y		14				98
03	1302 N	1136	-0-	-166 B	-0-	67 1	1040 2	Y		26				124
04	1230 N	1141	-0-	-89 B	-0-	65 1	1076 2	Y		-0-				124
05	1333 N	1192	-0-	-141 B	-0-	67 1	1111 2	Y		13				137
06	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	81 1	1159 2	Y		12				149

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	85 1	1182 2	Y			1	55
02	1232 N	1128	-0-	-104 B	-0-	76 1	1045 2	Y			6	61
03	1085 N	960	-0-	-125 B	-0-	58 1	888 2	Y			13	74
04	1230 N	732	-0-	-498 B	-0-	40 1	668 2	Y			22	96
05	1240 N	874	-0-	-366 B	-0-	49 1	817 2	Y			7	103
06	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	57 1	809 2	Y			8	111
						9 9						
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300												
01	1767 N	1166	-0-	-601 B	-0-	78 1	1088 2	N			-0-	-0-
02	1624 N	927	-0-	-697 B	-0-	63 1	863 2	N			1	-0-
03	1643 N	1170	-0-	-473 B	-0-	71 1	1097 2	N			2	-0-
04	1140 N	925	-0-	-215 B	-0-	53 1	871 2	N			1	-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	88 1	1467 2	N			2	-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	81 1	1155 2	N			1	-0-
						1 9						
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400												
01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	77 1	1076 2	Y			-0-	16
02	1092 N	1054	-0-	-38 B	-0-	71 1	981 2	Y			2	18
03	1178 N	931	-0-	-247 B	-0-	56 1	871 2	Y			4	22
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	67 1	1109 2	Y			1	23
05	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	63 1	1048 2	Y			5	28
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	72 1	1028 2	Y			9	37
						10 9						
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660												
01	1922 N	918	-0-	-1004 B	-0-	61 1	857 2	Y			-0-	-0-
02	1036 N	865	-0-	-171 B	-0-	59 1	806 2	Y			-0-	-0-
03	930 N	603	-0-	-327 B	-0-	37 1	565 2	Y			1	-0-
04	900 N	673	-0-	-227 B	-0-	38 1	634 2	Y			1	-0-
05	961 N	826	-0-	-135 B	-0-	47 1	778 2	Y			1	-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	44 1	626 2	Y			-0-	-0-
						1 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2128	-0-	-1561 B	-0-	142	1	1986	2	Y	-0-			170
02	2744 X	1874	-0-	-870 B	-0-	126	1	1737	2	Y	10			180
						11	9							
03	2604 X	2345	-0-	-259 B	-0-	142	1	2190	2	Y	12			192
						13	9							
04	3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	171	1	2829	2	Y	19	2	8	209
						21	9							
05	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	175	1	2919	2	Y	10	3	8	216
						11	9							
06	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	183	1	2610	2	Y	22			238
						24	9							
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388														
01	806 N	395	-0-	-411 B	-0-	26	1	369	2	Y	-0-			17
02	952 N	74	-0-	-878 B	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			17
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	49	1	756	2	Y	2			19
						2	9							
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	45	1	744	2	Y	1			20
						1	9							
05	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	44	1	737	2	Y	2			22
						2	9							
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	70	1	992	2	Y	6			28
						7	9							
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
FORTUNE RESOURCES LLC 278755 RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639														
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			148
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			148
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			148
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			148
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			148
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			148
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606														
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			175
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			175
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			175
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			175
05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-			175
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386														
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	619	2	6	9	N	5			128
02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	694	2	3	9	N	3			131
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-			131
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	616	2	4	9	N	4	2	8	133
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-			133
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			133

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) JAMEX, INC. BURTON				//CONT.// WELL #:	67849 150 429659 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 282974	CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2017				CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4681	-0-	-2046 B	-0-	762	1	3919	2	N	-0-					127
02	6020 X	4634	-0-	-1386 B	-0-	370	1	4243	2	N	19	19	8			127
03	6975 X	4654	-0-	-2321 B	-0-	286	1	4357	2	N	10	10	8			12
04	6750 X	4487	-0-	-2263 B	-0-	270	1	4217	2	N	-0-					127
05	6975 X	5339	-0-	-1636 B	-0-	248	1	4881	2	N	191	178	1	15	8	125
*06	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	257	1	4814	2	N	1	1	8			125
CECIL MARTIN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 283801	COMPL. DATE 08/13/2017				TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524					
01	8016 X	8016	-0-	-0- B	-0-	1449	1	6567	2	N	-0-					167
02	7851 X	7851	-0-	-0- B	-0-	784	1	7036	2	N	28	28	8			167
03	8538 X	8538	-0-	-0- B	-0-	693	1	7647	2	N	180	173	1	15	8	159
04	8851 X	8851	-0-	-0- B	-0-	724	1	7998	2	N	117	174	1			102
05	9348 X	9348	-0-	-0- B	-0-	661	1	8654	2	N	30	30	8			102
*06	9007 X	9007	-0-	-0- B	-0-	664	1	8342	2	N	1	1	8			102
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 284807	COMPL. DATE 05/06/2018				TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968					
01	8711 X	7095	-0-	-1616 B	-0-	1282	1	5813	2	N	-0-					93
02	8344 X	4614	-0-	-3730 B	-0-	461	1	4135	2	N	16	16	8			93
03	9238 X	485	-0-	-8753 B	-0-	39	1	436	2	N	9	9	8			93
04	8940 X	5180	-0-	-3760 B	-0-	430	1	4750	2	N	-0-					93
05	7910 X	7910	-0-	-0- B	-0-	558	1	7313	2	N	35	35	8			93
*06	7622 X	7622	-0-	-0- B	-0-	537	1	6747	2	N	307	177	1	1	8	222
WILKINSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 284970	COMPL. DATE 06/12/2018				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021					
01	22041 X	19721	-0-	-2320 B	-0-	3565	1	16156	2	N	-0-					63
02	21199 X	21199	-0-	-0- B	-0-	2121	1	19039	2	N	35	35	8			63
03	24353 X	24353	-0-	-0- B	-0-	2021	1	22313	2	N	17	17	8			63
04	23637 X	23637	-0-	-0- B	-0-	1961	1	21675	2	N	1	1	8			63
05	24489 X	24489	-0-	-0- B	-0-	1704	1	22319	2	N	424	355	1	23	8	109
06	23580 X	22829	-0-	-751 B	-0-	1682	1	21146	2	N	1	1	8			109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)													CNTY: SMITH		
JAMEX, INC.															
STEELE GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9269 X	6949	-0-	-2320 B	-0-	1256	1	5693	2	N	-0-				63
02	8033 X	8033	-0-	-0- B	-0-	801	1	7186	2	N	42	42	8		63
03	7099 X	2295	-0-	-4804 B	-0-	46	9								
04	16715 X	16715	-0-	-0- B	-0-	190	1	2099	2	N	5	5	8		63
05	8835 X	7941	-0-	-894 B	-0-	6	9								
06	8610 X	7658	-0-	-952 B	-0-	1387	1	15327	2	N	1	1	8		63
						1	9								
						561	1	7352	2	N	25	25	8		63
						28	9								
						536	1	6739	2	N	348	178	1	1 8	232
						383	9								
JOHNSON GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOOLE GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883		
01	14523 X	14523	-0-	-0- B	-0-	2625	1	11898	2	N	-0-				144
02	14980 X	14980	-0-	-0- B	-0-	1496	1	13426	2	N	53	53	8		144
03	16918 X	16918	-0-	-0- B	-0-	58	9								
04	16715 X	16715	-0-	-0- B	-0-	1403	1	15486	2	N	26	25	8		145
05	17412 X	17412	-0-	-0- B	-0-	29	9								
06	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	1387	1	15327	2	N	1	1	8		145
						1	9								
						1232	1	16140	2	N	36	36	8		145
						40	9								
*06	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	1233	1	15506	2	N	1	1	8		145
						1	9								
HINES GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529		
01	18556 X	18556	-0-	-0- B	-0-	3354	1	15202	2	N	-0-				55
02	20496 X	20496	-0-	-0- B	-0-	2051	1	18414	2	N	28	28	8		55
03	22671 X	22671	-0-	-0- B	-0-	31	9								
04	21862 X	21862	-0-	-0- B	-0-	1873	1	20676	2	N	111	14	8		152
05	22661 X	22382	-0-	-279 B	-0-	122	9								
06	21960 X	21272	-0-	-688 B	-0-	1813	1	20048	2	N	1	112	1	1 8	40
						1	9								
						1585	1	20764	2	N	30	30	8		40
						33	9								
						1567	1	19704	2	N	1	1	8		40
						1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) JAMEX, INC. MYERS GAS UNIT														
//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1519 X	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-				63
02	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	195	12	1623 2	N	11	11 8			63
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	50	1	444 2	N	1	1 8			63
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	9		N	-0-				63
05	2015 N	899	-0-	-1116 B	-0-	69	1	823 2	N	6	6 8			63
*06	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	81	1	909 2	N	-0-				63
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC LIGHT														
501130 WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
MUD CREEK OPERATING, LLC GRIMES														
592487 WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190														
01	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2		N	-0-				56
02	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2		N	-0-				56
03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2		N	-0-				56
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2		N	-0-				56
05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2		N	-0-				56
06	960 N	739	-0-	-221 B	-0-	739	2		N	-0-				56
URSUS OIL AND GAS TRAVIS GAS UNIT														
879300 WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792														
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		Y	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		Y	-0-				-0-
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		Y	-0-				-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		Y	-0-				-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TRAVIS GAS UNIT														
WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				30
TRAVIS A GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	319				Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	319				Y	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	319				Y	-0-				24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	319				Y	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	319				Y	-0-				24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	319				Y	NO RPT				24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//			67849 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY						881167														
CHILES			WELL #:			3			RRCID -> 110934			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-			425 2			Y	-0-					-0-	
02		444 N	444	-0-	-0-	B	-0-			444 2			Y	-0-					-0-	
03		765 N	765	-0-	-0-	B	-0-			765 2			Y	-0-					-0-	
04		530 N	530	-0-	-0-	B	-0-			530 2			Y	-0-					-0-	
05		582 N	582	-0-	-0-	B	-0-			582 2			Y	-0-					-0-	
06		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-			561 2			Y	-0-					-0-	

CHILES G U B-1			WELL #:			1			RRCID -> 113768			COMPL. DATE 09/07/1984			TOTAL DEPTH 12215 PERF. 12054 - 12086					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2026																				

GRAY			WELL #:			1			RRCID -> 203990			COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12325 PERF. 11400 - 11420					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCELROY			WELL #:			1			RRCID -> 206052			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580					
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-			1 1	20	2	N	72					120	
										79 9										
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-			1 1	18	2	N	77					197	
										85 9										
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-			3 1	45	2	N	44	169	1			72	
										48 9										
04	90	N	60	-0-	-30	B	-0-			3 2	57	9	N	52					124	
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-						N	5					129	
06	90	N	28	-0-	-62	B	-0-			1 1	13	2	N	13					142	
										14 9										

HUFF			WELL #:			1			RRCID -> 215589			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-			3 1	36	2	Y	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-			3 1	33	2	Y	-0-					-0-	
06	30	N	15	-0-	-15	B	-0-			1 1	14	2	Y	-0-					-0-	

POOLE			WELL #:			2			RRCID -> 216325			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	143	-0-	143	B	143	10	1	133	2	Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	143						Y	-0-					-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY COLE				//CONT.// 881167 WELL #:		67849 150 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216653		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2005				CNTY: SMITH TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON						WELL #:	1	RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007				TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8246 - 11570		
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					7
CHILES G U B-1						WELL #:	2	RRCID -> 224711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11956 - 12112		
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILES G U B-1						WELL #:	3	RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008				TOTAL DEPTH 12072		PERF.12520 - 13163		
01	1705	N	1489	-0-	-216 B	-0-		41	1	1437	2	Y	10	8	1			6
02	1540	N	1028	-0-	-512 B	-0-		11	9	996	2	Y	7	11	1			2
03	1891	N	1340	-0-	-551 B	-0-		24	1	1291	2	Y	11	8	1			5
04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-		8	9	1832	2	Y	14	13	1			6
05	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-		37	1	1631	2	Y	12	11	1			7
06	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-		12	9	1357	2	Y	9	13	1			3
								64	1									
								15	9									
								54	1									
								13	9									
								41	1									
								10	9									
CHILES						WELL #:	5H	RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 12207		PERF.12230 - 16354		
01	9269	X	7763	-0-	-1506 B	-0-		212	1	7454	2	Y	88	82	1			52
02	8372	X	4924	-0-	-3448 B	-0-		97	9	4731	2	Y	70	103	1			19
03	10727	X	10727	-0-	-0- B	-0-		116	1	10290	2	Y	130	91	1			58
04	8970	X	7934	-0-	-1036 B	-0-		77	9	7559	2	Y	100	113	1	1	8	44
05	9564	X	9564	-0-	-0- B	-0-		294	1	9140	2	Y	111	89	1			66
06	8970	X	7751	-0-	-1219 B	-0-		143	9	7434	2	Y	85	121	1			30
								265	1									
								110	9									
								302	1									
								122	9									
								223	1									
								94	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 881167										CNTY: SMITH																																							
WELL #: 4H										RRCID -> 272628										COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 12329				PERF.12182 - 17721																															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
01	9776 X	9776	-0-	-0-	B	-0-		267 1	96 9	9413	2	Y	87	70	1			51																																									
02	7952 X	5524	-0-	-0-	B	-0-		131 1	68 9	5325	2	Y	62	96	1			17																																									
03	9054 X	9054	-0-	-0-	B	-0-		249 1	96 9	8709	2	Y	87	65	1			39																																									
04	9450 X	8200	-0-	-0-	B	-0-		274 1	89 9	7837	2	Y	81	84	1			36																																									
05	9765 X	7584	-0-	-0-	B	-0-		240 1	77 9	7267	2	Y	70	64	1	1	8	41																																									
06	9450 X	7467	-0-	-0-	B	-0-		216 1	72 9	7179	2	Y	65	83	1			23																																									
CHILES G U B-1										WELL #: 4H										RRCID -> 272645										COMPL. DATE 07/01/2020										TOTAL DEPTH 11971										PERF.12265 - 15900									
01	12369 X	9246	-0-	-0-	B	-0-		253 1	95 9	8898	2	Y	86	77	1			50																																									
02	11172 X	6763	-0-	-0-	B	-0-		161 1	67 9	6535	2	Y	61	94	1			17																																									
03	12369 X	9748	-0-	-0-	B	-0-		268 1	117 9	9363	2	Y	106	76	1			47																																									
04	10770 X	10339	-0-	-0-	B	-0-		346 1	114 9	9879	2	Y	104	104	1			47																																									
05	10540 X	8797	-0-	-0-	B	-0-		279 1	91 9	8427	2	Y	83	81	1			49																																									
06	9420 X	6963	-0-	-0-	B	-0-		201 1	68 9	6694	2	Y	62	89	1			22																																									
CHILES G U B-1										WELL #: 6H										RRCID -> 272646										COMPL. DATE 12/31/2022										TOTAL DEPTH 11989										PERF.12224 - 15429									
01	11253 X	9899	-0-	-0-	B	-0-		270 1	110 9	9519	2	Y	100	82	1			58																																									
02	10164 X	6982	-0-	-0-	B	-0-		166 1	75 9	6741	2	Y	68	108	1			18																																									
03	12147 X	12147	-0-	-0-	B	-0-		333 1	157 9	11657	2	Y	143	97	1			64																																									
04	10718 X	10718	-0-	-0-	B	-0-		358 1	128 9	10232	2	Y	116	128	1			52																																									
05	11578 X	11578	-0-	-0-	B	-0-		366 1	131 9	11081	2	Y	119	100	1			71																																									
06	10890 X	10236	-0-	-0-	B	-0-		295 1	109 9	9832	2	Y	99	135	1			35																																									
CHILES G U B-1										WELL #: 7H										RRCID -> 273051										COMPL. DATE 12/04/2014										TOTAL DEPTH 12168										PERF.12359 - 14175									
01	7687 X	7687	-0-	-0-	B	-0-		208 1	161 9	7318	2	Y	146	129	1			85																																									
02	5671 X	5671	-0-	-0-	B	-0-		133 1	114 9	5424	2	Y	104	159	1			30																																									
03	7783 X	7783	-0-	-0-	B	-0-		211 1	186 9	7386	2	Y	169	124	1			75																																									
04	6173 X	6173	-0-	-0-	B	-0-		204 1	138 9	5831	2	Y	125	142	1			58																																									
05	6275 X	6275	-0-	-0-	B	-0-		197 1	133 9	5945	2	Y	121	105	1			74																																									
06	6030 X	5717	-0-	-0-	B	-0-		163 1	113 9	5441	2	Y	103	139	1			38																																									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES										//CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 881167										CNTY: SMITH																	
WELL #:										6H	RRCID -> 273099										COMPL. DATE 03/22/2023										TOTAL	DEPTH	12436	PERF.12308	-	16831	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
01		9641	X	7528	-0-		-2113	B	-0-			206	1	7236	2	Y	78	65	1			46															
02		8288	X	4316	-0-		-3972	B	-0-			86	9	4152	2	Y	56	87	1			15															
03		9320	X	9320	-0-		-0-	B	-0-			102	1	8951	2	Y	103	72	1			46															
04		8296	X	8296	-0-		-0-	B	-0-			62	9	7914	2	Y	95	98	1			43															
05		7827	X	7827	-0-		-0-	B	-0-			256	1	7488	2	Y	83	76	1			50															
06		9030	X	6042	-0-		-2988	B	-0-			113	9	5802	2	Y	60	89	1			21															
												277	1																								
												105	9																								
												248	1																								
												91	9																								
												174	1																								
												66	9																								
POOLE										WELL #:	5H	RRCID -> 281049										COMPL. DATE 10/02/2025										TOTAL	DEPTH	11404	PERF.11827	-	18809
01		11067	X	6949	-0-		-4118	B	-0-			438	1	6135	2	Y	342	406	1			67															
02		9996	X	7591	-0-		-2405	B	-0-			376	9	6744	2	Y	281	276	1		1	8	71														
03		11067	X	8447	-0-		-2620	B	-0-			538	1	7476	2	Y	353	338	1			86															
04		8580	X	7811	-0-		-769	B	-0-			309	9	6944	2	Y	247	227	1		2	8	104														
05		8401	X	7270	-0-		-1131	B	-0-			583	1	6490	2	Y	243	277	1			70															
06		8160	X	7635	-0-		-525	B	-0-			388	9	6875	2	Y	221	242	1		4	8	45														
												595	1																								
												272	9																								
												513	1																								
												267	9																								
												517	1																								
												243	9																								
THOMPSON										WELL #:	2H	RRCID -> 281537										COMPL. DATE 07/12/2025										TOTAL	DEPTH	11664	PERF.12236	-	18480
01		10275	X	10275	-0-		-0-	B	-0-			669	1	9368	2	Y	216	243	1			42															
02		8723	X	8723	-0-		-0-	B	-0-			238	9	7889	2	Y	185	180	1			47															
03		9474	X	9474	-0-		-0-	B	-0-			630	1	8554	2	Y	230	222	1			55															
04		9120	X	8791	-0-		-329	B	-0-			204	9	7877	2	Y	217	179	1			93															
05		9424	X	8482	-0-		-942	B	-0-			667	1	7632	2	Y	224	252	1		1	8	64														
06		9120	X	8908	-0-		-212	B	-0-			253	9	8082	2	Y	199	221	1			42															
												675	1																								
												239	9																								
												604	1																								
												246	9																								
												607	1																								
												219	9																								
MCELROY										WELL #:	3H	RRCID -> 284587										COMPL. DATE 02/13/2023										TOTAL	DEPTH	11692	PERF.11870	-	19545
01		8556	X	8409	-0-		-147	B	-0-			546	1	7639	2	Y	204	231	1			40															
02		7728	X	6627	-0-		-1101	B	-0-			224	9	5966	2	Y	168	165	1			43															
03		8091	X	7070	-0-		-1021	B	-0-			476	1	6336	2	Y	218	208	1			53															
04		8130	X	6319	-0-		-1811	B	-0-			185	9	5612	2	Y	205	170	1			88															
05		8401	X	6167	-0-		-2234	B	-0-			494	1	5526	2	Y	185	220	1			53															
06		8130	X	6408	-0-		-1722	B	-0-			240	9	5793	2	Y	164	182	1			35															
												481	1																								
												226	9																								
												437	1																								
												204	9																								
												435	1																								
												180	9																								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BURNS-POOLE														
WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 04/02/2026 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	9486 X	9394	-0-	-92 B	-0-	611	1	8559	2	Y	204	233	1	40
02	8568 X	7418	-0-	-1150 B	-0-	224	9	6679	2	Y	187	179	1	48
03	8711 X	6925	-0-	-1786 B	-0-	533	1	6279	2	Y	142	156	1	34
04	9090 X	7068	-0-	-2022 B	-0-	206	9	6356	2	Y	152	120	1	65
05	9393 X	7108	-0-	-2285 B	-0-	490	1	6424	2	Y	160	179	1	46
06	9090 X	7756	-0-	-1334 B	-0-	156	9	7059	2	Y	151	163	1	31
						545	1						1 8	
						167	9							
						508	1							
						176	9							
						531	1						3 8	
						166	9							
BURNS														
WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185														
01	11064 X	11064	-0-	-0- B	-0-	722	1	10104	2	Y	216	242	1	42
02	9016 X	8377	-0-	-639 B	-0-	238	9	7593	2	Y	162	163	1	41
03	9982 X	8838	-0-	-1144 B	-0-	606	1	7970	2	Y	224	211	1	54
04	10710 X	8335	-0-	-2375 B	-0-	178	9	7454	2	Y	220	179	1	95
05	11067 X	8232	-0-	-2835 B	-0-	622	1	7407	2	Y	217	249	1	63
06	10710 X	8739	-0-	-1971 B	-0-	246	9	7927	2	Y	196	218	1	41
						639	1							
						242	9							
						586	1							
						239	9							
						596	1							
						216	9							
PBGM														
WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255														
01	13025 X	13025	-0-	-0- B	-0-	839	1	11745	2	Y	401	488	1	80
02	11088 X	10343	-0-	-745 B	-0-	441	9	9293	2	Y	280	288	1	72
03	11594 X	11400	-0-	-194 B	-0-	742	1	10233	2	Y	335	327	1	80
04	12420 X	10482	-0-	-1938 B	-0-	308	9	9423	2	Y	229	211	1	98
05	12834 X	10239	-0-	-2595 B	-0-	798	1	9266	2	Y	218	254	1	62
06	12420 X	11062	-0-	-1358 B	-0-	369	9	10083	2	Y	201	221	1	42
						807	1							
						252	9							
						733	1							
						240	9							
						758	1							
						221	9							
MONTANO														
WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995														
01	29388 X	26524	-0-	-2864 B	-0-	729	1	25663	2	Y	120	188	1	56
02	26544 X	15238	-0-	-11306 B	-0-	132	9	14799	2	Y	68	61	1	63
03	29288 X	29288	-0-	-0- B	-0-	364	1	28350	2	Y	115	122	1	56
04	26490 X	24920	-0-	-1570 B	-0-	75	9	23962	2	Y	109	61	1	104
05	26970 X	25365	-0-	-1605 B	-0-	811	1	24445	2	Y	101	123	1	82
06	28350 X	23825	-0-	-4525 B	-0-	127	9	23034	2	Y	90	127	1	45
						838	1							
						120	9							
						809	1							
						111	9							
						692	1							
						99	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY MONTANO										//CONT.// 67849 150 //CONT.// 881167			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
										WELL #:	2H	RRCID ->	291429	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.12513	- 18456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	37665 X	33780	-0-		-3885 B	-0-		926 1	253 9	32601 2	Y		230	367 1		108					
02	32760 X	19633	-0-		-13127 B	-0-		467 1	144 9	19022 2	Y		131	118 1		121					
03	36915 X	36915	-0-		-0- B	-0-		1019 1	241 9	35655 2	Y		219	234 1		106					
04	34320 X	32517	-0-		-1803 B	-0-		1091 1	234 9	31192 2	Y		213	117 1		202					
05	35061 X	32469	-0-		-2592 B	-0-		1033 1	213 9	31223 2	Y		194	239 1		157					
06	35730 X	29925	-0-		-5805 B	-0-		867 1	187 9	28871 2	Y		170	242 1		85					
OVERTON (HAYNESVILLE) BUFFCO PRODUCTION INC. SMITH, G.L. GAS UNIT										67849 220 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
										WELL #:	1	RRCID ->	213611	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.11210	- 11315	
01	761 X	761	-0-		-0-	-0-		761 2			N		-0-			120					
02	988 X	988	-0-		-0-	-0-		988 2			N		-0-			120					
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N		-0-			120					
04	1443 X	1443	-0-		-0-	-0-		1443 2			N		-0-			120					
05	1134 X	1134	-0-		-0-	-0-		1134 2			N		-0-			120					
06	594 X	594	-0-		-0-	-0-		594 2			N		-0-			120					
FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 2										263648 1		RRCID ->		060434	COMPL. DATE	08/01/1974	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.12034	- 12066
01	6045 X	6028	-0-		-17	-0-		335 1	5693 2	Y		-0-				2					
02	5460 X	5131	-0-		-329	-0-		289 1	4842 2	Y		-0-				2					
03	5921 X	5414	-0-		-507	-0-		315 1	5099 2	Y		-0-				2					
04	5820 X	4676	-0-		-1144	-0-		256 1	4420 2	Y		-0-				2					
05	6014 X	4835	-0-		-1179	-0-		297 1	4538 2	Y		-0-				2					
06	5820 X	4989	-0-		-831	-0-		314 1	4675 2	Y		-0-				2					
OVERTON GU 3										WELL #:		1	RRCID ->	062297	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12087	- 12106
01	1271 N	1070	-0-		-201	-0-		59 1	1011 2	Y		-0-				-0-					
02	1036 N	1013	-0-		-23	-0-		57 1	956 2	Y		-0-				-0-					
03	1147 N	1076	-0-		-71	-0-		63 1	1013 2	Y		-0-				-0-					
04	1119 N	1119	-0-		-0-	-0-		61 1	1058 2	Y		-0-				-0-					
05	1202 N	1202	-0-		-0-	-0-		74 1	1128 2	Y		-0-				-0-					
06	1050 N	1012	-0-		-38	-0-		64 1	948 2	Y		-0-				-0-					
OVERTON GU 6										WELL #:		1	RRCID ->	067653	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11985	- 12026
01	4991 X	3740	-0-		-1251	-0-		208 1	3532 2	Y		-0-				12					
02	3584 X	3181	-0-		-403	-0-		179 1	3001 2	Y		1	1	8		12					
03	3968 X	3693	-0-		-275	-0-		215 1	3478 2	Y		-0-				12					
04	3840 X	3552	-0-		-288	-0-		194 1	3358 2	Y		-0-				12					
05	3844 X	2688	-0-		-1156	-0-		165 1	2523 2	Y		-0-				12					
06	3630 X	2628	-0-		-1002	-0-		165 1	2463 2	Y		-0-				12					

OVERTON (HAYNESVILLE)				//CONT.// 67849 220				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648																			
OVERTON GU 4				WELL #: 1				RRCID -> 068306				COMPL. DATE 12/19/2001				TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		248 X	52	-0-	-196	-0-		-0-					4 1	48 2	Y	-0-						-0-	
02		84 N	55	-0-	-29	-0-		-0-					4 1	50 2	Y	1			1 8			-0-	
													1 9										
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		-0-					6 1	60 2	Y	-0-						-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		-0-					6 1	59 2	Y	-0-						-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-		-0-					6 1	60 2	Y	-0-						-0-	
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		-0-					5 1	58 2	Y	-0-						-0-	
OVERTON GU 7																							
				WELL #: 1				RRCID -> 068427				COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023							
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-							Y	-0-						43	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-		-0-				6 1	66 2	Y	-0-							43	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-							Y	-0-						43	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-		-0-				14 1	144 2	Y	-0-							43	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-							Y	-0-						43	
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-		-0-				9 1	115 2	Y	-0-							43	
OVERTON GU 11																							
				WELL #: 1				RRCID -> 072883				COMPL. DATE 06/07/1977				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
OVERTON GU 12																							
				WELL #: 1				RRCID -> 073115				COMPL. DATE 08/17/1977				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029							
01		3100 N	2590	-0-	-510	255		220	1	2370	2	Y	-0-									-0-	
02		2649 N	2394	-0-	-255	-0-		191	1	2203	2	Y	-0-									-0-	
03		2821 X	1663	-0-	-1158	-0-		161	1	1502	2	Y	-0-									-0-	
04		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		264	1	2778	2	Y	-0-									-0-	
05		2821 X	2172	-0-	-649	-0-		191	1	1981	2	Y	-0-									-0-	
06		2580 X	1989	-0-	-591	-0-		152	1	1837	2	Y	-0-									-0-	
OVERTON GU 13																							
				WELL #: 1				RRCID -> 077354				COMPL. DATE 06/17/2002				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953							
01		5704 X	3992	-0-	-1712	-0-		339	1	3646	2	Y	6									162	
								7	9														
02		5152 X	3696	-0-	-1456	-0-		295	1	3401	2	Y	-0-									162	
03		5673 X	3898	-0-	-1775	-0-		378	1	3518	2	Y	2									164	
								2	9														
04		5460 X	4558	-0-	-902	-0-		395	1	4163	2	Y	-0-									164	
05		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		414	1	4282	2	Y	-0-									164	
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-		338	1	4097	2	Y	-0-									164	
OVERTON GU14																							
				WELL #: 1				RRCID -> 077599				COMPL. DATE 11/11/2014				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006							
01		8029 X	6424	-0-	-1605	-0-		546	1	5878	2	Y	-0-									8	
02		7252 X	6763	-0-	-489	-0-		539	1	6223	2	Y	1					1 8				8	
								1	9														
03		7812 X	6427	-0-	-1385	-0-		623	1	5803	2	Y	1									9	
								1	9														
04		7560 X	5616	-0-	-1944	-0-		487	1	5129	2	Y	-0-									9	
05		7502 X	6815	-0-	-687	-0-		601	1	6214	2	Y	-0-									9	
06		7260 X	7096	-0-	-164	-0-		541	1	6555	2	Y	-0-									9	

OVERTON (HAYNESVILLE)													CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC														
OVERTON GU 15														
WELL #: 1														
RRCID -> 078007														
COMPL. DATE 08/20/2002														
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11911 - 11950	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	-0-	275	1	2959	2	Y	-0-		-0-
02	3528 X	2740	-0-	-788	-0-	-0-	218	1	2522	2	Y	-0-		-0-
03	3906 X	2137	-0-	-1769	-0-	-0-	207	1	1930	2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	2198	-0-	-1582	-0-	-0-	190	1	2008	2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	2091	-0-	-1257	-0-	-0-	184	1	1907	2	Y	-0-		-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	2971	2	Y	-0-		-0-
OVERTON GU 16														
WELL #: 1														
RRCID -> 078849														
COMPL. DATE 08/30/1978														
TOTAL DEPTH 12308													PERF.12021 - 12046	
01	4929 X	4867	-0-	-62	-0-	-0-	270	1	4597	2	Y	-0-		19
02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	4221	2	Y	-0-		19
03	4929 X	4683	-0-	-246	-0-	-0-	273	1	4410	2	Y	-0-		19
04	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	-0-	230	1	3986	2	Y	-0-		19
05	4960 X	4628	-0-	-332	-0-	-0-	284	1	4344	2	Y	-0-		19
06	4800 X	2733	-0-	-2067	-0-	-0-	172	1	2561	2	Y	-0-		19
OVERTON GU 19														
WELL #: 1														
RRCID -> 086216														
COMPL. DATE 08/10/1979														
TOTAL DEPTH 12306													PERF.11915 - 11930	
01	899 N	376	-0-	-523	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	530	-0-	-170	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	-0-		-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	Y	-0-		-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	356	-0-	-233	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	-0-		-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	Y	-0-		-0-
OVERTON GU 18														
WELL #: 1														
RRCID -> 086217														
COMPL. DATE 09/01/1979														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11942 - 11968	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	10	-0-	10	10	10	10	1			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	10					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	10					Y	-0-		-0-
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
OVERTON GU 20														
WELL #: 1														
RRCID -> 086953														
COMPL. DATE 06/21/2001														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.12077 - 12105	
01	8029 X	7809	-0-	-220	-0-	-0-	434	1	7375	2	Y	-0-		22
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	6952	2	Y	-0-		22
03	8029 X	7726	-0-	-303	-0-	-0-	450	1	7276	2	Y	-0-		22
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	8131	2	Y	-0-		22
05	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	7841	2	Y	-0-		22
06	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	7834	2	Y	-0-		22
OVERTON GU 21														
WELL #: 1														
RRCID -> 087391														
COMPL. DATE 03/11/1980														
TOTAL DEPTH 12300													PERF.12100 - 12130	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-		-0-
OVERTON G.U. #8														
WELL #: 2														
RRCID -> 114669														
COMPL. DATE 08/29/1984														
TOTAL DEPTH 12200													PERF.11882 - 11920	
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	-0-	45	1	485	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-		-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	Y	-0-		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	Y	-0-		-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	853	2	Y	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	915	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) FAULCONER ENERGY, LLC OVERTON GU 15				//CONT.// 67849 220 263648 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH									
						RRCID -> 169915	COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL		DEPTH 12300	PERF.11960 - 12000									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
FORTUNE RESOURCES LLC OVERTON G.U. 1				278755 WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL		DEPTH 12222	PERF.12054 - 12073								
01		4619 X		4225	-0-	-394		-0-		4225	2		N		-0-					99	
02		4172 X		3556	-0-	-616		-0-		3556	2		N		-0-					99	
03		4340 X		3754	-0-	-586		-0-		3754	2		N		-0-					99	
04		4470 X		3185	-0-	-1285		-0-		3185	2		N		-0-					99	
05		4619 X		3137	-0-	-1482		-0-		3137	2		N		-0-					99	
06		4080 X	NO RPT		-0-	-4080		-0-					N		NO RPT					99	
VALENCE OPERATING COMPANY MELTON				881167 WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL		DEPTH 12321	PERF.12000 - 12029								
01		579 N		579	-0-	-0-		-0-		39	1	540	2	N		-0-				167	
02		431 N		431	-0-	-0-		-0-		32	1	399	2	N		-0-				167	
03		480 N		480	-0-	-0-		-0-		35	1	445	2	N		-0-				167	
04		464 N		464	-0-	-0-		-0-		37	1	427	2	N		-0-				167	
05		401 N		401	-0-	-0-		-0-		29	1	372	2	N		-0-				167	
06		459 N		459	-0-	-0-		-0-		32	1	427	2	N		-0-				167	
OVERTON (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE				67849 500 106406 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH									
						RRCID -> 206348	COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL		DEPTH 9928	PERF. 9666 - 9760									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-				-0-	
JARVIS				WELL #: 1		RRCID -> 265939		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL		DEPTH 11300	PERF. 8430 - 8434								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						31	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						31	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						31	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						31	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						31	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-						31	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILSON, DAVID G.				220903 WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL		DEPTH 8950	PERF. 8320 - 8369								
01		23 X	23	-0-	-0-	-0-		-0-		1	1	22	2	N		-0-				24	
02		28 N		-0-	-0-	-28		-0-					N		-0-					24	
03		31 N		-0-	-0-	-31		-0-					N		-0-					24	
04		30 N		-0-	-0-	-30		-0-					N		-0-					24	
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					24	
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					24	

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 11869					
								PERF. 8329 - 8343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
SWANN, M. C.				WELL #: 8	RRCID -> 291346	COMPL. DATE 05/06/2021		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 8548 - 8568			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3 9	N	3		262	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6 9	N	5		267	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		267	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8 9	N	7		274	
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	3	2	4 9	N	4	159 1	119	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	188 2	N	1		120	
						1	9						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648	WELL #: 8		RRCID -> 296813	COMPL. DATE 09/29/2023		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 8147 - 8289	
MILTON ANDERSON TP													
01	6386 X	5016	-0-	-1370	-0-	319	1	4457 2	N	218	174 1	2 8	86
						240	9						
02	5768 X	5041	-0-	-727	-0-	327	1	4493 2	N	201	179 1	3 8	105
						221	9						
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	320	1	4938 2	N	200	155 1		150
						220	9						
04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	304	1	5022 2	N	174	181 1	1 8	142
						191	9						
05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	334	1	5576 2	N	174	148 1	1 8	167
						191	9						
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	419	1	5964 2	N	147	168 1		146
						162	9						
KICKAPOO CREEK TP				WELL #: 2	RRCID -> 299425	COMPL. DATE 02/22/2025		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8256 - 8433			
01	5580 X	3112	-0-	-2468	-0-	196	1	2739 2	N	161	2 8		202
						177	9						
02	4368 X	2602	-0-	-1766	-0-	166	1	2287 2	N	135	168 1	2 8	167
						149	9						
03	4495 X	2707	-0-	-1788	-0-	156	1	2413 2	N	125	149 1		143
						138	9						
04	3810 X	2481	-0-	-1329	-0-	134	1	2212 2	N	123	151 1	3 8	112
						135	9						
05	3472 X	2371	-0-	-1101	-0-	127	1	2119 2	N	114	144 1	1 8	81
						125	9						
06	3000 X	2114	-0-	-886	-0-	131	1	1866 2	N	106			187
						117	9						
RUCKER 1				WELL #: 1	RRCID -> 301518	COMPL. DATE 03/13/2026		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8555 - 8572			
03	0	21663	-0-	21663	21663	1257	1	19397 2	N	917	684 1		233
						1009	9						
04	0	32838	-0-	32838	54501	1799	1	29741 2	N	1180	1366 1		47
						1298	9						
05	89742 X	35241	-0-	-54501	-0-	1915	1	31943 2	N	1257	1145 1	40 8	119
						1383	9						
06	34800 X	30567	-0-	-4233	-0-	1936	1	27564 2	N	970	994 1	4 8	91
						1067	9						

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299503 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8226 - 8398														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	27466 X	11072	-0-	-16394	-0-	10779	2	293	9	N	266	179	1	209
02	21280 X	8572	-0-	-12708	-0-	8384	2	188	9	N	171	175	1	205
03	20057 X	6768	-0-	-13289	-0-	6600	2	168	9	N	153	181	1	177
04	16110 X	7329	-0-	-8781	-0-	7157	2	172	9	N	156	179	1	154
05	14043 X	9555	-0-	-4488	-0-	9307	2	248	9	N	225	182	1	197
06	10710 X	8977	-0-	-1733	-0-	8757	2	220	9	N	200	180	1	217

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080														
01	961 N	823	-0-	-138	-0-	55	1	766	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	756 N	668	-0-	-88	-0-	49	1	617	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK														
SABINE ENERGY INC. 103925														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244														
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	932	2	Y	-0-			-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	2	Y	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	151	1	1915	2	Y	-0-			-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	157	1	2094	2	Y	11	8	1	3
						12	9							

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 68157 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 204227		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 206307		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215590		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216326		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216654		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 237793		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 255606		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SIEBER				//CONT.// WELL #: 1		68157 666 RRCID -> 269917		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
												TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-			6	1	88	2	N	3						114	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-			3	9											
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-			6	1	72	2	N	-0-						114	
								6	1	83	2	N	14			2	8		126	
04	60 N	18	-0-	-42	-0-			15	9											
								1	1	10	2	N	6			109	1		23	
05	62 N	1	-0-	-61	-0-			7	9											
06	60 N	35	-0-	-25	-0-			1	2			N	-0-						23	
								1	1	15	2	N	17						40	
								19	9											
PALESTINE (PETTIT 10,390) UOSI OPERATING, INC. RUTLEDGE, M. L.				68565 333 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON								
												TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389								
01	620 N	468	-0-	-152	-0-			432	2	36	9	Y	33						190	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-			360	2	19	9	Y	17						207	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-							Y	38			190	1		55	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-			486	2	36	9	Y	33						88	
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-			514	2	32	9	Y	29						117	
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-			484	2	40	9	Y	36						153	
PALESTINE (RODESSA 9800) UOSI OPERATING, INC. DAVENPORT, H.S.				68565 550 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDERSON								
												TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836								
01	1829 N	1755	-0-	-74	-0-			1632	2	123	9	N	112						236	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-			1456	2	122	9	N	111			180	1		167	
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-							N	135			195	1		107	
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			1798	2	128	9	N	116			180	1		43	
*05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-			1899	2	133	9	N	121						164	
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-			1770	2	129	9	N	117			190	1		91	
PANOLA LIONS DEN OPERATING LLC BRUMBLE, H. L.				68977 001 WELL #: 4		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA								
												TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-			505	2			N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
CRENSHAW				WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338								
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-			392	2			N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	2			N	-0-						-0-	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-			443	2			N	-0-						-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

PANOLA		//CONT.//		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
TILLER, G.C.		WELL #:		4		RRCID -> 156416		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001															
TILLER "A"		WELL #:		7		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TILLER "A"		WELL #:		8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TILLER "A"		WELL #:		9		RRCID -> 089738		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TILLER "A"		WELL #:		12		RRCID -> 089740		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TILLER "A"		WELL #:		11		RRCID -> 089741		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PANOLA														CNTY: PANOLA	
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C.															
BRYSON															
WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128
BRYSON															
WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRYSON															
WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHELAN															
WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
BRUMBLE															
WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334															
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANOLA (GOODLAND LIME)														CNTY: PANOLA	
TGNR PANOLA LLC															
BRUMBLE, G.W. NCT-1															
WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310															
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.// 68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA									
TGNR PANOLA LLC			//CONT.// 102948															
BECKVILLE SWD			WELL #: 2		RRCID -> 213193		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 3403 - 3573							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BECKVILLE SWD			WELL #: 1		RRCID -> 247247		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 3431 - 3644							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BECKVILLE SWD			WELL #: 3		RRCID -> 256627		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3492 - 3600							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC			523001															
HILL, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 119052		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2304 - 2326							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL, TOM			WELL #: 2		RRCID -> 128580		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2291 - 2312							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CRENSHAW "B"			WELL #: 1		RRCID -> 128581		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2295 - 2314							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001													
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SPONTE OPERATING, INC. 810277 SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAXTON (HILL) EQV OPERATING LLC FINKLEA, FLORENCE			69855 400 101634 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 068988		CAPACITY COMPL. DATE 06/29/1976		CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
CX OPERATING LLC HANCOCK			195798 WELL #: 1		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
HANCOCK			WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PAXTON (JAMES LIME) EQV OPERATING LLC JIREH			69855 410 101634 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 223942		ONE WELL COMPL. DATE 06/23/2007		CNTY: PANOLA TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300								
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					77
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	17	7			60
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. COCKRELL			69855 500 084097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 073537		CAPACITY COMPL. DATE 03/17/1977		CNTY: SHELBY TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126								
01	217 N	153	-0-	-64	-0-		153	2			N	-0-					44
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2			N	-0-					44
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-					44
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-					44
05	310 N	157	-0-	-153	-0-		157	2			N	-0-					44
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					44
DEAN			WELL #: 1		RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY)													CNTY: SHELBY	
BOWLES ENERGY, INC.														
HOLSEY, J. W.														
WELL #: 1														
RRCID -> 073710														
COMPL. DATE 08/29/1977														
TOTAL DEPTH 3176													PERF. 3069 - 3079	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-			47
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			47
03	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-			47
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			47
05	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-			47
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			47
MASSEY														
WELL #: 1														
RRCID -> 073711														
COMPL. DATE 04/13/1977														
TOTAL DEPTH 4001													PERF. 3096 - 3102	
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			8
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			8
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-			8
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-			8
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			8
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			8
RICHARDSON, E. A.														
WELL #: 1														
RRCID -> 073712														
COMPL. DATE 03/18/1977														
TOTAL DEPTH 3200													PERF. 3134 - 3140	
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			23
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			23
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	598	2	6	9	N	5			28
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-			28
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	N	7			35
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-			35
KYLE UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 082868														
COMPL. DATE 03/16/1979														
TOTAL DEPTH 3427													PERF. 3068 - 3073	
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	215	1	496	2	N	-0-			116
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	738	2	N	-0-			116
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	356	1	705	2	N	-0-			116
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	190	1	592	2	N	-0-			116
05	1085 N	748	-0-	-337	-0-	59	1	689	2	N	-0-			116
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1211	1	426	2	N	-0-			116
PARKER-CARROLL														
WELL #: 1														
RRCID -> 094632														
COMPL. DATE 03/15/1981														
TOTAL DEPTH 3164													PERF. 3084 - 3094	
01	310 N	130	-0-	-180	-0-	39	1	91	2	N	-0-			33
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	58	1	175	2	N	-0-			33
03	186 N	43	-0-	-143	-0-	13	1	26	2	N	4			37
						4	9							
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	17	1	54	2	N	-0-			37
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-			37
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	87	1	30	2	N	-0-			37
ROWE HEIRS														
WELL #: 2														
RRCID -> 104961														
COMPL. DATE 03/29/1983														
TOTAL DEPTH 3200													PERF. 3121 - 3128	
01	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

PAXTON (PALUXY) EQV OPERATING LLC SHOLAR															CNTY: SHELBY	
//CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
101634																
WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-			10		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	10	7	-0-		
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-		
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-		
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-		
PAXTON (PETTIT) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER															CNTY: SHELBY	
69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL																
357165																
WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196																
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	N	13			55		
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	195	3	41	9	N	37			92		
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			92		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	210	3	12	9	N	11			103		
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6			109		
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-			109		
PAXTON (TRAVIS PEAK) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOAPE, JOE EST.															CNTY: PANOLA	
69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
088600																
WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
EQV OPERATING LLC LATIMER															CNTY: PANOLA	
101634																
WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PAXTON (UPPER GLEN ROSE) CX OPERATING LLC HANCOCK															CNTY: PANOLA	
69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT																
195798																
WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC				102713													
KEYSTONE GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 195530		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8754 - 9896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781													
BURGESS				WELL #: 1		RRCID -> 139756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9384 - 9392			
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	666	2	1 9	N	1	124 1						11
02	700 N	652	-0-	-48	-0-	651	2	1 9	N	1							12
03	961 N	719	-0-	-242	-0-	702	2	17 9	N	15							27
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1269	2	9 9	N	8							35
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6 9	N	5							40
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	629	2	8 9	N	7							47
CHANDLER				WELL #: 1		RRCID -> 222810		COMPL. DATE 04/00/2007		TOTAL DEPTH 10959		PERF. 10204 - 10880					
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1 9	N	1							103
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2 9	N	2							105
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-							105
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3 9	N	3							108
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-							108
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT							108
SYDRI OPERATING, LLC				833597													
TINDALL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 257012		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11364		PERF. 9114 - 11125					
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	299	1	889 2	Y	-0-							-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	325	1	1265 2	Y	-0-							-0-
03	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	230	1	864 2	Y	-0-							-0-
04	1140 N	883	-0-	-257	-0-	207	1	676 2	Y	-0-							-0-
05	1767 N	1097	-0-	-670	-0-	243	1	854 2	Y	-0-							-0-
06	1050 N	779	-0-	-271	-0-	182	1	597 2	Y	-0-							-0-
TUCKER PROPERTIES				WELL #: 1 H		RRCID -> 258192		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8934 - 9030					
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	99	1	294 2	Y	13							169
						14	9										
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	35	1	135 2	Y	-0-							169
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	30	1	111 2	Y	-0-							169
04	270 N	115	-0-	-155	-0-	25	1	82 2	Y	7							176
						8	9										
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	47	1	164 2	Y	3							179
						3	9										
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	32	1	106 2	Y	5	48 1						136
						6	9										
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681													
KEYSTONE GU 2				WELL #: 1		RRCID -> 203807		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8704 - 9720					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)										70009 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
EXCO OPERATING COMPANY, LP										256915									
JOHNSTON, PATSY										WELL #: 1		RRCID -> 245623		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11096 - 11768	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
SYDRI OPERATING, LLC										833597									
GRIFFIN RANCH G.U. 1										WELL #: 5 T		RRCID -> 216604		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11235 - 12045	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
GRIFFIN RANCH G.U. 4										WELL #: 4		RRCID -> 241418		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12291		PERF.11961 - 12195	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	842	-0-	842	842	21	1	821	2	Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	269	-0-	269	1111	7	1	262	2	Y	-0-					-0-		
05	1268 X		157	-0-	-1111	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-		
06	163 X		163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-		
PEATOWN (PETTIT -A-)										70009 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC										833597									
GRIFFIN RANCH OU A										WELL #: 1 U		RRCID -> 291646		COMPL. DATE 09/02/1964		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 6898 - 7462	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)										70011 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG			
SYDRI OPERATING, LLC										833597									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 187255		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10796		PERF.10390 - 10691	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
PENN-GRIFFITH (PETTIT)										70495 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
URSUS OIL AND GAS										879300									
DEMONSTRAND GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 108989		COMPL. DATE 01/02/1984		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 7132 - 7157	
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				237		
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				237		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237		
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				237		
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				237		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				237		

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007														

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

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

ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	N	4			150
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1			151
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	2	7	9	N	6			157
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3	1	8	159
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7			166
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

PRESTRIEDGE 278755
WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7			214
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1389	2	25	9	N	23			237
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1441	2	37	9	N	34			271
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	N	13	160	1	122
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5		2	127
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
BRALY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8965 - 9185						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 2			N	-0-					161
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 2			N	-0-					161
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 2			N	-0-					161
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2			N	-0-					161
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2			N	-0-					161
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818												
ALEXANDER				WELL #: 2		RRCID -> 147255		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9062 - 9330				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
ALEXANDER				WELL #: 3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8969 - 9067				
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 1			N	-0-					270
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 1			N	-0-					270
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					270
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
ALEXANDER				WELL #: 4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8936 - 9031				
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 1			N	-0-					211
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 1			N	-0-					211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					211
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
URSUS OIL AND GAS				879300												
TRAVIS				WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9366 - 9607				
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		40 3	12 9		N	11					114
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3			N	-0-					114
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-					114
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			N	-0-					114
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-					114
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
TRAVIS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9322 - 9518				
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-		550 3	4 9		N	4					64
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-		475 3	9 9		N	8					72
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 3			N	-0-					72
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-		440 3	9 9		N	8					80
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3			N	-0-					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300									
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9244 - 9604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						142
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						142
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9292 - 9630	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						102
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 9347 - 10317	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043		PERF. 8744 - 8994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
TAYLOR, LESTER		WELL #: 1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8839 - 8852	
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	353	2	8	9	7	194
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			-0-	194
03	496 N	366	-0-	-130	-0-	366	2			-0-	30
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			-0-	30
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	2			-0-	30
06	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	2			-0-	30
PINE BLUFF (PAGE 6500)		71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BRANGUS ENERGY LLC		088639									
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6450 - 6464	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						19

PINE BLUFF (PAGE 6500)		//CONT.// 71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BRANGUS ENERGY LLC		//CONT.// 088639							
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-	-0-
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2	N	-0-	-0-
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	N	-0-	-0-
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2	N	-0-	-0-
05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-	-0-
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-	-0-
PINE FLAT (PETTET)		71586 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 229022		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PINE GROVE (CVL "B" LIME)		71589 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE	
BRINE TEXAS USA, LLC		093394							
PINE GROVE SWD		WELL #: 5V		RRCID -> 261042		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COMMON DISPOSAL, LLC		169728							
HIGHROLLER SWD		WELL #: 5		RRCID -> 262066		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998							
STOKES		WELL #: 1X		RRCID -> 173819		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)		71590 669		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
TODD		WELL #: 1		RRCID -> 182379		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265																		
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					119
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					119
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					119
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701																		
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041																		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA																		
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642																		
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457																		
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					48
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					48
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					48
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					48

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																		
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978																		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CONQUEST ENERGY, INC. 172237																		
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906																		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2023																		

PONE (CAGLE)				72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
RHEATA RESOURCES, LLC				704807														
TALIAFERRO HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 129280		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PONE (GLOYD)				72257 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308														
EATON, J. L., GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 040972		COMPL. DATE 12/12/1966		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
LARGO OIL COMPANY				486640														
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 016490		COMPL. DATE 11/03/1958		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557								
01	3100 N	2463	-0-	-637	463	2463	2				N	-0-					181	
02	3292 X	2829	-0-	-463	-0-	2788	2	41	9		N	37	153	1			65	
03	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2				N	-0-					65	
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4468	2	14	9		N	13					78	
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4865	2	111	9		N	101	157	1			22	
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-						N	NO RPT					22	
PONE (PETTIT, L.O. -G-)				72257 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
FAULCONER ENERGY, LLC				263648														
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3				WELL #: 1		RRCID -> 016482		COMPL. DATE 06/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436								
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	403	1	2231	2		N	53	180	1			58	
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	58	9											
03	2635 N	2598	-0-	-37	-0-	396	1	2006	2		N	74					132	
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	81	9											
05	2635 N	2149	-0-	-486	-0-	465	1	2069	2		N	58	174	1			16	
06	2520 N	2174	-0-	-346	-0-	64	9											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	2119	2		N	79					95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	87	9											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1726	2		N	42					137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1714	2		N	52					189	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57	9											
PONE (TRAVIS PEAK)				72257 660		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC				833597														
RAS REDWINE				WELL #: 4		RRCID -> 283962		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139	

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)				72904 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130											
NEUMANN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016502	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8874 - 8882						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)				72908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185											
CADY, WILLIAM R. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 093717	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8834 - 8846						
01	14B	DENY	16	-0-	16	448	16	2			N	-0-			7
02		463 X	15	-0-	-448	-0-	15	2			N	-0-			7
03		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			7
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			7
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			7
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			7
CADY				WELL #: 2	RRCID -> 094979	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 9061 - 9067						
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			8
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-			8
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			8
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			8
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			8
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			8
CADY				WELL #: 3	RRCID -> 095331	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH	9152	PERF. 8937 - 8952						
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			7
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			7
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			7
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			7
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			7
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			7
QUITMAN (HILL)				73844 423	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
GOLDSMITH, J. B.				WELL #: 31	RRCID -> 119050	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8077 - 8087						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2026															
GOLDSMITH, J. B.				WELL #: 43	RRCID -> 142188	COMPL. DATE 02/18/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8020 - 8034						
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6 9	Y	5	6 1			201
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	23	1	7 9	Y	6	5 1			202
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	63	25	1	8 9	Y	7	6 1			203
04	DLQ	G-10	31	-0-	31	94	24	1	7 9	Y	6	5 1			204
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	119	25	1		Y	-0-	4 1			200
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	119				Y	NO RPT				200

QUITMAN (HILL)														
ATLAS OPERATING LLC														
WHITE-BLALOCK UNIT														
//CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD														
//CONT.// 036587														
WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
QUITMAN, NE. (HILL)														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
HERRING, LEONARD														
73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD														
806415														
WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211														
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		147
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-		43	2	96	9	N	87	234
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-		189	2	30	9	N	27	84
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-		115	2	51	9	N	46	130
05	155	N	147	-0-	-8	-0-		147	2			N	-0-	130
06	210	N	99	-0-	-111	-0-		99	2			N	-0-	130
QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)														
ATLAS OPERATING LLC														
KENNEDY-JOHNSON														
73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
036587														
WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
QUITMAN-CATHEY (RODESSA)														
ATLAS OPERATING LLC														
CATHEY, H. S.														
73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD														
036587														
WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132														
01	31	#	28	-0-	-3	-0-		26	1	2	9	N	2	764
02	28	#	25	-0-	-3	-0-		23	1	2	9	N	2	766
03	31	#	28	-0-	-3	-0-		26	1	2	9	N	2	768
04	30	#	27	-0-	-3	-0-		25	1	2	9	N	2	770
05	31	#	27	-0-	-4	-0-		26	1	1	9	N	1	771
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	771
QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)														
ATLAS OPERATING LLC														
GOLDSMITH, J. B.														
73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD														
036587														
WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405														
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300)													73939 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY													589984			
HEIDLEBERG EST. UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 107892	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5549 #	2914	-0-	-2635	-0-	49	1	2559	2	N		278	391	1		231
02	5012 #	3796	-0-	-1216	-0-	306	9	3259	2	N		425	385	1		271
03	4495 #	3514	-0-	-981	-0-	69	1	3019	2	N		334	384	1		221
04	4350 #	3211	-0-	-1139	-0-	128	1	2712	2	N		352	193	1		380
05	4216 #	3237	-0-	-979	-0-	367	9	2758	2	N		333	385	1		328
06	4080 #	2541	-0-	-1539	-0-	112	1	2145	2	N		277	387	1		218
						387	9									
						113	1									
						366	9									
						91	1									
						305	9									
RAINTREE (COTTON VALLEY)													74265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC													036587			
CROSSMAN, P.G. ET AL													WELL #: 2	RRCID -> 206604	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC													100566			
CROSSMAN, P.G. ET AL													WELL #: 3	RRCID -> 211923	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)													74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA
ATLAS OPERATING LLC													036587			
RYAN, E. M. UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 087374	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
PRESTON HEIRS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 090583	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N		-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N		-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N		-0-				-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N		-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N		NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01		496 X	467 -0-	-29	-0-	467 2			Y	-0-				7
02	DLQ	G-10	421 -0-	421	-0-	421 2			Y	-0-				7
03	DLQ	G-10	474 -0-	474	-0-	895 2		6 9	Y	5				12
04	DLQ	G-10	292 -0-	292	-0-	1187 2		6 9	Y	5				17
05		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
06		450 X	NO RPT -0-	-450	-0-				Y	NO RPT				17
CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030														
01		496 N	492 -0-	-4	-0-	492 2			N	-0-				15
02		448 N	445 -0-	-3	-0-	445 2			N	-0-				15
03		496 N	494 -0-	-2	-0-	488 2		6 9	N	5				20
04		480 N	461 -0-	-19	-0-	455 2		6 9	N	5				25
05		496 N	NO RPT -0-	-496	-0-				N	NO RPT				25
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705														
01		1251 N	1251 -0-	-0-	-0-	1251 3			N	-0-				66
02		705 N	705 -0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-				66
03		595 N	595 -0-	-0-	-0-	589 3		6 9	N	5				71
04		570 N	522 -0-	-48	-0-	516 3		6 9	N	5				76
05		589 N	NO RPT -0-	-589	-0-				N	NO RPT				76
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				76
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020														
01		62 N	52 -0-	-10	-0-	52 2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	61 -0-	61	-0-	61 2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	63 -0-	63	-0-	124 2			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047														
01		1007 N	1007 -0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-				8
02		909 N	909 -0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-				8
03		1104 N	1104 -0-	-0-	-0-	1098 2		6 9	N	5				13
04		1030 N	1030 -0-	-0-	-0-	1024 2		6 9	N	5				18
05		155 N	NO RPT -0-	-155	-0-				N	NO RPT				18
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872														
01		1433 N	1433 -0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-				-0-
02		1294 N	1294 -0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-				-0-
03		2681 N	2681 -0-	-0-	-0-	2681 2			N	-0-				-0-
04		2557 N	2557 -0-	-0-	-0-	2557 2			N	-0-				-0-
05		1426 N	NO RPT -0-	-1426	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882														
01		1147 X	1102 -0-	-45	-0-	1102 2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	995 -0-	995	-0-	995 2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	225 -0-	225	-0-	1220 2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	147 -0-	147	-0-	1367 2			Y	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
ATLAS OPERATING LLC										//CONT.// 036587									
SESSIONS, RUBE GU										WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10623 - 12382	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND	PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
01		1705 X	1626	-0-	-79	-0-	1626	2		Y		-0-						10	
02	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	1468	1468	2		Y		-0-						10	
03	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	3722	2248	2	6	9	Y	5					15		
04	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	5483	1755	2	6	9	Y	5					20		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					20		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					20		

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10466 - 10792	
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y		-0-						11	
02	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	394	2		Y		-0-						11	
03	DLQ	G-10	494	-0-	494	888	488	2	6	9	Y	5					16		
04	DLQ	G-10	461	-0-	461	1349	455	2	6	9	Y	5					21		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					21		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					21		

SESSIONS, MABEL GU										WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10954 - 12426	
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N		-0-						5	
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N		-0-						5	
03		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2526	2	6	9	N	5					10		
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2049	2	6	9	N	5					15		
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N		NO RPT					15		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					15		

KIRKLAND GU										WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10500 - 12052	
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N		-0-						40	
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N		-0-						40	
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N		-0-						40	
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					45		
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N		NO RPT					45		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					45		

PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954		PERF.10545 - 11823	
01		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2		Y		-0-						12	
02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088	1088	2		Y		-0-						12	
03	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	2314	1220	2	6	9	Y	5					17		
04	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	3458	1138	2	6	9	Y	5					22		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					22		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					22		

RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 11637		PERF.10754 - 12276	
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y		-0-						96	
02	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	1697	1697	2		Y		-0-						96	
03	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	2708	1005	2	6	9	Y	5					101		
04	DLQ	G-10	890	-0-	890	3598	884	2	6	9	Y	5					106		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					106		
06		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y		NO RPT					106		

SNEED, C.W. GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11354 - 12532	
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N		-0-						3	
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		N		-0-						3	
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					8		
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5					13		
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N		NO RPT					13		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					13		

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)													CNTY: ANGELINA				
ATLAS OPERATING LLC																	
HAUSERMAN, NANCY																	
WELL #: 1													RRCID -> 229772				
COMPL. DATE 11/23/2007													TOTAL DEPTH 12516				
PERF.11097 - 12418																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					60
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	244	2		6 9	N	5					65
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2		6 9	N	5					70
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
SESSIONS, RUBE GU																	
WELL #: 2													RRCID -> 230591				
COMPL. DATE 07/20/2007													TOTAL DEPTH 12445				
PERF.10922 - 12239																	
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	733	-0-	733	-0-	733	2			Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	-0-	1812	2		6 9	Y	5					8
04	DLQ	G-10	887	-0-	887	-0-	2699	2		6 9	Y	5					13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
PRESTON HEIRS UNIT																	
WELL #: 5													RRCID -> 232065				
COMPL. DATE 03/16/2018													TOTAL DEPTH 11865				
PERF. 8118 - 11780																	
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEED, C.W. GU 2																	
WELL #: 1													RRCID -> 232802				
COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL DEPTH 12374				
PERF.11067 - 12338																	
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					5
03		434 N	47	-0-	-387	-0-	41	2		6 9	N	5					10
04		390 N	58	-0-	-332	-0-	52	2		6 9	N	5					15
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
WILSON GU																	
WELL #: 3													RRCID -> 233409				
COMPL. DATE 09/07/2007													TOTAL DEPTH 11850				
PERF.10437 - 11786																	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					12
02	DLQ	G-10	56	-0-	56	-0-	56	3			Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	108	3		6 9	Y	5					17
04	DLQ	G-10	263	-0-	263	-0-	371	3		6 9	Y	5					22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
PRESTON HEIRS UNIT																	
WELL #: 4													RRCID -> 234932				
COMPL. DATE 03/06/2008													TOTAL DEPTH 11628				
PERF. 9981 - 9983																	
01		2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	-0-	2351	2			Y	-0-					27
03	DLQ	G-10	2820	-0-	2820	-0-	5171	2		6 9	Y	5					32
04	DLQ	G-10	2241	-0-	2241	-0-	7412	2		6 9	Y	5					37
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
06		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					37
PLEASANT																	
WELL #: 1													RRCID -> 235444				
COMPL. DATE 11/01/2007													TOTAL DEPTH 12280				
PERF.11126 - 12154																	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					8
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					8
03		837 N	634	-0-	-203	-0-	628	2		6 9	N	5					13
04		780 N	665	-0-	-115	-0-	659	2		6 9	N	5					18
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
ATLAS OPERATING LLC										//CONT.// 036587									
SESSIONS, MABEL GU										WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11021 - 12270	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-		
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-		
03		806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-		
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-		
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SESSIONS, RUBE GU										WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10830 - 12151	
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-		
02		DLQ G-10	965	-0-	965	-0-	965	2			Y	-0-					-0-		
03		DLQ G-10	1905	-0-	1905	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-		
04		DLQ G-10	1774	-0-	1774	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9988 - 10918	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10625 - 11730	
01		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-		
02		560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					-0-		
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-		
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-		
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CROSSMAN, JEROME										WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829		PERF.10638 - 11709	
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-		
02		364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-		
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-		
04		390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-		
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
RYAN, E. M. UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10112 - 11722	
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					33		
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					33		
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					38		
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					43		
05		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					43		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43		
CROSSMAN, P.G. ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10274 - 11697	
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	658	3	190	9	N	173	173	1			-0-		
02		784 N	779	-0-	-5	-0-	594	3	185	9	N	168	168	1			-0-		
03		682 N	600	-0-	-82	-0-	411	3	189	9	N	172	172	1			-0-		
04		810 N	559	-0-	-251	-0-	366	3	193	9	N	175					175		
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					175		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175		

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//		036587														
SNEED, C.W. GU 1				WELL #:		3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11092		- 12814				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2						N	-0-					3	
02	1120 N	1116	-0-	-4	-0-	1116	2						N	-0-					3	
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2			6	9		N	5					8	
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2			6	9		N	5					13	
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-								N	NO RPT					13	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					13	

SESSIONS, RUBE GU					WELL #:		4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.10716		- 12302			
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2						Y	-0-					3	
02	DLQ G-10	718	-0-	718	-0-	718	2						Y	-0-					3	
03	DLQ G-10	641	-0-	641	-0-	1359	2			6	9		Y	5					8	
04	DLQ G-10	590	-0-	590	-0-	1949	2			6	9		Y	5					13	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					13	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					13	

CONNIE THOMPSON GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012		- 11747			
01	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2						N	-0-					20	
02	1540 N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2						N	-0-					20	
03	1767 N	813	-0-	-954	-0-	807	2			6	9		N	5					25	
04	1650 N	709	-0-	-941	-0-	703	2			6	9		N	5					30	
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-								N	NO RPT					30	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					30	

KURTH					WELL #:		3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10641		- 11874			
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2						Y	-0-					10	
02	DLQ G-10	920	-0-	920	-0-	920	2						Y	-0-					10	
03	DLQ G-10	1091	-0-	1091	-0-	2011	2			6	9		Y	5					15	
04	DLQ G-10	1006	-0-	1006	-0-	3017	2			6	9		Y	5					20	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-								Y	NO RPT					20	

RYAN, E. M. UNIT					WELL #:		4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10030		- 11710			
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	250	2						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	470	-0-	470	-0-	720	2						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	433	-0-	433	-0-	1153	2						Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

PRESTON HEIRS UNIT					WELL #:		9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10522		- 11759			
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2						N	-0-					-0-	
02	1456 N	1447	-0-	-9	-0-	1447	2						N	-0-					-0-	
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2						N	-0-					-0-	
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2						N	-0-					-0-	
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

RYAN, E. M. UNIT					WELL #:		8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10064		- 11747			
01	2418 X	2297	-0-	-121	-0-	2297	2						N	-0-					-0-	
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2						N	-0-					-0-	
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2						N	-0-					-0-	
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2						N	-0-					-0-	
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587														
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				15
02	1456 N	1445	-0-	-11	-0-	1445	2		N	-0-				15
03	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1464	2	6 9	N	5				20
04	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1517	2	6 9	N	5				25
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788														
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-				-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-				-0-
04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-				-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858														
01	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	1065	2		Y	-0-				12
02	DLQ G-10	962	-0-	962	-0-	962	2		Y	-0-				12
03	DLQ G-10	1274	-0-	1274	-0-	1268	2	6 9	Y	5				17
04	DLQ G-10	1785	-0-	1785	-0-	1779	2	6 9	Y	5				22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763														
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-				-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-				-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-				-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843														
01	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		Y	-0-				12
02	DLQ G-10	1309	-0-	1309	-0-	1309	2		Y	-0-				12
03	DLQ G-10	1479	-0-	1479	-0-	1473	2	6 9	Y	5				17
04	DLQ G-10	1377	-0-	1377	-0-	1371	2	6 9	Y	5				22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857														
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-				20
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-				20
03	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	1452	3		N	-0-				20
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	3	6 9	N	5				25
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT				25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//		036587									
SESSIONS, BOB GU				WELL #:		5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11141 - 12213	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	334	-0-	-7	-0-		334 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	302	-0-	302	302		302 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	430	-0-	430	732		430 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	356	-0-	356	1088		356 2			Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RYAN, E. M. UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012 - 11770	
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864 2			Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	1684		1684 2			Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	3279		1589 2	6 9		Y	5			12
04	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	5244		1959 2	6 9		Y	5			17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
RYAN, E. M. UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10019 - 11748	
01		868 N	864	-0-	-4	-0-		864 2			Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	781	-0-	781	781		781 2			Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	1665		878 2	6 9		Y	5			18
04	DLQ	G-10	781	-0-	781	2446		775 2	6 9		Y	5			23
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
LUMBER, ANGELINA				WELL #:		1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797	
01		496 X	486	-0-	-10	-0-		486 2			Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	438	-0-	438	438		438 2			Y	-0-			12
03	DLQ	G-10	738	-0-	738	1176		732 2	6 9		Y	5			17
04	DLQ	G-10	765	-0-	765	1941		759 2	6 9		Y	5			22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
MIMS GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715	
01		899 N	890	-0-	-9	-0-		890 2			N	-0-			-0-
02		812 N	804	-0-	-8	-0-		804 2			N	-0-			-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-		976 2			N	-0-			-0-
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-		910 2			N	-0-			-0-
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUMBER, ANGELINA				WELL #:		3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833	
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539 2			N	-0-			3
02		1400 N	1390	-0-	-10	-0-		1390 2			N	-0-			3
03		1581 N	75	-0-	-1506	-0-		69 2	6 9		N	5			8
04		1500 N	68	-0-	-1432	-0-		62 2	6 9		N	5			13
05		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
RYAN, E. M. UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740	
01		558 N	545	-0-	-13	-0-		545 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	492	-0-	492	492		492 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	486	-0-	486	978		486 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	368	-0-	368	1346		368 2			Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
ATLAS OPERATING LLC																			
SNEED, C.W. GU 1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 250230																			
COMPL. DATE 04/15/2008																			
TOTAL DEPTH 12367																			
PERF.10906 - 12276																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				-0-				
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-				-0-				
03	DLQ G-10	48	-0-	48	102	48	2			Y	-0-				-0-				
04	DLQ G-10	50	-0-	50	152	50	2			Y	-0-				-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
RYAN, E. M. UNIT																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 250237																			
COMPL. DATE 10/21/2008																			
TOTAL DEPTH 11875																			
PERF.10306 - 11754																			
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-				-0-				
02	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	1345	2			Y	-0-				-0-				
03	DLQ G-10	434	-0-	434	1779	434	2			Y	-0-				-0-				
04	DLQ G-10	356	-0-	356	2135	356	2			Y	-0-				-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
BRAZOS GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 261471																			
COMPL. DATE 10/25/2011																			
TOTAL DEPTH 12347																			
PERF.10720 - 12122																			
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				37				
02	1316 N	994	-0-	-322	-0-	994	2			N	-0-				37				
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-				37				
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	N	5				42				
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				42				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42				
SESSIONS, MABEL GU																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 275316																			
COMPL. DATE 03/01/2012																			
TOTAL DEPTH 12663																			
PERF.11300 - 11896																			
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-				-0-				
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-				-0-				
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-				-0-				
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-				-0-				
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
RYAN, E. M. UNIT																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 280283																			
COMPL. DATE 08/02/2015																			
TOTAL DEPTH 11400																			
PERF.10580 - 11373																			
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-				3				
02	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-				3				
03	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2331	1289	2	6	9	Y	5				8				
04	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3567	1230	2	6	9	Y	5				13				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13				
CONNIE THOMPSON GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 280652																			
COMPL. DATE 10/20/2015																			
TOTAL DEPTH 11918																			
PERF.10811 - 11863																			
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-				75				
02	DLQ G-10	3104	-0-	3104	3104	3104	2			Y	-0-				75				
03	DLQ G-10	2389	-0-	2389	5493	2383	2	6	9	Y	5				80				
04	DLQ G-10	2172	-0-	2172	7665	2166	2	6	9	Y	5				85				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85				
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT				85				
PRESTON HEIRS UNIT																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 280654																			
COMPL. DATE 10/08/2015																			
TOTAL DEPTH 11714																			
PERF.10734 - 11625																			
01	2914 X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2			Y	-0-				12				
02	DLQ G-10	2498	-0-	2498	2498	2498	2			Y	-0-				12				
03	DLQ G-10	1697	-0-	1697	4195	1691	2	6	9	Y	5				17				
04	DLQ G-10	1713	-0-	1713	5908	1707	2	6	9	Y	5				22				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22				
06	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT				22				

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) ATLAS OPERATING LLC PRESTON HEIRS UNIT										//CONT.// 74265 700 //CONT.// 036587 WELL #: 10										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA																			
										RRCID -> 280805										COMPL. DATE 08/21/2015										TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
								STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																											
01		1519	X		1459		-0-		-60		-0-		1459	2		Y		-0-				12																											
02	DLQ	G-10			1317		-0-		1317		-0-		1317	2		Y		-0-				12																											
03	DLQ	G-10			1985		-0-		1985		-0-		3302	2		Y			6	9		17																											
04	DLQ	G-10			1776		-0-		1776		-0-		5078	2		Y			6	9		22																											
05		0	X	NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				22																											
06		1410	X	NO	RPT		-0-		-1410		-0-					Y	NO	RPT				22																											

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC CROSSMAN, P.G. ET AL										100566 WELL #: 3										RRCID -> 218719										COMPL. DATE 10/25/2005										TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362									
01	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
02	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
03	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
05	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
06	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											

SESSIONS, BOB GU										WELL #: 2										RRCID -> 231136										COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428									
01	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
02	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
03	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
05	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
06	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											

SESSIONS, BOB GU										WELL #: 3 T										RRCID -> 236129										COMPL. DATE 05/11/2009										TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224									
01	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
02	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
03	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
05	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
06	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											

PRESTON HEIRS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 240477										COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096									
01	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
02	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
03	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
05	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
06	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											

SESSIONS, BOB GU										WELL #: 6										RRCID -> 240478										COMPL. DATE 06/22/2008										TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454									
01	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
02	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
03	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
04	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
05	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											
06	DLQ	G-10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-					Y	NO	RPT				-0-																											

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//	74265 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANGELINA									
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				//CONT.//	100566																		
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 9976		- 11702									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265																		
MAST GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916		PERF. 9588		- 9906									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.					681057																		
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF. 12060		- 14592									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
RAWLINS (900 WILCOX)					74886 750	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: ANDERSON									
UPSTREAM RESOURCE PARTNERS, LLC					878962																		
MAY				WELL #:	7	RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115		PERF. 934		- 936									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT						-0-	
RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK)					75325 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANGELINA									
WALLACE OPERATING COMPANY LLC					102713																		
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 231663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 10510		- 11000							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						20	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						20	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						20	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						20	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						20	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						20	
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 234424		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11181		PERF. 10710		- 11268							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-	

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA											
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068											
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	217 N	93 -0-	-124 -0-	93 2	N	-0-					140
02	254 N	254 -0-	-0- -0-	254 2	N	-0-					140
03	558 N	524 -0-	-34 -0-	524 2	N	-0-					140
04	584 N	584 -0-	-0- -0-	584 2	N	-0-	112	1			28
05	757 N	757 -0-	-0- -0-	757 2	N	-0-					28
06	510 N	455 -0-	-55 -0-	455 2	N	-0-					28
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903											
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664											
01	SWR 10	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887											
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136											
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722											
01	5270 X	5020 -0-	-250 -0-	770 1	4250 2	N	-0-				-0-
02	4835 X	4835 -0-	-0- -0-	754 1	3971 2	N	100				100
				110 9							
03	5375 X	5375 -0-	-0- -0-	837 1	4494 2	N	40				140
				44 9							
04	5254 X	5254 -0-	-0- -0-	796 1	4448 2	N	9				149
				10 9							
05	5536 X	5536 -0-	-0- -0-	834 1	4691 2	N	10				159
				11 9							
06	5247 X	5247 -0-	-0- -0-	788 1	4412 2	N	43				202
				47 9							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681											
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581											
01	4867 X	4866 -0-	-1 -0-	568 1	4298 2	Y	-0-				221
02	4396 X	3798 -0-	-598 -0-	373 1	3425 2	Y	-0-				221
03	5051 X	5051 -0-	-0- -0-	496 1	4511 2	Y	40	108	1		153
				44 9							
04	4710 X	2936 -0-	-1774 -0-	245 1	2691 2	Y	-0-				153
05	5566 X	5566 -0-	-0- -0-	440 1	5126 2	Y	-0-				153
06	4739 X	4739 -0-	-0- -0-	472 1	4267 2	Y	-0-				153

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK)												CNTY: ANGELINA			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
PANTHER GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 237549															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 11670															
PERF.10349 - 11497															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	298	1	3700	2	N	-0-				60
02	3780 X	3625	-0-	-155	-0-	278	1	3290	2	N	52				112
						57	9								
03	4185 X	3618	-0-	-567	-0-	3618	2			N	-0-				112
04	4020 X	2401	-0-	-1619	-0-	2401	2			N	-0-				112
05	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	389	1	3620	2	N	-0-				112
06	3870 X	3738	-0-	-132	-0-	180	1	3558	2	N	-0-				112
TIPTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 238147															
COMPL. DATE 05/13/2008															
TOTAL DEPTH 11750															
PERF.10481 - 11360															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHEETAH GU 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 245986															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 11671															
PERF. 9522 - 11409															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
JOHNSON															
WELL #: 3															
RRCID -> 250884															
COMPL. DATE 03/25/2010															
TOTAL DEPTH 11637															
PERF. 9593 - 10986															
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	N	-0-				90
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	195	1	1796	2	N	-0-				90
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	232	1	2110	2	N	5				95
						6	9								
04	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	118	1	1322	2	N	-0-				95
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	201	1	2341	2	N	20				115
						22	9								
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	217	1	1966	2	N	8				123
						9	9								
TIPTON GAS UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 251767															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 11368															
PERF. 9547 - 10896															
01	5146 X	3492	-0-	-1654	-0-	408	1	3084	2	Y	-0-				8
02	4424 X	3428	-0-	-996	-0-	330	1	3031	2	Y	61	59	1		10
						67	9								
03	4805 X	4077	-0-	-728	-0-	401	1	3647	2	Y	26				36
						29	9								
04	3780 X	2799	-0-	-981	-0-	225	1	2574	2	Y	-0-				36
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	327	1	3888	2	Y	16	37	1		15
						18	9								
06	3960 X	3800	-0-	-160	-0-	377	1	3404	2	Y	17				32
						19	9								
PUMA GAS UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 255095															
COMPL. DATE 01/04/2010															
TOTAL DEPTH 11590															
PERF. 9680 - 11194															
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-				47
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	N	-0-				47
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	-0-				47
04	360 N	119	-0-	-241	-0-	12	1	107	2	N	-0-				47
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-				47
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	N	-0-				47

RED LAND, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	11005 X	10760	-0-	-245	-0-	1256	1	9504	2	N	-0-		113
02	10080 X	9292	-0-	-788	-0-	907	1	8338	2	N	43		156
						47	9						
03	11160 X	10350	-0-	-810	-0-	1027	1	9323	2	N	-0-	85 1	71
04	10410 X	5937	-0-	-4473	-0-	498	1	5439	2	N	-0-		71
05	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	920	1	10741	2	N	-0-		71
06	10410 X	9752	-0-	-658	-0-	971	1	8781	2	N	-0-		71
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136													
01	5084 X	4879	-0-	-205	-0-	570	1	4309	2	N	-0-		33
02	4536 X	3973	-0-	-563	-0-	390	1	3583	2	N	-0-		33
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	508	1	4605	2	N	18	36 1	15
						20	9						
04	5010 X	2776	-0-	-2234	-0-	236	1	2540	2	N	-0-		15
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	455	1	5369	2	N	-0-		15
06	4980 X	4667	-0-	-313	-0-	465	1	4202	2	N	-0-		15
RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966													
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-		143
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-		143
03	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-		143
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-		143
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-		143
06	1200 X	202	-0-	-998	-0-	202	2			N	-0-		143
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 10056 - 10128													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
CAMERON "B"		WELL #:		1RX		RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	180	2	44	9	N	40			122
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	120	2	72	9	N	65	180	1	7
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	133	2	66	9	N	60			67
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	150	2	132	9	N	120	178	1	9
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	180	2	198	9	N	180	176	1	13
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	280	2	44	9	N	40			53

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
TOBY GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 238146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360		
01	6138 X	4575	-0-	-1563	-0-	534	1	4041	2	Y	-0-			18
02	5544 X	4938	-0-	-606	-0-	471	1	4333	2	Y	122	119	1	21
						134	9							
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	510	1	4638	2	Y	53			74
						58	9							
04	4920 X	3072	-0-	-1848	-0-	265	1	2807	2	Y	-0-			74
05	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	500	1	5866	2	Y	32	73	1	33
						35	9							
06	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	614	1	5554	2	Y	35			68
						39	9							

CHEETAH GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 245987		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681													
PUMA GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	255096	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	11590 PERF. 9680 - 9685							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCAS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256226	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	11458 PERF. 9467 - 9650							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259616	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	11260 PERF. 9412 - 9591							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REDLAND, NE. (JAMES LIME)				75329 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230392	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	10992 PERF. 9529 - 10664							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)				75329 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
SM OPERATING COMPANY LLC				788993													
RIVER, ANGELINA GU		WELL #:		2	RRCID ->	246174	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	11780 PERF.10670 - 11393							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					13
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					13
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					13
HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249529	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11947 PERF.10410 - 11582							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					13
*06	3000	N	4770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					13

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)				75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SMITH										
84 ENERGY LLC				856467																
RED SPRINGS GAS UNIT #6				WELL #: 1		RRCID -> 016540		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					16	
02	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					16	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					16	
04	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					16	
05	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					16	
06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					16	
RED SPRINGS GAS UNIT #8				WELL #: 1		RRCID -> 016542		COMPL. DATE 05/14/1951		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 9345 - 9385							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
REDWINE (TRAVIS PEAK "A")				75495 701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK										
TC OIL AND GAS, LLC				840303																
HALE, ORA T.				WELL #: 1		RRCID -> 089734		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH		7828	PERF. 7781 - 7790							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					34	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					34	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					34	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					34	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					34	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					34	
REKLAW (PETTIT)				75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE										
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354																
SESSION, D. J.				WELL #: 1D		RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH		8875	PERF. 8460 - 8520							
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REKLAW GU 3				WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH		10250	PERF. 8620 - 8643							
01	DLQ G-10	100	-0-		100	306		100	2				Y	-0-					7	
02	406 N	100	-0-		-306	-0-		100	2				Y	-0-					7	
03	93 N	57	-0-		-36	-0-		50	2		7 9		Y	6					13	
04	123 N	123	-0-		-0-	-0-		100	2		23 9		Y	21					34	
05	124 N	53	-0-		-71	-0-		50	2		3 9		Y	3					37	
06	104 N	104	-0-		-0-	-0-		100	2		4 9		Y	4					41	
MIDDLETON, V GU 1				WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH		9808	PERF. 8752 - 8774							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354														
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2		2	9	N	2		2
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		2
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-		2

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756														
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		6
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		6
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2				N	-0-		6
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	2		7	9	N	6		12
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2				N	-0-		12
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	100	2		28	9	N	25	14 1	23

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE														
KEM ENERGY, INC. 455126														
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354														
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828														
01	DLQ G-10	100	-0-	100	306	100	2				Y	-0-		7
02	306 N	-0-	-0-	-306	-0-						Y	-0-		7
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	50	2		6	9	Y	5		12
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	100	2		24	9	Y	22		34
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2		1	9	Y	1		35
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2		2	9	Y	2		37

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804														
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		15
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		15
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		15
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2		3	9	N	3		18
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		18
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	2		3	9	N	3	14 1	7

REKLAW (RODESSA)		//CONT.//		75839 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		//CONT.//		328354													
REKLAW GU 4		WELL #:		9	RRCID -> 264148		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7785 - 7955						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	626	100	2			Y	-0-					6
02		633 N	7	-0-	-626	-0-	7	2			Y	-0-					6
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
MARY KATE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 286157		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 7948 - 7956						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REKLAW (TRAVIS PEAK)				75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354													
REKLAW GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9043 - 9590						
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	584	50	2			Y	-0-					29
02		634 N	50	-0-	-584	-0-	50	2			Y	-0-					29
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1					30
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					32
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					32
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9188 - 9638						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9254 - 9420						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9303 - 9755						
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					18
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18

REKLAW (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: CHEROKEE									
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED																													
SOUTH FALCON CREEK //CONT.// 328354																													
WELL #: 1															RRCID -> 111894					COMPL. DATE 11/28/2000					TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	530	100	2			Y	-0-				-0-							-0-						
02		630 N	100	-0-	-530	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							-0-						
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-				-0-							-0-						
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-							-0-						
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-				-0-							-0-						
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	100	2		28	9	Y	25										25						
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B																													
WELL #: 2															RRCID -> 169601					COMPL. DATE 06/11/1998					TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750				
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	155	50	2			Y	-0-				-0-							19						
02		255 N	100	-0-	-155	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							19						
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							19						
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							19						
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-				-0-							19						
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							19						
REKLAW GU 3																													
WELL #: 4															RRCID -> 175196					COMPL. DATE 09/19/1999					TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694				
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							13						
02	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-				-0-							13						
03	DLQ	G-10	106	-0-	106	156	100	2		6	9	Y	5										18						
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	276	101	2		19	9	Y	17										35						
05	DLQ	G-10	55	-0-	55	331	52	2		3	9	Y	3										38						
06	DLQ	G-10	104	-0-	104	435	100	2		4	9	Y	4										42						
REKLAW GU 1																													
WELL #: 3															RRCID -> 175537					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002				
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	250	50	2			Y	-0-				-0-							21						
02		350 N	100	-0-	-250	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							21						
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-				-0-							21						
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				-0-							21						
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-				-0-							21						
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-							21						
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B																													
WELL #: 1A															RRCID -> 177751					COMPL. DATE 03/29/2000					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570				
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	306	101	2			Y	-0-				-0-							12						
02		406 N	100	-0-	-306	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							12						
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	2		6	9	Y	5										17						
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	101	2		15	9	Y	14										31						
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	51	2		2	9	Y	2										33						
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	78	2		3	9	Y	3										36						
MIDDLETON, V GU1																													
WELL #: 2															RRCID -> 180224					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454				
01	DLQ	G-10	102	-0-	102	635	102	2			Y	-0-				-0-							10						
02		735 N	100	-0-	-635	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							10						
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							10						
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	2		8	9	Y	7										17						
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-				-0-							17						
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	100	2		29	9	Y	26				14	1					29						
JAMES, S. GU																													
WELL #: 1															RRCID -> 180489					COMPL. DATE 11/25/2000					TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142				
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	659	101	2			Y	-0-				-0-							10						
02		759 N	100	-0-	-659	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							10						
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							10						
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	2		7	9	Y	6										16						
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-				-0-							16						
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-							16						

REKLAW (TRAVIS PEAK)														CNTY: CHEROKEE					
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
JAMES, S. GU 1 //CONT.// 328354																			
WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	50	-0-	-0-	50	252	50	2				Y	-0-					6
02		302 N	50	-0-	-0-	-252	-0-	50	2				Y	-0-					6
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		8	9	Y	7					13
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		15	9	Y	14					27
05		62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-	50	2		2	9	Y	2					29
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		3	9	Y	3					32
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224																			
01	DLQ	G-10	50	-0-	-0-	50	256	50	2				Y	-0-					13
02		356 N	100	-0-	-0-	-256	-0-	100	2				Y	-0-					13
03		93 N	60	-0-	-0-	-33	-0-	50	2		10	9	Y	9					22
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		24	9	Y	22					44
05		124 N	50	-0-	-0-	-74	-0-	50	2				Y	-0-					44
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					44
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9283																			
01	DLQ	G-10	101	-0-	-0-	101	629	101	2				Y	-0-					5
02		679 N	50	-0-	-0-	-629	-0-	50	2				Y	-0-					5
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					5
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		7	9	Y	6					11
05		62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					11
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		26	9	Y	24	14	1			21
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790																			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844																			
01	DLQ	G-10	100	-0-	-0-	100	647	100	2				Y	-0-					10
02		697 N	50	-0-	-0-	-647	-0-	50	2				Y	-0-					10
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					10
04		90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					10
05		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343																			
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					6
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					6
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					6
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		7	9	Y	6					12
05		124 N	50	-0-	-0-	-74	-0-	50	2				Y	-0-					12
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		28	9	Y	25	14	1			23
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190																			
01	DLQ	G-10	100	-0-	-0-	100	590	100	2				Y	-0-					6
02		640 N	50	-0-	-0-	-590	-0-	50	2				Y	-0-					6
03		62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					6
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		1	9	Y	1					7
05		62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					7
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		1	9	Y	1					8

REKLAW (TRAVIS PEAK)										CNTY: CHEROKEE									
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.																			
SUMMERS, J.W. GU 1																			
//CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 328354 WELL #: 1										RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	100	-0-	-	100	643	100	2				Y	-0-					6
02		743 N	100	-0-	-	-643	-0-	100	2				Y	-0-					6
03		93 N	50	-0-	-	-43	-0-	50	2				Y	-0-					6
04		107 N	107	-0-	-	-0-	-0-	100	2		7	9	Y	6					12
05		124 N	50	-0-	-	-74	-0-	50	2				Y	-0-					12
*06		120 N	120	-0-	-	-0-	-0-	100	2		20	9	Y	18	14	1			16
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1										WELL #: 4				RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SUMMERS, J.W. GU 1										WELL #: 2				RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670					
01	DLQ	G-10	50	-0-	-	50	597	50	2				Y	-0-					4
02		647 N	50	-0-	-	-597	-0-	50	2				Y	-0-					4
03		100 N	100	-0-	-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					4
04		60 N	58	-0-	-	-2	-0-	51	2		7	9	Y	6					10
05		62 N	50	-0-	-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					10
06		90 N	76	-0-	-	-14	-0-	65	2		11	9	Y	10	14	1			6
REKLAW GU 3										WELL #: 6				RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372					
01	DLQ	G-10	100	-0-	-	100	305	100	2				Y	-0-					12
02		355 N	50	-0-	-	-305	-0-	50	2				Y	-0-					12
03		93 N	57	-0-	-	-36	-0-	50	2		7	9	Y	6					18
04		118 N	118	-0-	-	-0-	-0-	100	2		18	9	Y	16					34
05		62 N	53	-0-	-	-9	-0-	50	2		3	9	Y	3					37
*06		104 N	104	-0-	-	-0-	-0-	100	2		4	9	Y	4					41
SUMMERS, J.W. GU 1										WELL #: 3				RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042					
01		100 N	100	-0-	-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					6
02		50 N	50	-0-	-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					6
03		100 N	100	-0-	-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					6
04		108 N	108	-0-	-	-0-	-0-	100	2		8	9	Y	7					13
05		62 N	50	-0-	-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					13
*06		124 N	124	-0-	-	-0-	-0-	100	2		24	9	Y	22	14	1			21
REKLAW GAS UNIT 4										WELL #: 6				RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826					
01	DLQ	G-10	100	-0-	-	100	552	100	2				Y	-0-					6
02		602 N	50	-0-	-	-552	-0-	50	2				Y	-0-					6
03		93 N	-0-	-0-	-	-93	-0-						Y	-0-					6
04		90 N	-0-	-0-	-	-90	-0-						Y	-0-					6
05		62 N	-0-	-0-	-	-62	-0-						Y	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-						Y	-0-					6
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B										WELL #: 4				RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928					
01	DLQ	G-10	100	-0-	-	100	306	100	2				Y	-0-					8
02		406 N	100	-0-	-	-306	-0-	100	2				Y	-0-					8
03		93 N	58	-0-	-	-35	-0-	50	2		8	9	Y	7					15
04		126 N	126	-0-	-	-0-	-0-	100	2		26	9	Y	24					39
05		124 N	53	-0-	-	-71	-0-	50	2		3	9	Y	3					42
*06		104 N	104	-0-	-	-0-	-0-	100	2		4	9	Y	4					46

REKLAW (TRAVIS PEAK)														CNTY: CHEROKEE															
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.														//CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
MIDDLETON, V GU1														//CONT.// 328354															
WELL #: 5														RRCID -> 189260				COMPL. DATE 06/05/2002				TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
01	DLQ	G-10	101	-0-	-0-	101	625	101	2				Y	-0-										6					
02		675 N	50	-0-	-0-	-625	-0-	50	2				Y	-0-										6					
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-										6					
04		90 N	54	-0-	-0-	-36	-0-	50	2			4	9	Y	4									10					
05		62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-										10					
06		90 N	62	-0-	-0-	-28	-0-	58	2			4	9	Y	4					14	1			-0-					
JAMES, S. GU 1														WELL #: 3				RRCID -> 190117				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936			
01	DLQ	G-10	100	-0-	-0-	100	306	100	2				Y	-0-										18					
02		356 N	50	-0-	-0-	-306	-0-	50	2				Y	-0-										18					
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			6	9	Y	5									23					
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			15	9	Y	14									37					
05		62 N	53	-0-	-0-	-9	-0-	50	2			3	9	Y	3									40					
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			4	9	Y	4									44					
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B														WELL #: 5				RRCID -> 190118				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766			
01	DLQ	G-10	100	-0-	-0-	100	306	100	2				Y	-0-										14					
02		406 N	100	-0-	-0-	-306	-0-	100	2				Y	-0-										14					
03		93 N	57	-0-	-0-	-36	-0-	50	2			7	9	Y	6									20					
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			25	9	Y	23									43					
05		124 N	52	-0-	-0-	-72	-0-	50	2			2	9	Y	2									45					
*06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			3	9	Y	3									48					
MARY KATE G.U. 1														WELL #: 2				RRCID -> 190448				COMPL. DATE 08/02/2002				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130			
01	DLQ	G-10	102	-0-	-0-	102	629	102	2				Y	-0-										4					
02		729 N	100	-0-	-0-	-629	-0-	100	2				Y	-0-										4					
03		93 N	50	-0-	-0-	-43	-0-	50	2				Y	-0-										4					
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			7	9	Y	6									10					
05		124 N	50	-0-	-0-	-74	-0-	50	2				Y	-0-										10					
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			22	9	Y	20					14	1			16					
MASSINGILL GU 1														WELL #: 1				RRCID -> 191400				COMPL. DATE 04/09/2009				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B														WELL #: 6				RRCID -> 191671				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070			
01	DLQ	G-10	100	-0-	-0-	100	306	100	2				Y	-0-										18					
02		406 N	100	-0-	-0-	-306	-0-	100	2				Y	-0-										18					
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			7	9	Y	6									24					
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			28	9	Y	25									49					
05		124 N	53	-0-	-0-	-71	-0-	50	2			3	9	Y	3									52					
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			4	9	Y	4									56					
REKLAW GU 3														WELL #: 7				RRCID -> 191743				COMPL. DATE 10/18/2002				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT										-0-					

REKLAW (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE		
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.															
REKLAW GAS UNIT 4															
WELL #: 3													RRCID -> 191945		
COMPL. DATE													N/A		
TOTAL DEPTH 12380													PERF. 8896 - 9382		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	577	100	2		Y	-0-				7
02		627 N	50	-0-	-577	-0-	50	2		Y	-0-				7
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				7
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				7
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
REKLAW GU 3													WELL #: 8		
RRCID -> 192435													COMPL. DATE		
N/A													TOTAL DEPTH 10074		
PERF. 8924 - 9805															
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	648	50	2		Y	-0-				33
02		748 N	100	-0-	-648	-0-	100	2		Y	-0-				33
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				33
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1			34
05		124 N	52	-0-	-72	-0-	50	2	2	9	Y	2			36
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-				36
REKLAW GU 1													WELL #: 7		
RRCID -> 192559													COMPL. DATE 01/09/2004		
TOTAL DEPTH 10270													PERF. 8908 - 9480		
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	519	100	2		Y	-0-				10
02		569 N	50	-0-	-519	-0-	50	2		Y	-0-				10
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-				10
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1			11
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-				11
*06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1			12
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1													WELL #: 6		
RRCID -> 192951													COMPL. DATE 01/03/2003		
TOTAL DEPTH 9970													PERF. 8924 - 9525		
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	632	100	2		Y	-0-				10
02		682 N	50	-0-	-632	-0-	50	2		Y	-0-				10
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				10
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5			15
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-				15
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				15
WIPPRECHT GU 1													WELL #: 5 L		
RRCID -> 192980													COMPL. DATE 12/21/2002		
TOTAL DEPTH 10035													PERF. 9023 - 9644		
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	252	50	2		Y	-0-				18
02		352 N	100	-0-	-252	-0-	100	2		Y	-0-				18
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				18
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				18
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		Y	-0-				18
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				18
REKLAW GU 1													WELL #: 6		
RRCID -> 193075													COMPL. DATE		
N/A													TOTAL DEPTH 9835		
PERF. 8996 - 9654															
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	172	50	2		Y	-0-				4
02		272 N	100	-0-	-172	-0-	100	2		Y	-0-				4
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-				4
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-				4
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		Y	-0-				4
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				4
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B													WELL #: 8		
RRCID -> 193719													COMPL. DATE		
N/A													TOTAL DEPTH 10100		
PERF. 9036 - 9788															
01	DLQ	G-10	51	-0-	51	563	51	2		Y	-0-				4
02		663 N	100	-0-	-563	-0-	100	2		Y	-0-				4
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				4
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				4
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		Y	-0-				4
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-				4

REKLAW (TRAVIS PEAK)															75839 625					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHEROKEE				
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.															//CONT.// 328354																			
REKLAW GU 1															WELL #: 5					RRCID -> 194428					COMPL. DATE 11/25/2003					TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-											
02		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-											
03		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-											
04		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-											
05		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-											
06		INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-											
REKLAW GAS UNIT 4															WELL #: 7					RRCID -> 194839					COMPL. DATE 04/19/2003					TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052				
01	DLQ	G-10	100		-0-	100	540		100	2					Y		-0-						10											
02		590 N	50		-0-	-540	-0-		50	2					Y		-0-						10											
03		62 N	-0-		-0-	-62	-0-								Y		-0-						10											
04		90 N	-0-		-0-	-90	-0-								Y		-0-						10											
05		62 N	-0-		-0-	-62	-0-								Y		-0-						10											
06		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						10											
REKLAW GU 3															WELL #: 9					RRCID -> 194841					COMPL. DATE 03/31/2003					TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048				
01	DLQ	G-10	100		-0-	100	655		100	2					Y		-0-						5											
02		755 N	100		-0-	-655	-0-		100	2					Y		-0-						5											
03		100 N	100		-0-	-0-	-0-		100	2					Y		-0-						5											
04		108 N	108		-0-	-0-	-0-		100	2		8	9		Y		7						12											
05		124 N	51		-0-	-73	-0-		50	2		1	9		Y		1						13											
*06		122 N	122		-0-	-0-	-0-		100	2		22	9		Y		20		14	1			19											
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B															WELL #: 9					RRCID -> 195585					COMPL. DATE 06/02/2003					TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358				
01	DLQ	G-10	100		-0-	100	635		100	2					Y		-0-						7											
02		686 N	51		-0-	-635	-0-		51	2					Y		-0-						7											
03		93 N	79		-0-	-14	-0-		75	2		4	9		Y		4						11											
04		119 N	119		-0-	-0-	-0-		100	2		19	9		Y		17						28											
05		62 N	52		-0-	-10	-0-		50	2		2	9		Y		2						30											
*06		103 N	103		-0-	-0-	-0-		100	2		3	9		Y		3						33											
WADE GU 1															WELL #: 2					RRCID -> 195684					COMPL. DATE 06/16/2003					TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343				
01		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						7											
02		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						7											
03		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						7											
04		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						7											
05		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						7											
06		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						7											
REKLAW GAS UNIT 4															WELL #: 8					RRCID -> 195905					COMPL. DATE 06/26/2003					TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570				
01	DLQ	G-10	100		-0-	100	585		100	2					Y		-0-						13											
02		635 N	50		-0-	-585	-0-		50	2					Y		-0-						13											
03		62 N	-0-		-0-	-62	-0-								Y		-0-						13											
04		90 N	-0-		-0-	-90	-0-								Y		-0-						13											
05		62 N	-0-		-0-	-62	-0-								Y		-0-						13											
06		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-								Y		-0-						13											
REKLAW GU 1															WELL #: 8					RRCID -> 196051					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788				
01	DLQ	G-10	50		-0-	50	584		50	2					Y		-0-						19											
02		684 N	100		-0-	-584	-0-		100	2					Y		-0-						19											
03		100 N	100		-0-	-0-	-0-		100	2					Y		-0-						19											
04		102 N	102		-0-	-0-	-0-		102	2					Y		-0-						19											
05		124 N	51		-0-	-73	-0-		51	2					Y		-0-						19											
*06		100 N	100		-0-	-0-	-0-		100	2					Y		-0-						19											

REKLAW (TRAVIS PEAK)														CNTY: CHEROKEE		
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.																
REKLAW GAS UNIT 4																
WELL #: 10																
RRCID -> 197152																
COMPL. DATE 08/01/2003																
TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	100	-0-	100	667		100	2			Y	-0-				6
02	717 N	50	-0-	-667	-0-		50	2			Y	-0-				6
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				6
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
REKLAW GAS UNIT 4																
WELL #: 9																
RRCID -> 197153																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B																
WELL #: 11																
RRCID -> 197195																
COMPL. DATE 08/22/2003																
TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796																
01	DLQ G-10	50	-0-	50	561		50	2			Y	-0-				5
02	611 N	50	-0-	-561	-0-		50	2			Y	-0-				5
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-				5
04	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2			Y	-0-				5
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2			Y	-0-				5
06	90 N	70	-0-	-20	-0-		70	2			Y	-0-				5
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B																
WELL #: 12																
RRCID -> 197985																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546																
01	DLQ G-10	50	-0-	50	473		50	2			Y	-0-				12
02	573 N	100	-0-	-473	-0-		100	2			Y	-0-				12
03	93 N	50	-0-	-43	-0-		50	2			Y	-0-				12
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-				12
05	124 N	50	-0-	-74	-0-		50	2			Y	-0-				12
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-				12
LUE, TERRIE GU 1																
WELL #: 1																
RRCID -> 198153																
COMPL. DATE N/A																
TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492																
01	DLQ G-10	100	-0-	100	679		100	2			Y	-0-				10
02	779 N	100	-0-	-679	-0-		100	2			Y	-0-				10
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-				10
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		100	2	1	9	Y	1				11
05	124 N	55	-0-	-69	-0-		55	2			Y	-0-				11
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		100	2	2	9	Y	2				13
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1																
WELL #: 5																
RRCID -> 198378																
COMPL. DATE 10/08/2003																
TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
REKLAW GU 1																
WELL #: 11																
RRCID -> 198778																
COMPL. DATE 10/08/2005																
TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9768																
01	DLQ G-10	100	-0-	100	530		100	2			Y	-0-				7
02	580 N	50	-0-	-530	-0-		50	2			Y	-0-				7
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-				7
04	90 N	53	-0-	-37	-0-		52	2	1	9	Y	1				8
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2			Y	-0-				8
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		100	2	1	9	Y	1				9

REKLAW (TRAVIS PEAK)														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
REKLAW GU 3 //CONT.// 328354 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-		8
02		260 N	100	-0-	-160	-0-	100	2			Y	-0-		8
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	Y	4		12
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	Y	12		24
05		124 N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1		25
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	75	2	2	9	Y	2		27
REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858														
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	528	100	2			Y	-0-		10
02		628 N	100	-0-	-528	-0-	100	2			Y	-0-		10
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		10
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		10
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-		10
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		10
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487														
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		4
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		4
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		4
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	72	2	4	9	Y	4		8
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-		8
*06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	100	2	23	9	Y	21	14 1	15
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682														
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	600	50	2			Y	-0-		29
02		650 N	50	-0-	-600	-0-	50	2			Y	-0-		29
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-		29
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1		30
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2		32
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-		32
JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776														
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	238	32	2			Y	-0-		8
02		288 N	50	-0-	-238	-0-	50	2			Y	-0-		8
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6		14
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	Y	12		26
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2		28
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2		30
REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892														
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-		7
02		481 N	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-		7
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		7
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		7
REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653														
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	602	50	2			Y	-0-		34
02		702 N	100	-0-	-602	-0-	100	2			Y	-0-		34
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-		34
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1		35
05		124 N	54	-0-	-70	-0-	51	2	3	9	Y	3		38
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		38

REKLAW (TRAVIS PEAK)													CNTY: CHEROKEE														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.																											
REKLAW GU 1																											
WELL #: 12													RRCID -> 203944			COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 9590			PERF. 9001 - 9390					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	523	100	2				Y	-0-					12									
02		623 N	100	-0-	-523	-0-	100	2				Y	-0-					12									
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					12									
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					12									
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2				Y	-0-					12									
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					12									
MIDDLETON, V GU 1													WELL #: 6			RRCID -> 215256			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8900 - 9615		
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					5									
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					5									
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2				Y	-0-					5									
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9		Y	7					12									
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2				Y	-0-					12									
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	9		Y	20	14	1			18									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B													WELL #: 13			RRCID -> 223575			COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 10030			PERF. 8898 - 9887		
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	488	50	2				Y	-0-					19									
02		588 N	100	-0-	-488	-0-	100	2				Y	-0-					19									
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					19									
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					19									
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2				Y	-0-					19									
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					19									
LANIER, H. GU 1													WELL #: 2			RRCID -> 224160			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9911			PERF. 8993 - 9549		
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	791	100	2				Y	-0-					10									
02		891 N	100	-0-	-791	-0-	100	2				Y	-0-					10									
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					10									
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9		Y	6					16									
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2				Y	-0-					16									
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					16									
REKLAW GU 1													WELL #: 13			RRCID -> 224210			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9910			PERF. 9042 - 9788		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1													WELL #: 8			RRCID -> 224390			COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8905 - 9544		
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					10									
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					10									
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					10									
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9		Y	6					16									
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				Y	-0-					16									
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					16									
SOUTH FALCON CREEK													WELL #: 2			RRCID -> 224816			COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 9902 - 9922		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		//CONT.//		328354															
MIDDLETON, V GU1		WELL #:		9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8933 - 9575							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		9		RRCID -> 225476		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9011 - 9435							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KEM ENERGY, INC.		455126																	
HARGRAVE		WELL #:		1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374							
01	961 N	295	-0-	-666	-0-	-0-	295	2				N	-0-					5	
02	448 N	114	-0-	-334	-0-	-0-	114	2				N	-0-					5	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-					5	
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-					5	
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2				N	-0-					5	
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-					5	

TIMBERSTAR		WELL #:		1		RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8789 - 10188							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465																	
GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10856		PERF. 9243 - 9823							
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					106	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	20	2				N	-0-					106	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2				N	-0-					106	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					106	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2				N	-0-					106	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					106	

VALLIER-SESSIONS		WELL #:		1		RRCID -> 300116		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 13575		PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
SM OPERATING COMPANY LLC					788993														
PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.	10275	-	11328			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	2681	2	N	-0-						28	
02	2716 X	2293	-0-	-423	-0-	-0-	400	1	1893	2	N	-0-						28	
03	2852 X	2400	-0-	-452	-0-	-0-	400	1	2000	2	N	-0-						28	
04	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	-0-	400	1	1654	2	N	-0-						28	
05	3069 X	1717	-0-	-1352	-0-	-0-	400	1	1317	2	N	-0-						28	
06	2970 X	1430	-0-	-1540	-0-	-0-	400	1	1030	2	N	-0-						28	
REKLAW (WOODBINE)					75839 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
UPHILL CONSULTING LLC					102130														
CASTLEBERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.	8762	-	10652			
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-						-0-	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-						-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-						-0-	
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-						-0-	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-						-0-	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.					328354														
SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	4431	-	4436			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RICAPPY (PETTIT)					76319 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHEROKEE					
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC					659844														
OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	9704	-	9712			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
RICAPPY (RODESSA)					76319 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHEROKEE					
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC					194068														
SMITH, BILLY G.				WELL #:	1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8742	-	8754			
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	-0-	896	2	48	9	N	44						149	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45						194	
03	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	-0-	1160	2	54	9	N	49	161	1				82	
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	63	9	N	57						139	
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	-0-	1105	2	29	9	N	26						165	
06	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	-0-	1030	2	58	9	N	53	178	1				40	

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)				77058 380		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
MAST				WELL #: 201		RRCID -> 234404		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10717 - 10792							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROCKY SPRINGS (U.G.R.)				77788 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
ATLAS OPERATING LLC				036587															
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 249598		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8060 - 8088							
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-					-0-	
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2				N	-0-					-0-	
03	620	N	163	-0-	-457	-0-	163	2				N	-0-					-0-	
04	600	N	122	-0-	-478	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RYAN, E. M. UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 253856		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 8108 - 11734							
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-					5	
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-					5	
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9		N	5					10	
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9		N	5					15	
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					15	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
RYAN, E.M. UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 284172		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 8128 - 11740							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CROSSMAN STANLEY				WELL #: 1		RRCID -> 284187		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8141 - 13030							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRESTON HEIRS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 284225		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8118 - 11780							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC PRESTON HEIRS UNIT		//CONT.//	77788 500 100566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
		WELL #:	2	RRCID ->	283910	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 8136 - 8142						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					45
RODESSA (ANHYDRITE LOWER) EXPRESS ENERGY GROUP, LLC FIELDS, EVA				77807 070 100339	NON-ASSOCIATED		SALVAGE					CNTY: MARION				
				WELL #:	2	RRCID ->	016570	COMPL. DATE	02/17/1953	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5714 - 5724				
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
CASS ENERGY LLC MOORE, J.T.				139618												
				WELL #:	1	RRCID ->	124790	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 5621 - 5952				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
MCKNIGHT, C. L. BUSH HEIRS				551650												
				WELL #:	4	RRCID ->	135670	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 5980 - 5982				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BALDWIN, MOLLIE H.W.																
				WELL #:	1	RRCID ->	138219	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	6093	PERF. 5913 - 5917				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SND OPERATING, L.L.C. BOLLS, MILDRED ET AL				797127												
				WELL #:	1	RRCID ->	120617	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 5861 - 5866				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RODESSA (BYRD)			77807 210			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: CASS									
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF			913955																		
ECHOLS, EVA			WELL #: 1			RRCID -> 016553			COMPL. DATE 12/28/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)			77807 237			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION									
FAULCONER ENERGY, LLC			263648																		
MOSELEY GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 243948			COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CROMER			WELL #: 4			RRCID -> 253910			COMPL. DATE 10/17/2009			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	690	2	N	135	278	1							72
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	149	9	649	2	N	155									227
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	171	9	739	2	N	119	134	1							212
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	435	2	N	116	169	1							159
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	131	9	747	2	N	142									301
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	144	170	1							275
							128	9													
							56	1													
							156	9													
							76	1													
							158	9													
WAKEFIELD			WELL #: 2			RRCID -> 257097			COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	Y	65									225
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72	9	889	2	Y	57	157	1							125
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	Y	80									205
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	63	9	929	2	Y	63	169	1							99
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	Y	66									165
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	88	9	851	2	Y	52									217
							79	1													
							69	9													
							73	1													
							73	9													
							100	1													
							57	9													
PEGASI OPERATING INC.			650623																		
BRAMLETT, FRED			WELL #: 1 T			RRCID -> 092526			COMPL. DATE 11/21/1980			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

RODESSA (DEES YOUNG) PEGASUS P AND A LLC BIBBY				77807 245 100833 WELL #: 3	ASSOCIATED RRCID -> 133320	CAPACITY COMPL. DATE 00/00/1936				TOTAL	DEPTH	6035	PERF.	5992 - 6035		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS DAVIS UNIT				484437 WELL #: 1	RRCID -> 016558	COMPL. DATE 11/16/1937				TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	5937 - 5975		
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	9	N	84	161	1			53
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	9	N	151	146	1			48
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	9	N	99					152
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	9	N	91	165	1			78
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	9	N	46					124
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	2	85	9	N	77	163	1			38
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. COLLETTE, W.T. "B"				620525 WELL #: 1	RRCID -> 128544	COMPL. DATE 11/19/1975				TOTAL	DEPTH	5990	PERF.	5626 - 5990		
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
WILLIS, R.P.				WELL #: 1	RRCID -> 174641	COMPL. DATE				N/A	TOTAL	DEPTH	5985	PERF.	5674 - 5694	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, E.E.				WELL #: 1	RRCID -> 211505	COMPL. DATE 01/12/1984				N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
LEWIS, D.A.				WELL #: 1	RRCID -> 211508	COMPL. DATE				N/A	TOTAL	DEPTH	6082	PERF.	481 - 6082	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					126
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		140531								
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
SMITH, O.L.		WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807		
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
BLANCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	34
RODESSA (GLOYD, NORTH)		77807 350		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS		
CHAPARRAL OPERATING, INC.		144581								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	21
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437								
RAMBO		WELL #: 5		RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3	81
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 2	32 9	N	29	28
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	28
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	28
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	28
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 2	13 9	N	12	40
MCDONALD RESOURCES, LLC		547940								
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 151810		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)														
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.														
CRYSTAL-RAMBO														
WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776														
CNTY: CASS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POCO LLC														
BELOTE UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902														
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	372	4	22	9	N	20			62
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20			82
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372	4	9	9	N	8			90
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	360	4	9	9	N	8			98
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			98
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	180	4	4	9	N	4			102
RODESSA (HILL NORTH)														
EXPRESS ENERGY GROUP, LLC														
FIELDS, EVA														
WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779														
CNTY: CASS														
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
PARKER, J. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695														
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-			76
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	209	2	1	9	N	-1			77
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			77
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			77
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-			77
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			77
STEWART, J.T.														
WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750														
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
PARKER, J. D.														
WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870														
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	114	2	3	9	N	3			43
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	208	2	2	9	N	2			45
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			45
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			45
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-			45
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			45

RODESSA (HILL NORTH) EXPRESS ENERGY GROUP, LLC PARKER, J. D.										//CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE //CONT.// 100339 WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682										CNTY: CASS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					11					
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11					
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					11					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11					
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					11					
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					11					
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS WALL, J. T. UNIT -A-										484437 WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757											
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					83					
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					84					
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	2	17	9	N	15	76	1			23					
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					27					
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					37					
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	N	3					40					
FOWLER										WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723											
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					74					
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	5	2	4	9	N	4					78					
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					78					
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					79					
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	9	N	17					96					
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	2	33	9	N	30					126					
CHACHERE										WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
RODESSA (HILL 5800) FAULCONER ENERGY, LLC WALKER, ANNA T.										77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY 263648 WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804										CNTY: CASS	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. WILLIS, R. P.										620525 WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672											
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-					
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-					
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-					
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-					
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525														
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			140
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680														
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STETSON PETROLEUM CORP. 819479														
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479															
RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALKER A				WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					253

TYSON, SHIRLEY				WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMBO, A.				WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61

STALLCUP				WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800)			//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CASS							
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.					877497														
WILLIS, S. B.			WELL #:		4	RRCID -> 016637			COMPL. DATE 06/12/1961			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
RODESSA (PETTIT LOWER)					77807 770	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MARION							
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
BRADEN			WELL #:		2 C	RRCID -> 016641			COMPL. DATE 04/05/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRADEN, C. C. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 016642			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592							
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALKER, A. T.			WELL #:		2 C	RRCID -> 016645			COMPL. DATE 03/02/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CROMER			WELL #:		2	RRCID -> 198434			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446							
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RODESSA (PETTIT UPPER)					77807 805	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARION							
LATX OPERATIONS, LLC					489940														
WHITFIELD, WC HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 210215			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RODESSA (PETTIT UPPER)		//CONT.//		77807 805	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241						
PETTIT UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 113885	COMPL. DATE 07/18/1984	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 6650	-	6654
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PEGASI OPERATING INC.				650623						
HUNTINGTON		WELL #:		2 H	RRCID -> 219199	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 6618	-	7593
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUNTINGTON		WELL #:		3	RRCID -> 249941	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6416	-	6438
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
RODESSA (PETTIT 6320)				77807 812	ASSOCIATED	49B		CNTY: CASS		
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
PARDUE		WELL #:		1	RRCID -> 122132	COMPL. DATE 08/04/1986	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5800	-	6340
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STETSON PETROLEUM CORP.				819479						
RAMBO, ELBERT		WELL #:		2	RRCID -> 122275	COMPL. DATE 08/20/1986	TOTAL DEPTH 7133	PERF. 5862	-	6733
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TERRY ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 130844	COMPL. DATE 04/07/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6380	-	6513
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6500)										77807 820	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MARION			
RAMTEX ENERGY LLC										690225						
REAGAN, SYDNEY C. ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 205768	COMPL. DATE 05/09/1986	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5712	-	6535
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				340
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)										77807 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION			
AMRWR, LLC										102699						
HAGGARD UNIT B										WELL #: 1	RRCID -> 268664	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6912	-	6938
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
PEGASI OPERATING INC.										650623						
HAGGARD A UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 265934	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 6728	-	6802
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
RODESSA (TRAVIS PEAK)										77807 875	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MARION			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648						
BRADEN, C. C.										WELL #: 2 T	RRCID -> 016651	COMPL. DATE 03/29/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6826	-	6927
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRADEN, C. C.										WELL #: 3	RRCID -> 016652	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6542	-	7138
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALKER, A. T. UNIT										WELL #: 2 T	RRCID -> 016655	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5659	-	7035
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			77807 875	ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MARION						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//			263648													
WAKEFIELD			WELL #:			2	RRCID -> 212918			COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEGASI OPERATING INC.						650623													
HARRIS			WELL #:			1 L	RRCID -> 208086			COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942						
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					111	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					111	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					111	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					111	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					111	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					111	
RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)						77807 941	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CASS						
FAULCONER ENERGY, LLC						263648													
BRADEN			WELL #:			4	RRCID -> 193598			COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)						77807 945	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION						
FAULCONER ENERGY, LLC						263648													
CROMER G.U.			WELL #:			4	RRCID -> 205159			COMPL. DATE 10/17/2009			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEGASI OPERATING INC.						650623													
HUNTINGTON			WELL #:			1 U	RRCID -> 195016			COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HARRIS			WELL #:			1 U	RRCID -> 207513			COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)				77807 977	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARION									
AMRWR, LLC CHILDERS				102699															
WELL #:				1	RRCID ->	225069	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7566 - 7576						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RODESSA, N.W. (HILL)				77811 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CASS						
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP SOUTHLAND ROYALTY				293171															
WELL #:				1	RRCID ->	193023	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5906 - 5946						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
TAYLOR, L.S.				293172															
WELL #:				1	RRCID ->	201578	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	6096	PERF.	5824 - 5832						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40	
GALLERY PETROLEUM LLC DANIELS-HOWE				293172															
WELL #:				4	RRCID ->	201503	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	6101	PERF.	5816 - 5824						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1000	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1000	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1000	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1000	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1000	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1000	
DANIELS-HOWE				293172															
WELL #:				2	RRCID ->	209348	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL	DEPTH	6310	PERF.	5710 - 5724						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						894	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						894	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						894	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						894	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						894	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						894	
RAMTEX ENERGY LLC PEACOCK -A-				690225															
WELL #:				1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						81	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						81	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						81	

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
ALLDAY				WELL #:	1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL	DEPTH	6090	PERF. 5876	- 5894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-		745 2		17 9	N	15				198
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-		685 2		14 9	N	13				211
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1074 2		26 9	N	24				235
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-		871 2		18 9	N	16				251
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1435 2		19 9	N	17				268
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				268
ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON				
MMGL EAST TEXAS III, LLC				102551											
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE				WELL #:	3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL	DEPTH	7400	PERF. 6627	- 6634	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				78219 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595											
LYNCH, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 6540	- 6552	
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		243 1		885 2	Y	-0-				-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		253 1		806 2	Y	-0-				-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		275 1		855 2	Y	-0-				-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		308 1		945 2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	246	-0-	-870	-0-		81 1		165 2	Y	-0-				-0-
06	1080 N	133	-0-	-947	-0-		50 1		83 2	Y	-0-				-0-
ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
EQV OPERATING LLC				101634											
BARBER, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	242230	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	11270	PERF. 10624	- 11106	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-		412 3		7 9	N	6				153
02	392 N	292	-0-	-100	-0-		291 3		1 9	N	1				154
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2			N	-0-				154
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		466 3		6 9	N	5				159
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-				159
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3			N	-0-				159
TANOS EXPLORATION IV, LLC				101883											
MACHEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101593	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 10556	- 10636	
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		115 1		1040 2	N	-0-				41
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		174 1		1565 2	N	-0-				41
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		229 1		2065 2	N	-0-				41
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-		21 1		186 2	N	-0-				41
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-		93 1		842 2	N	-0-				41
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		150 1		1350 2	N	-0-				41
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
WADE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057017	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL	DEPTH	12650	PERF. 10068	- 10228	
01	496 N	488	-0-	-8	-0-		488 2			N	-0-				23
02	560 N	517	-0-	-43	-0-		517 2			N	-0-				23
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 2			N	-0-				23
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2			N	-0-				23
05	558 N	483	-0-	-75	-0-		483 2			N	-0-				23
06	600 N	519	-0-	-81	-0-		519 2			N	-0-				23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC HINSON, R. A. UNIT										//CONT.// 78330 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
										RRCID -> 058120		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 10623		PERF.10181 - 10376			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					30
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	-0-	97	2				N	-0-					30
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2				N	-0-					30
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-					30
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-					30
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-					30
ODOM GAS UNIT						WELL #: 1		RRCID -> 063748		COMPL. DATE 09/15/1975		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10126 - 10664					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MCKNIGHT GAS UNIT						WELL #: 1		RRCID -> 064479		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 12362		PERF.10051 - 10440					
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-					79
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-					79
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					79
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					79
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-					79
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2				N	-0-					79
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			1 9	N	1					80
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-					80
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2				N	-0-					80
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					80
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-					80
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-					80
STILL, W.W. GU #1						WELL #: 1		RRCID -> 071092		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10230 - 10593					
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2				Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				Y	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	-0-	119	2				Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	-0-	102	2				Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2				Y	-0-					-0-
SMITH GAS UNIT						WELL #: 1		RRCID -> 071094		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10548 - 10907					
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2				Y	-0-					20
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	-0-	140	2				Y	-0-					20
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2				Y	-0-					20
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	-0-	122	2				Y	-0-					20
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			83 9	Y	75					95
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				Y	-0-					95

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC LEARD #1				//CONT.// WELL #:	78330 500 263648	ASSOCIATED RRCID -> 073381	CAPACITY COMPL. DATE 12/26/2005				TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10048 - 10398	CNTY: UPSHUR
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	95 1	1391	2	N	16					85
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	110 1	1395	2	N	10					95
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	134 1	1518	2	N	-0-					95
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	111 1	1347	2	N	19		3 8			111
05	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	134 1	1486	2	N	20					131
06	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	130 1	1425	2	N	8					139
						9 9									
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 073538	COMPL. DATE 07/16/1977				TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10034 - 10301	
01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1008 2	11 9	Y		10		1 8			92
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1373 2	11 9	Y		10					102
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1257 2	4 9	Y		4		74 1			32
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 2	1 9	Y		1					33
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2		Y		-0-					33
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		Y		-0-					33
BIVINS, J. M. G.U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 074110	COMPL. DATE 10/09/1977				TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10369 - 10715	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
BOWERS, ERNEST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074111	COMPL. DATE 11/23/1977				TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10028 - 10344	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624 2	2 9	Y		2		1 8			29
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9	Y		2					31
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	415 2	2 9	Y		2					33
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	593 2	2 9	Y		2					35
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475 2	1 9	Y		1					36
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9	Y		1					37
ARRINGTON GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 075887	COMPL. DATE 01/31/1978				TOTAL	DEPTH	10912	PERF.10250 - 10521	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N		-0-					32
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N		-0-					32
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N		-0-					32
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N		-0-					32
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N		-0-					32
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N		-0-					32
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 077836	COMPL. DATE 07/10/1978				TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10441 - 10716	
01	620 N	280	-0-	-340	-0-	272 2	8 9	Y		7					122
02	756 N	19	-0-	-737	-0-	19 2		Y		-0-					122
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y		-0-					122
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		10					132
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					132

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC															
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	240	2	6	9	N	5			26	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			26	
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11			37	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5			42	
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	264	2	4	9	N	4			46	
06	930 N	522	-0-	-408	-0-	509	2	13	9	N	12			58	
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150															
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8			103	
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	97	1	14	
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	Y	8			22	
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	Y	14			36	
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	658	2	8	9	Y	7			43	
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	635	2	9	9	Y	8			51	
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773															
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	420	2	11	9	Y	10	1	8	63	
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	381	2	23	9	Y	21	59	1	25	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	578	2	24	9	Y	22			47	
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22	9	Y	20			67	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	507	2	29	9	Y	26	61	1	31	8
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	349	2	17	9	Y	15	1	8	45	
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743															
01	620 N	177	-0-	-443	-0-	177	2			N	-0-			11	
02	560 N	287	-0-	-273	-0-	287	2			N	-0-			11	
03	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			11	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			11	
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			11	
06	300 N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-			11	
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754															
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-			14	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			14	
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-			14	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			14	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			14	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			14	
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464															
01	961 N	438	-0-	-523	-0-	436	2	2	9	N	2			31	
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	554	2	7	9	N	6			37	
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	N	2			39	
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	361	2	3	9	N	3			42	
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	519	2	4	9	N	4			46	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10			56	
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528															
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	576	2	11	9	N	10			165	
02	616 N	475	-0-	-141	-0-	460	2	15	9	N	14	143	1	36	
03	682 N	490	-0-	-192	-0-	483	2	7	9	N	6			42	
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	495	2	24	9	N	22			64	
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	491	2	14	9	N	13			77	
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	449	2	28	9	N	25			102	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) FAULCONER ENERGY, LLC SOWELL, J. L.				//CONT.// 263648 WELL #:	78330 500 1	ASSOCIATED RRCID -> 095680		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/1981				CNTY: UPSHUR TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855							
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	279 N	100	-0-	-179	-0-		-0-		90	2	10	9	N	9					85
02	168 N	67	-0-	-101	-0-		-0-		65	2	2	9	N	2	70	1			17
03	93 N	90	-0-	-3	-0-		-0-		90	2			N	-0-					17
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		-0-		166	2	12	9	N	11					28
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-		-0-		166	2	9	9	N	8					36
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		-0-		153	2	10	9	N	9					45
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 096866		COMPL. DATE 12/11/1981				TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842							
01	620 N	390	-0-	-230	-0-		-0-		387	2	3	9	Y	3	1	8			9
02	392 N	301	-0-	-91	-0-		-0-		300	2	1	9	Y	1					10
03	310 N	304	-0-	-6	-0-		-0-		303	2	1	9	Y	1					11
04	390 N	299	-0-	-91	-0-		-0-		295	2	4	9	Y	4	9	1	3	8	3
05	341 N	275	-0-	-66	-0-		-0-		273	2	2	9	Y	2	1	8			4
06	300 N	167	-0-	-133	-0-		-0-		166	2	1	9	Y	1					5
HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 097208		COMPL. DATE 10/30/1981				TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442							
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-		-0-		849	2	1	9	N	1					13
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		-0-		766	2			N	-0-					13
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-		-0-		741	2	19	9	N	17					30
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		-0-		2333	2	50	9	N	45					75
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		-0-		1168	2	28	9	N	25					100
06	750 N	738	-0-	-12	-0-		-0-		723	2	15	9	N	14	101	1	1	8	12
LEARD #1				WELL #:	2	RRCID -> 097659		COMPL. DATE 01/21/1982				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
HINSON, R. A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534							
01	403 N	350	-0-	-53	-0-		-0-		350	2			N	-0-					130
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-		-0-		314	2			N	-0-					130
03	434 N	317	-0-	-117	-0-		-0-		317	2			N	-0-					130
04	330 N	273	-0-	-57	-0-		-0-		273	2			N	-0-					130
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		-0-		345	2			N	-0-					130
06	300 N	198	-0-	-102	-0-		-0-		198	2			N	-0-					130
MELL, M. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042							
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		-0-		1151	2	2	9	N	2					207
02	980 N	721	-0-	-259	-0-		-0-		721	2			N	-0-					207
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-		-0-		913	2	3	9	N	3					210
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		-0-		1140	2	20	9	N	18					228
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-		-0-		985	2	13	9	N	12	176	1	1	8	63
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		-0-		1047	2	22	9	N	20					83
DAVIS, CARLOS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982				TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794							
01	527 N	272	-0-	-255	-0-		-0-		269	2	3	9	Y	3					51
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-		-0-		470	2	26	9	Y	24	48	1			27
03	558 N	546	-0-	-12	-0-		-0-		524	2	22	9	Y	20					47
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-		-0-		376	2	13	9	Y	12					59
05	558 N	456	-0-	-102	-0-		-0-		439	2	17	9	Y	15	53	1			21
06	540 N	468	-0-	-72	-0-		-0-		453	2	15	9	Y	14					35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)															CNTY: UPSHUR		
FAULCONER ENERGY, LLC																	
ROSS, VERA GAS UNIT #1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 103249																	
COMPL. DATE 11/16/1982																	
TOTAL DEPTH 11052															PERF.10558 - 10866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					35	
02	868 N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	Y	3					38	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	Y	2					40	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					40	
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	Y	4					44	
06	1110 N	580	-0-	-530	-0-	579	2	1	9	Y	1					45	
ODOM GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 107629																	
COMPL. DATE 09/18/1983																	
TOTAL DEPTH 10791															PERF.10209 - 10603		
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					43	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	745	2	Y	10					53	
						11	9										
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					53	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					54	
05	868 N	793	-0-	-75	-0-	786	2	7	9	Y	6					60	
06	930 N	727	-0-	-203	-0-	721	2	6	9	Y	5					65	
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 107778																	
COMPL. DATE 10/14/1983																	
TOTAL DEPTH 10606															PERF.10047 - 10438		
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	148	1	1051	2	Y	15					94	
						17	9										
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	155	1	744	2	Y	19					113	
						21	9										
03	1612 N	862	-0-	-750	-0-	172	1	679	2	Y	10					123	
						11	9										
04	1170 N	682	-0-	-488	-0-	161	1	501	2	Y	18					141	
						20	9										
05	1023 N	634	-0-	-389	-0-	156	1	466	2	Y	11	119	1			33	
						12	9										
06	840 N	438	-0-	-402	-0-	134	1	303	2	Y	1					34	
						1	9										
BIVINS, J. M. G.U. 1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 108869																	
COMPL. DATE 12/12/1983																	
TOTAL DEPTH 11114															PERF.10435 - 10853		
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					30	
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30	
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					30	
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					30	
05	465 N	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					30	
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					30	
WADE, C. K. GAS UNIT #1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 109828																	
COMPL. DATE 03/03/1984																	
TOTAL DEPTH 10552															PERF. 9992 - 10349		
01	2945 X	2468	-0-	-477	-0-	2456	2	12	9	N	11					95	
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29					124	
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3634	2	18	9	N	16					140	
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	2	25	9	N	23	147	1	2	8	14	
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3602	2	25	9	N	23					37	
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3370	2	31	9	N	28	2	8			63	
STILL, W.W. GU #1																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 109954																	
COMPL. DATE 03/09/1984																	
TOTAL DEPTH 10950															PERF.10324 - 10562		
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					92	
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3					95	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					100	
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					102	
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					109	
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1311	2	12	9	N	11	2	8			118	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.// 78330 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648																
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 111579			COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10372 - 10711						
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
GUNN, J.R. GAS UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 112897			COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10436 - 10812						
01	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1311	2	26	9	N	24	151	1		1	8		26
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	2	25	9	N	23							49
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1385	2	24	9	N	22							71
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1474	2	33	9	N	30	2	8					99
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	2	26	9	N	24	1	8					122
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1351	2	28	9	N	25							147
LEONARD, WILLIAM M.			WELL #: 2			RRCID -> 116785			COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10846 - 10474						
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	Y	12	1	8					54
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10							64
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11							75
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	Y	5	65	1		1	8		14
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	Y	13							27
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	Y	10							37
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 140402			COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10070 - 10438						
01	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-							73
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-							73
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-							73
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-							73
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-							73
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	330	2	8	9	N	7							80
WADE, C.K. GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 140700			COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9990 - 10400						
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-							118
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3							121
*03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1135	2	1	9	Y	1							122
*04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	2			Y	-0-							122
*05	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			Y	-0-							122
*06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-							122
ODOM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 142593			COMPL. DATE 08/30/1992		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10046 - 10444						
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1481	2	20	9	N	18	181	1		1	8		62
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	2	18	9	N	16							78
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1410	2	19	9	N	17							95
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1406	2	23	9	N	21	2	8					114
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1427	2	14	9	N	13							127
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1389	2	13	9	N	12							139
ODOM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 142637			COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 10817		PERF.10160 - 10708						
01	1054	N	821	-0-	-233	-0-	818	2	3	9	N	3							126
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	773	2			N	2							128
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	-0-							128
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-							128
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-							128
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-							128

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC														
HINSON, R.A. GAS UNIT														
//CONT.// 78330 500													ASSOCIATED	
//CONT.// 263648														
WELL #: 4													RRCID -> 142679	
COMPL. DATE 08/06/1992													TOTAL DEPTH 10700	
PERF.10093													- 10510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	Y	17	1 8		43
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	Y	11			54
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	34 1		34
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	368	2	11	9	Y	10	2 8		42
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	Y	4			46
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	389	2	13	9	Y	12	31 1	4 8	23
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1													WELL #: 4	
RRCID -> 142937													COMPL. DATE 08/10/1992	
TOTAL DEPTH 10600													PERF.10030	
- 10089														
01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2758	2	29	9	Y	26			102
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2621	2	29	9	Y	26			128
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3040	2	32	9	Y	29			157
04	3000 N	3078	-0-	-78	-78	3046	2	32	9	Y	29			186
05	3016 N	2938	-0-	-78	-0-	2907	2	31	9	Y	28	158 1	1 8	55
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2427	2	20	9	Y	18	2 8		71
WADE, C.K. GAS UNIT #1													WELL #: 4	
RRCID -> 143074													COMPL. DATE 08/25/1992	
TOTAL DEPTH 10600													PERF.10080	
- 10453														
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-			64
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	625	2			Y	-0-			64
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-			64
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-	25 1		39
05	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-			39
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			Y	-0-			39
STILL, W.W. GU #1													WELL #: 3	
RRCID -> 145073													COMPL. DATE 01/29/1993	
TOTAL DEPTH 11010													PERF.10358	
- 10879														
01	620 N	295	-0-	-325	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	588 N	451	-0-	-137	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
06	630 N	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-			-0-
LEARD #1													WELL #: 3	
RRCID -> 147070													COMPL. DATE 09/29/1993	
TOTAL DEPTH 10593													PERF.10133	
- 10409														
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	95	1	1166	2	N	11			168
						12	9							
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	110	1	1075	2	N	10	116 1		62
						11	9							
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	134	1	1135	2	N	12			74
						13	9							
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	129	1	1099	2	N	11			85
						12	9							
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	134	1	1139	2	N	12			97
						13	9							
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1130	2	N	12			109
						13	9							
STILL, W.W. GU #1													WELL #: 4	
RRCID -> 148336													COMPL. DATE 01/10/1994	
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10431	
- 10834														
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	108	2	57	9	N	52			64
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-			64
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	71	2	13	9	N	12			76
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	95	2	3	9	N	3			79
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	132	2	14	9	N	13			92
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	70	2	9	9	N	8			100

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//	263648														
ARRINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	149354	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10370	-	10836				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-					79	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-					79	
03	651 N	540	-0-	-111	-0-	-0-	540	2				N	-0-					79	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-					79	
05	651 N	441	-0-	-210	-0-	-0-	440	2		1	9	N	1					80	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					80	
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	154495	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.10077	-	10332				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
LEARD #1				WELL #:	4	RRCID ->	160668	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL	DEPTH	10589	PERF.10036	-	10456				
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	986	2	N	7	1	8				153	
							8	9											
02	1176 N	926	-0-	-250	-0-	-0-	88	1	824	2	N	13						166	
							14	9											
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1200	2	N	12						178	
							13	9											
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1173	2	N	12						190	
							13	9											
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1059	2	N	18						208	
							20	9											
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1195	2	N	19	180	1	2	8		45	
							21	9											
BIVINS, J. M. G.U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	166432	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10236	-	10641				
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2				N	-0-					37	
02	1120 N	1039	-0-	-81	-0-	-0-	1039	2				N	-0-					37	
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2				N	-0-					37	
04	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	-0-	1084	2				N	-0-					37	
05	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	-0-	1124	2				N	-0-					37	
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	-0-	1037	2				N	-0-					37	
WADE, C.K. GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	171840	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL	DEPTH	10630	PERF.10008	-	10424				
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2				N	-0-					118	
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	-0-	690	2				N	-0-					118	
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	-0-	782	2				N	-0-					118	
04	750 N	532	-0-	-218	-0-	-0-	532	2				N	-0-					118	
05	775 N	457	-0-	-318	-0-	-0-	457	2				N	-0-					118	
06	750 N	287	-0-	-463	-0-	-0-	287	2				N	-0-					118	
ODOM GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	171844	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.10204	-	10604				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF.10138 - 10492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	175 1	1426 2	N	213
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20 9	1200 2	N	152
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	202 1	1154 2	N	159
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	13 9	962 2	N	166
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	247 1	1236 2	N	177
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	8 9	1122 2	N	189
						236 1			
						13 9			
						239 1			
						13 9			

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625	
								PERF.10062 - 10423	
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2034 2	34 9	N	156
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1873 2	34 9	N	187
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2106 2	26 9	N	211
04	1950 N	1944	-0-	-6	-0-	1921 2	23 9	N	68
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2043 2	19 9	N	85
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1935 2	29 9	N	111

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF.10131 - 10537	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	7
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	7
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	7
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	7
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	7
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	7

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF.10356 - 10550	
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1411 2	15 9	Y	136
02	1316 N	859	-0-	-457	-0-	846 2	13 9	Y	35
03	1457 N	814	-0-	-643	-0-	810 2	4 9	Y	39
04	1380 N	822	-0-	-558	-0-	818 2	4 9	Y	43
05	961 N	874	-0-	-87	-0-	874 2		Y	43
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	737 2	6 9	Y	48

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704	
								PERF.10180 - 10584	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540	
								PERF.10012 - 10416	
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	52
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		Y	52
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	52
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	32
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//			78330 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR										
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//			263648																	
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 178176			COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10055 - 10455								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		761 N		761	-0-	-0-	-0-	-0-			760	2		1	9	N	1		1	8			58
02		1157 N		1157	-0-	-0-	-0-	-0-			1157	2				N	-0-						58
03		1115 N		1115	-0-	-0-	-0-	-0-			1115	2				N	-0-						58
04		1268 N		1268	-0-	-0-	-0-	-0-			1268	2				N	-0-						58
05		882 N		882	-0-	-0-	-0-	-0-			882	2				N	-0-						58
06		1066 N		1066	-0-	-0-	-0-	-0-			1066	2				N	-0-						58
STILL, W.W. GU #1			WELL #:			6	RRCID -> 178177			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL	DEPTH 10740	PERF.10234 - 10659								
01		744 N		602	-0-	-142	-0-	-0-			595	2		7	9	Y	6						76
02		700 N		700	-0-	-0-	-0-	-0-			693	2		7	9	Y	6		63	1			19
03		558 N		522	-0-	-36	-0-	-0-			520	2		2	9	Y	2						21
04		570 N		475	-0-	-95	-0-	-0-			472	2		3	9	Y	3						24
05		744 N		525	-0-	-219	-0-	-0-			525	2				Y	-0-						24
06		510 N		380	-0-	-130	-0-	-0-			377	2		3	9	Y	3						27
ODOM GAS UNIT #1			WELL #:			7	RRCID -> 178374			COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL	DEPTH 10680	PERF.10192 - 10586								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						34
HINSON, R.A. GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 179109			COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL	DEPTH 10520	PERF. N/A								
01		744 N		739	-0-	-5	-0-	-0-			696	2		43	9	Y	39		47	1	2	8	64
02		629 N		629	-0-	-0-	-0-	-0-			590	2		39	9	Y	35		56	1			43
03		819 N		819	-0-	-0-	-0-	-0-			762	2		57	9	Y	52		59	1			36
04		720 N		629	-0-	-91	-0-	-0-			571	2		58	9	Y	53		5	8			84
05		1661 N		1661	-0-	-0-	-0-	-0-			1611	2		50	9	Y	45		62	1	3	8	64
06		780 N		448	-0-	-332	-0-	-0-			431	2		17	9	Y	15		63	1	3	8	13
LEARD #1			WELL #:			6	RRCID -> 180931			COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL	DEPTH 10598	PERF.10140 - 10368								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						10
ROSS, VERA GAS UNIT #1			WELL #:			3	RRCID -> 185882			COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10662 - 10320								
01		589 N		589	-0-	-0-	-0-	-0-			589	2				Y	-0-						30
02		721 N		721	-0-	-0-	-0-	-0-			714	2		7	9	Y	6						36
03		949 N		949	-0-	-0-	-0-	-0-			947	2		2	9	Y	2						38
04		932 N		932	-0-	-0-	-0-	-0-			931	2		1	9	Y	1						39
05		911 N		911	-0-	-0-	-0-	-0-			905	2		6	9	Y	5						44
06		930 N		912	-0-	-18	-0-	-0-			909	2		3	9	Y	3						47
DAVIS, CARLOS GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 186923			COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL	DEPTH 11110	PERF.10780 - 10456								
01		744 N		6	-0-	-738	-0-	-0-			6	2				Y	-0-						14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		13	1			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						1
04		6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-								Y	-0-						1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-		1	1			-0-
06		114 N		114	-0-	-0-	-0-	-0-			112	2		2	9	Y	2						2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FAULCONER ENERGY, LLC																					
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1																					
WELL #: 3														RRCID -> 187887		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10329 - 10718	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3	
BOWERS, ERNEST GAS UNIT																					
WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308																					
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	56	9	Y	51	1	8					203	
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2	52	9	Y	47	124	1					126	
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	39	9	Y	35							161	
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	-0-	1200	2	31	9	Y	28	2	8					187	
05	1705	N	991	-0-	-714	-0-	-0-	959	2	32	9	Y	29							216	
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	-0-	1181	2	13	9	Y	12	119	1					109	
FENLAW, MACK GAS UNIT 1																					
WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878																					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-	1	1					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
DAVIS, CARLOS GAS UNIT																					
WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754																					
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10							67	
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	-0-	857	2	25	9	Y	23	62	1					28	
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	-0-	932	2	22	9	Y	20							48	
04	990	N	769	-0-	-221	-0-	-0-	754	2	15	9	Y	14							62	
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	-0-	695	2	17	9	Y	15	57	1					20	
06	930	N	637	-0-	-293	-0-	-0-	626	2	11	9	Y	10							30	
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1																					
WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
FENLAW, MACK GAS UNIT 1																					
WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084																					
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	-0-	221	2	4	9	Y	4							65	
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	-0-	196	2	8	9	Y	7	62	1					10	
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	Y	6							16	
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	12	9	Y	11							27	
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5							32	
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	-0-	205	2	7	9	Y	6							38	
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1																					
WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811																					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)															CNTY: UPSHUR				
FAULCONER ENERGY, LLC																			
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT																			
WELL #: 4															RRCID -> 189679				
COMPL. DATE 05/29/2002															TOTAL DEPTH 10600				
PERF.10051															- 10298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12				111				
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	Y	12				123				
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	90	1		38				
04	1050 N	648	-0-	-402	-0-	647	2	1	9	Y	1				39				
05	1085 N	522	-0-	-563	-0-	522	2			Y	-0-				39				
06	720 N	235	-0-	-485	-0-	235	2			Y	-0-				39				
HINSON, R.A. GAS UNIT															WELL #: 8				
RRCID -> 195687															COMPL. DATE 06/18/2003				
TOTAL DEPTH 10702															PERF.10488 - 10544				
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12	9	Y	11				31				
02	1568 N	1267	-0-	-301	-0-	1256	2	11	9	Y	10				41				
03	1860 N	926	-0-	-934	-0-	916	2	10	9	Y	9	26	1		24				
04	1530 N	687	-0-	-843	-0-	681	2	6	9	Y	5				29				
05	1395 N	649	-0-	-746	-0-	643	2	6	9	Y	5				34				
06	900 N	696	-0-	-204	-0-	688	2	8	9	Y	7	23	1		18				
HINSON, R.A. GAS UNIT															WELL #: 7				
RRCID -> 197770															COMPL. DATE 07/24/2003				
TOTAL DEPTH 10620															PERF.10454 - 10078				
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12	22	1		25				
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	489	2	12	9	Y	11	22	1		14				
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	607	2	20	9	Y	18	20	1		12				
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	656	2	21	9	Y	19				31				
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	702	2	17	9	Y	15	23	1		23				
06	600 N	350	-0-	-250	-0-	343	2	7	9	Y	6	23	1		6				
LEONARD, WILLIAM M.															WELL #: 3				
RRCID -> 203183															COMPL. DATE 06/12/2004				
TOTAL DEPTH 11020															PERF.10880 - 10967				
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	71	2	4	9	Y	4				22				
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	70	2	3	9	Y	3				25				
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	Y	5				30				
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	26	1		5				
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	73	2	6	9	Y	5				10				
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	91	2	4	9	Y	4				14				
SOWELL, J. L.															WELL #: 3				
RRCID -> 203644															COMPL. DATE 06/16/2004				
TOTAL DEPTH 11020															PERF.10532 - 10902				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
HINSON, R.A. GAS UNIT															WELL #: 9				
RRCID -> 204010															COMPL. DATE 06/08/2004				
TOTAL DEPTH 10725															PERF.10130 - 10477				
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2025	2	18	9	Y	16	30	1		32				
02	2800 N	3351	-0-	551	551	3332	2	19	9	Y	17	28	1		21				
03	3100 N	3233	-0-	133	684	3207	2	26	9	Y	24	28	1		17				
04	3000 N	4651	-0-	1651	2335	4622	2	29	9	Y	26				43				
05	6764 X	4429	-0-	-2335	-0-	4406	2	23	9	Y	21	32	1		32				
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	2	9	9	Y	8	31	1		9				
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3				
RRCID -> 205023															COMPL. DATE 07/19/2004				
TOTAL DEPTH 11020															PERF.10425 - 10896				
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5				31				
02	448 N	284	-0-	-164	-0-	274	2	10	9	Y	9				40				
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	250	2	2	9	Y	2				42				
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	Y	7				49				
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3				52				
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1				53				

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.// 263648											
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004				TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	202	2	6	9	Y	5				34
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	164	2	8	9	Y	7				41
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2				43
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8				51
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4				55
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	136	2	2	9	Y	2				57
HINSON, R.A. GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472			
01	3255 X	2387	-0-	-868	-0-	2365	2	22	9	Y	20				54
02	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	2556	2	19	9	Y	17				71
03	2790 X	2067	-0-	-723	-0-	2047	2	20	9	Y	18	45	1		44
04	2310 X	2223	-0-	-87	-0-	2212	2	11	9	Y	10				54
05	2852 X	1585	-0-	-1267	-0-	1571	2	14	9	Y	13				67
06	2760 X	1689	-0-	-1071	-0-	1676	2	13	9	Y	12	44	1		35
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1				WELL #: 4		RRCID -> 206339		COMPL. DATE 09/21/2004				TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048			
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	867	2	28	9	Y	25				61
02	924 N	918	-0-	-6	-0-	890	2	28	9	Y	25				86
03	1023 N	952	-0-	-71	-0-	927	2	25	9	Y	23				109
04	870 N	705	-0-	-165	-0-	692	2	13	9	Y	12	87	1		34
05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	846	2	15	9	Y	14				48
06	930 N	782	-0-	-148	-0-	771	2	11	9	Y	10				58
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1				WELL #: 5		RRCID -> 206369		COMPL. DATE 10/21/2004				TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052			
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1				2
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1				3
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	Y	1	3	1		1
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				1
TILLERY, JOHN D.				WELL #: 2		RRCID -> 221778		COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780			
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	451	2	4	9	Y	4				30
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	22	1		12
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4				16
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2				18
05	558 N	390	-0-	-168	-0-	387	2	3	9	Y	3				21
06	480 N	145	-0-	-335	-0-	144	2	1	9	Y	1				22
HINSON, R.A. GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344			
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	365	2	12	9	Y	11	20	1		23
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	300	2	12	9	Y	11	20	1		14
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	272	2	14	9	Y	13	18	1		9
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	249	2	11	9	Y	10				19
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	307	2	8	9	Y	7	14	1		12
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	215	2	3	9	Y	3	12	1		3

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														CNTY: UPSHUR	
FAULCONER ENERGY, LLC															
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1															
WELL #: 7															
RRCID -> 243870															
COMPL. DATE 10/04/2008															
TOTAL DEPTH 10630														PERF.10031 - 10412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2286	-0-	-628	-0-	259 1	2019 2	Y			7				47
02	2632 X	2614	-0-	-18	-0-	233 1	2371 2	Y			9				56
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	293 1	5082 2	Y			4				60
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	273 1	5332 2	Y			9				69
05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	292 1	6250 2	Y			8	59 1	1 8		17
06	2820 X	2523	-0-	-297	-0-	305 1	2218 2	Y			-0-				17
BOWERS, ERNEST GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 259167															
COMPL. DATE 09/22/2010															
TOTAL DEPTH 10590														PERF.10068 - 10308	
01	2759 X	2609	-0-	-150	-0-	2584 2	25 9	Y			23				85
02	2492 X	2446	-0-	-46	-0-	2420 2	26 9	Y			24	52 1			57
03	2759 X	2693	-0-	-66	-0-	2678 2	15 9	Y			14				71
04	2670 X	2228	-0-	-442	-0-	2215 2	13 9	Y			12				83
05	2697 X	2154	-0-	-543	-0-	2141 2	13 9	Y			12				95
06	2610 X	1895	-0-	-715	-0-	1885 2	10 9	Y			9	53 1			51
BOWERS, ERNEST GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 263958															
COMPL. DATE 09/29/2011															
TOTAL DEPTH 10570														PERF.10120 - 10347	
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	816 2	10 9	Y			9				124
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	745 2	15 9	Y			14				138
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	682 2	10 9	Y			9				147
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	820 2	12 9	Y			11	2 8			156
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875 2	6 9	Y			5				161
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	745 2	7 9	Y			6				167
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 12															
RRCID -> 264504															
COMPL. DATE 10/28/2011															
TOTAL DEPTH 10580														PERF.10082 - 10322	
01	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	1436 2	35 9	Y			32	61 1			66
02	1428 N	1147	-0-	-281	-0-	1115 2	32 9	Y			29	58 1			37
03	3100 N	4734	-0-	1634	1634	4693 2	41 9	Y			37	48 1			26
04	3000 N	3365	-0-	365	1999	3328 2	37 9	Y			34				60
05	3100 N	4197	-0-	1097	3096	4164 2	33 9	Y			30	44 1			46
06	5873 X	2777	-0-	-3096	-0-	2764 2	13 9	Y			12	45 1			13
MCKNIGHT GAS UNIT 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 264554															
COMPL. DATE 11/24/2011															
TOTAL DEPTH 10532														PERF.10108 - 10300	
01	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	2436 2	26 9	N			24				160
02	2268 N	1986	-0-	-282	-0-	1971 2	15 9	N			14				174
03	2480 N	2223	-0-	-257	-0-	2210 2	13 9	N			12	156 1			30
04	2370 N	1832	-0-	-538	-0-	1820 2	12 9	N			11				41
05	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1873 2	20 9	N			18				59
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2522 2	32 9	N			29				88
LEARD #1															
WELL #: 8A															
RRCID -> 271984															
COMPL. DATE 11/23/2013															
TOTAL DEPTH 10566														PERF.10118 - 10346	
01	3782 X	3423	-0-	-359	-0-	3380 2	43 9	N			39				233
02	3416 X	3310	-0-	-106	-0-	3233 2	77 9	N			70	184 1			119
03	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3768 2	34 9	N			31				150
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3583 2	18 9	N			16	2 8			164
05	3658 X	2987	-0-	-671	-0-	2940 2	47 9	N			43				207
06	3690 X	3579	-0-	-111	-0-	3579 2		N			-0-				207

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR												
FAULCONER ENERGY, LLC																								
HINSON, R.A. GAS UNIT																								
										WELL #:		13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL		DEPTH 10627		PERF.10236 - 10480		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		2449 X	2202	-0-		-247		-0-			2163	2	39	9	Y	35							97	
02		2436 X	1714	-0-		-722		-0-			1683	2	31	9	Y	28							125	
03		3514 X	3514	-0-		-0-		-0-			3482	2	32	9	Y	29			79	1			75	
04		2610 X	2526	-0-		-84		-0-			2506	2	20	9	Y	18							93	
05		2542 X	2425	-0-		-117		-0-			2403	2	22	9	Y	20							113	
06		3390 X	3098	-0-		-292		-0-			3075	2	23	9	Y	21			75	1			59	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.										WELL #:		537718		RRCID -> 068176		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL		DEPTH 10699		PERF.10094 - 10509		
RAY, W.E. GAS UNIT #1																								
01		1728 N	1728	-0-		-0-		-0-			1728	2			N	-0-							128	
02		1594 N	1594	-0-		-0-		-0-			1594	2			N	-0-							128	
03		1409 N	1409	-0-		-0-		-0-			1345	2	64	9	N	58							186	
04		1290 N	1035	-0-		-255		-0-			1034	2	1	9	N	1			168	1			19	
05		1666 N	1666	-0-		-0-		-0-			1666	2			N	-0-							19	
06		1315 N	1315	-0-		-0-		-0-			1311	2	4	9	N	4							23	
RAY GAS UNIT #2										WELL #:		1		RRCID -> 072475		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL		DEPTH 10768		PERF.10182 - 10657		
01		1612 N	1431	-0-		-181		-0-			1431	2			N	-0-							12	
02		1397 N	1397	-0-		-0-		-0-			1335	2	62	9	N	56							68	
03		1485 N	1485	-0-		-0-		-0-			1459	2	26	9	N	24							92	
04		1380 N	1333	-0-		-47		-0-			1333	2			N	-0-							92	
05		1550 N	1291	-0-		-259		-0-			1291	2			N	-0-			50	1			42	
06		1440 N	1343	-0-		-97		-0-			1335	2	8	9	N	7							49	
PORTER GAS UNIT #1										WELL #:		1		RRCID -> 074360		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL		DEPTH 10850		PERF.10615 - 10227		
01		1023 N	955	-0-		-68		-0-			955	2			N	-0-							29	
02		896 N	853	-0-		-43		-0-			853	2			N	-0-							29	
03		1023 N	673	-0-		-350		-0-			673	2			N	-0-							29	
04		930 N	666	-0-		-264		-0-			642	2	24	9	N	22							51	
05		930 N	626	-0-		-304		-0-			623	2	3	9	N	3			40	1			14	
06		740 N	740	-0-		-0-		-0-			740	2			N	-0-							14	
BARBEE GAS UNIT #1										WELL #:		1		RRCID -> 077986		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL		DEPTH 10835		PERF.10634 - 10298		
01		558 N	497	-0-		-61		-0-			497	2			N	-0-							16	
02		770 N	770	-0-		-0-		-0-			770	2			N	-0-							16	
03		888 N	888	-0-		-0-		-0-			887	2	1	9	N	1							17	
04		744 N	744	-0-		-0-		-0-			744	2			N	-0-							17	
05		868 N	849	-0-		-19		-0-			849	2			N	-0-							17	
06		870 N	791	-0-		-79		-0-			791	2			N	-0-							17	
YOUNG GAS UNIT #1										WELL #:		1		RRCID -> 078937		COMPL. DATE 09/22/1978		TOTAL		DEPTH 10790		PERF.10614 - 10203		
01		1515 N	1515	-0-		-0-		-0-			1461	2	54	9	N	49							65	
02		1365 N	1365	-0-		-0-		-0-			1365	2			N	-0-							65	
03		1520 N	1520	-0-		-0-		-0-			1509	2	11	9	N	10							75	
04		1320 N	1301	-0-		-19		-0-			1299	2	2	9	N	2							77	
05		1521 N	1521	-0-		-0-		-0-			1492	2	29	9	N	26			80	1			23	
06		1320 N	1308	-0-		-12		-0-			1308	2			N	-0-							23	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	589 N	569 -0-	-20 -0-	569 2				N	-0-					97
02	677 N	677 -0-	-0- -0-	677 2				N	-0-					97
03	795 N	795 -0-	-0- -0-	737 2	58	9		N	53					150
04	658 N	658 -0-	-0- -0-	658 2				N	-0-	129	1			21
05	692 N	692 -0-	-0- -0-	692 2				N	-0-					21
06	630 N	577 -0-	-53 -0-	571 2	6	9		N	5					26
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519														
01	336 N	336 -0-	-0- -0-	336 2				N	-0-					101
02	474 N	474 -0-	-0- -0-	474 2				N	-0-					101
03	702 N	702 -0-	-0- -0-	678 2	24	9		N	22					123
04	337 N	337 -0-	-0- -0-	336 2	1	9		N	1	63	1			61
05	527 N	397 -0-	-130 -0-	397 2				N	-0-					61
06	600 N	508 -0-	-92 -0-	501 2	7	9		N	6					67
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684														
01	1302 N	1189 -0-	-113 -0-	1189 2				N	-0-					44
02	1204 N	1151 -0-	-53 -0-	1087 2	64	9		N	58					102
03	1275 N	1275 -0-	-0- -0-	1268 2	7	9		N	6					108
04	1140 N	1100 -0-	-40 -0-	1088 2	12	9		N	11	68	1			51
05	1271 N	1152 -0-	-119 -0-	1152 2				N	-0-					51
06	1250 N	1250 -0-	-0- -0-	1250 2				N	-0-					51
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799														
01	682 N	669 -0-	-13 -0-	669 2				N	-0-					33
02	594 N	594 -0-	-0- -0-	594 2				N	-0-					33
03	682 N	625 -0-	-57 -0-	625 2				N	-0-					33
04	660 N	589 -0-	-71 -0-	589 2				N	-0-					33
05	651 N	615 -0-	-36 -0-	615 2				N	-0-					33
06	600 N	517 -0-	-83 -0-	517 2				N	-0-					33
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598														
01	1385 N	1385 -0-	-0- -0-	1375 2	10	9		N	9					75
02	1361 N	1361 -0-	-0- -0-	1310 2	51	9		N	46					121
03	1312 N	1312 -0-	-0- -0-	1312 2				N	-0-					121
04	1260 N	1252 -0-	-8 -0-	1248 2	4	9		N	4	106	1			19
05	1560 N	1560 -0-	-0- -0-	1560 2				N	-0-					19
06	1260 N	1255 -0-	-5 -0-	1218 2	37	9		N	34					53
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482														
01	2325 N	2024 -0-	-301 -0-	2024 2				N	-0-					65
02	2016 N	2016 -0-	-0- -0-	1968 2	48	9		N	44					109
03	2409 N	2409 -0-	-0- -0-	2407 2	2	9		N	2					111
04	1950 N	1845 -0-	-105 -0-	1825 2	20	9		N	18					129
05	2354 N	2354 -0-	-0- -0-	2347 2	7	9		N	6	121	1			14
06	2250 N	1819 -0-	-431 -0-	1819 2				N	-0-					14
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757														
01	1395 N	1240 -0-	-155 -0-	1240 2				N	-0-					14
02	1232 N	1071 -0-	-161 -0-	1009 2	62	9		N	56					70
03	1426 N	1056 -0-	-370 -0-	1056 2				N	-0-					70
04	1200 N	943 -0-	-257 -0-	943 2				N	-0-					70
05	1451 N	1451 -0-	-0- -0-	1451 2				N	-0-					70
06	1388 N	1388 -0-	-0- -0-	1388 2				N	-0-					70

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2506	2	40	9	N	36			157
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			157
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1991	2	30	9	N	27	165	1	19
04	2460 N	1922	-0-	-538	-0-	1922	2			N	-0-			19
05	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			N	-0-			19
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	N	11			30
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681														
01	1519 N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			N	-0-			14
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1400	2	102	9	N	93			107
03	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1483	2	28	9	N	25			132
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	112	1	20
05	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-			20
06	1470 N	1020	-0-	-450	-0-	1020	2			N	-0-			20
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698														
01	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-			111
02	1204 N	1007	-0-	-197	-0-	983	2	24	9	N	22			133
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	N	15			148
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1510	2	13	9	N	12	134	1	26
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			26
06	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	1496	2			N	-0-			26
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502														
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2177	2	39	9	N	35			92
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			92
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2328	2	74	9	N	67			159
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	N	5	145	1	19
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			19
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1815	2	53	9	N	48			67
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695														
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2162	2	54	9	N	49			123
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			123
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			123
04	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1830	2	3	9	N	3	65	1	61
05	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1919	2			N	-0-			61
06	1890 N	1871	-0-	-19	-0-	1871	2			N	-0-			61
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542														
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4			135
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	N	18			153
03	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1474	2	29	9	N	26	163	1	16
04	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			N	-0-			16
05	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2			N	-0-			16
06	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1211	2	11	9	N	10			26
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625														
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	N	11			165
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			165
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	N	17	165	1	17
04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-			17
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			17
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2		N	-0-			89	
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1580	2	22 9	N	20			109	
03	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	1184	2	9 9	N	8			117	
04	1560 N	1196	-0-	-364	-0-	1196	2		N	-0-	99 1		18	
05	1767 N	1117	-0-	-650	-0-	1117	2		N	-0-			18	
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2		N	-0-			18	
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576														
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2450	2	62 9	N	56			99	
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2260	2	29 9	N	26			125	
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2460	2	33 9	N	30			155	
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2176	2	43 9	N	39	131 1		63	
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3 9	N	3			66	
06	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2		N	-0-			66	
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419														
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2		N	-0-			155	
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1271	2	42 9	N	38	183 1		10	
03	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2		N	-0-			10	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			10	
05	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2		N	-0-			10	
06	1350 N	754	-0-	-596	-0-	750	2	4 9	N	4			14	
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820														
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			100	
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			100	
03	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1288	2	33 9	N	30			130	
04	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2		N	-0-	59 1		71	
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			71	
06	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1169	2	19 9	N	17			88	
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819														
01	1922 N	1641	-0-	-281	-0-	1641	2		N	-0-			17	
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			17	
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1998	2	40 9	N	36			53	
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1750	2	9 9	N	8			61	
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			61	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1819	2	44 9	N	40			101	
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742														
01	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2		N	-0-			17	
02	1512 N	1152	-0-	-360	-0-	1152	2		N	-0-			17	
03	1612 N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2		N	-0-			17	
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1122	2	122 9	N	111			128	
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-	113 1		15	
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			15	
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848														
01	1116 N	746	-0-	-370	-0-	746	2		N	-0-			161	
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			161	
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1407	2	32 9	N	29	174 1		16	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			16	
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			16	
06	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2		N	-0-			16	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	78330 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.				//CONT.//	537718										
RAY, W.E. GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	161378	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL	DEPTH	10722	PERF.10556	-	10176
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 N	1897	-0-	-242	-0-	1886	2	11	9	N	10				109
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-				109
03	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			N	-0-				109
04	1830 N	1829	-0-	-1	-0-	1789	2	40	9	N	36				145
05	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	2100	2	1	9	N	1	73	1		73
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-				73
YOUNG GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	161500	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.10310	-	10704
01	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-				71
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				71
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1516	2	41	9	N	37				108
04	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1099	2	24	9	N	22	70	1		60
05	1519 N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2			N	-0-				60
06	1500 N	1109	-0-	-391	-0-	1109	2			N	-0-				60
BOGEL GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	161549	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL	DEPTH	10640	PERF.10164	-	10494
01	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-				34
02	1652 N	1614	-0-	-38	-0-	1614	2			N	-0-				34
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-				34
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				34
05	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-				34
06	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1624	2	8	9	N	7				41
PORTER GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	165941	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10790	-	10262
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				145
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	826	2	18	9	N	16				161
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	8				169
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	2			N	3	153	1		19
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23				42
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				42
DUGGER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	166591	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.10751	-	10260
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1550	2	50	9	N	45				122
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1431	2	40	9	N	36				158
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1502	2	40	9	N	36	175	1		19
04	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	1364	2	25	9	N	23				42
05	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-				42
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1395	2	74	9	N	67				109
TUEL GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	171455	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10274	-	10628
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1603	2	29	9	N	26				84
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37				121
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1462	2	21	9	N	19				140
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	8	80	1		68
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				68
06	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1097	2	45	9	N	41				109
BARBEE GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	176408	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10224	-	10627
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1841	2	81	9	N	74				88
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				88
03	1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1716	2	25	9	N	23				111
04	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	1345	2	6	9	N	5	32	1		84
05	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-				84
06	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-				84

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500										ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																			
YOUNG GAS UNIT #1										WELL #: 4		RRCID -> 176409		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10169 - 10584	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			162				
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			162				
03		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	986	2	23	9	N	21	164	1	19				
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			19				
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			19				
06		990 N	845	-0-	-145	-0-	836	2	9	9	N	8			27				
RAY GAS UNIT #2										WELL #: 5		RRCID -> 181290		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10232 - 10625	
01		1147 N	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-			90				
02		1036 N	883	-0-	-153	-0-	883	2			N	-0-			90				
03		1147 N	930	-0-	-217	-0-	930	2			N	-0-			90				
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	N	12	60	1	42				
05		992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-			42				
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			42				
RAY, W.E. GAS UNIT #1										WELL #: 5		RRCID -> 183869		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10133 - 10530	
01		1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1760	2			N	-0-			16				
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1703	2	18	9	N	16			32				
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1784	2	19	9	N	17			49				
04		1710 N	1573	-0-	-137	-0-	1573	2			N	-0-			49				
05		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-			49				
06		1740 N	1569	-0-	-171	-0-	1569	2			N	-0-			49				
TUEL GAS UNIT #1										WELL #: 5		RRCID -> 191055		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10162 - 10578	
01		1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909	2			N	-0-			93				
02		2016 N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-			93				
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2362	2	66	9	N	60			153				
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	131	1	23				
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			23				
06		2340 N	1952	-0-	-388	-0-	1917	2	35	9	N	32			55				
BOGEL GAS UNIT #1										WELL #: 5		RRCID -> 191056		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 10635		PERF.10110 - 10528	
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			122				
02		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1127	2	18	9	N	16			138				
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	2	34	9	N	31			169				
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	2	12	9	N	11	161	1	19				
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			19				
06		1350 N	923	-0-	-427	-0-	913	2	10	9	N	9			28				
RAY GAS UNIT #2										WELL #: 6		RRCID -> 197448		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10294 - 10701	
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			136				
02		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-			136				
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15			151				
04		1350 N	1173	-0-	-177	-0-	1173	2			N	-0-	133	1	18				
05		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-			18				
06		1350 N	1003	-0-	-347	-0-	1003	2			N	-0-			18				
TUEL GAS UNIT #1										WELL #: 6		RRCID -> 197449		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10166 - 10582	
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	876	2	35	9	N	32			146				
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6	139	1	13				
03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			13				
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			13				
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			13				
06		540 N	457	-0-	-83	-0-	454	2	3	9	N	3			16				

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	N	8			124
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			124
03	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1686	2	4	9	N	4			128
04	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	1452	2	1	9	N	1	86	1	43
05	1860 N	1490	-0-	-370	-0-	1490	2			N	-0-			43
06	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1578	2	32	9	N	29			72
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577														
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			28
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			28
03	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-			28
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-			28
05	1023 N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-			28
06	930 N	762	-0-	-168	-0-	736	2	26	9	N	24			52
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778														
01	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-			16
02	1764 N	1589	-0-	-175	-0-	1589	2			N	-0-			16
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1936	2	69	9	N	63			79
04	1650 N	1482	-0-	-168	-0-	1482	2			N	-0-			79
05	1767 N	1210	-0-	-557	-0-	1209	2	1	9	N	1	61	1	19
06	1950 N	1165	-0-	-785	-0-	1156	2	9	9	N	8			27
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636														
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1049	2	83	9	N	75			89
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	N	13			102
03	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1069	2	12	9	N	11			113
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1035	2	6	9	N	5			118
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	N	1	77	1	42
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			42
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498														
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5			152
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8			160
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4			164
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	N	5			169
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2	150	1	21
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			21
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730														
01	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1263	2	8	9	N	7			128
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3			131
03	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-			131
04	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1180	2	3	9	N	3	120	1	14
05	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-			14
06	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-			14
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799														
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			117
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2146	2	63	9	N	57			174
03	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	2288	2	29	9	N	26	178	1	22
04	2280 N	1956	-0-	-324	-0-	1956	2			N	-0-			22
05	2449 N	2167	-0-	-282	-0-	2167	2			N	-0-			22
06	2250 N	2090	-0-	-160	-0-	2078	2	12	9	N	11			33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1116 N	926 -0-	-190 -0-	926 2				N	-0-					102
02	980 N	588 -0-	-392 -0-	588 2				N	-0-					102
03	1085 N	983 -0-	-102 -0-	983 2				N	-0-					102
04	1086 N	1086 -0-	-0- -0-	1055 2	31	9		N	28					130
05	1247 N	1247 -0-	-0- -0-	1246 2	1	9		N	1	109	1			22
06	1309 N	1309 -0-	-0- -0-	1267 2	42	9		N	38					60
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885														
01	1798 N	1785 -0-	-13 -0-	1708 2	77	9		N	70					159
02	1726 N	1726 -0-	-0- -0-	1642 2	84	9		N	76	195	1			40
03	1860 N	1503 -0-	-357 -0-	1503 2				N	-0-					40
04	1740 N	1314 -0-	-426 -0-	1314 2				N	-0-					40
05	1922 N	907 -0-	-1015 -0-	907 2				N	-0-					40
06	1440 N	348 -0-	-1092 -0-	337 2	11	9		N	10					50
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968														
01	1674 N	1639 -0-	-35 -0-	1639 2				N	-0-					70
02	1550 N	1550 -0-	-0- -0-	1550 2				N	-0-					70
03	1678 N	1678 -0-	-0- -0-	1601 2	77	9		N	70					140
04	1590 N	1411 -0-	-179 -0-	1408 2	3	9		N	3	83	1			60
05	1674 N	1527 -0-	-147 -0-	1527 2				N	-0-					60
06	1620 N	1450 -0-	-170 -0-	1373 2	77	9		N	70					130
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786														
01	744 N	669 -0-	-75 -0-	638 2	31	9		N	28					50
02	728 N	583 -0-	-145 -0-	583 2				N	-0-					50
03	744 N	658 -0-	-86 -0-	658 2				N	-0-					50
04	719 N	719 -0-	-0- -0-	719 2				N	-0-					50
05	761 N	761 -0-	-0- -0-	761 2				N	-0-					50
06	750 N	750 -0-	-0- -0-	739 2	11	9		N	10					60
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180														
01	1550 N	1332 -0-	-218 -0-	1332 2				N	-0-					40
02	1316 N	1259 -0-	-57 -0-	1259 2				N	-0-					40
03	1321 N	1321 -0-	-0- -0-	1201 2	120	9		N	109					149
04	1290 N	1257 -0-	-33 -0-	1214 2	43	9		N	39	168	1			20
05	1395 N	1327 -0-	-68 -0-	1327 2				N	-0-					20
06	1290 N	1170 -0-	-120 -0-	1170 2				N	-0-					20
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294														
01	930 N	588 -0-	-342 -0-	574 2	14	9		N	13					160
02	616 N	493 -0-	-123 -0-	485 2	8	9		N	7					167
03	598 N	598 -0-	-0- -0-	573 2	25	9		N	23	165	1			25
04	570 N	535 -0-	-35 -0-	532 2	3	9		N	3					28
05	558 N	558 -0-	-0- -0-	558 2				N	-0-					28
06	570 N	486 -0-	-84 -0-	486 2				N	-0-					28
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792														
01	930 N	795 -0-	-135 -0-	795 2				N	-0-					47
02	840 N	839 -0-	-1 -0-	839 2				N	-0-					47
03	1114 N	1114 -0-	-0- -0-	1114 2				N	-0-					47
04	780 N	713 -0-	-67 -0-	713 2				N	-0-					47
05	930 N	469 -0-	-461 -0-	469 2				N	-0-					47
06	900 N	594 -0-	-306 -0-	594 2				N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 78330 500														
SPENCER GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			85	
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1168	2	66	9	60			145	
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			145	
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	982	2	1	9	1	119	1	27	
05	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	1011	2		N	-0-			27	
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1308	2	77	9	70			97	
TUEL GAS UNIT #1														
WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586														
01	2325 N	1871	-0-	-454	-0-	1871	2		N	-0-			47	
02	1988 N	1420	-0-	-568	-0-	1384	2	36	9	33			80	
03	2418 N	1757	-0-	-661	-0-	1700	2	57	9	52			132	
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-	105	1	27	
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			27	
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2118	2	121	9	110			137	
ROSE CITY RESOURCES, LLC														
BULLOCK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
PARRISH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980														
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1238	1	39	9	35			160	
02	1260 N	823	-0-	-437	-0-	810	1	13	9	12			172	
03	1395 N	806	-0-	-589	-0-	803	1	3	9	3			175	
04	1230 N	947	-0-	-283	-0-	687	1	260	9	236			411	
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	1	2	9	2	150	1	263	
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1349	1	41	9	37			300	
BULLOCK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608														
01	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	1		N	-0-			64	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1		N	-0-			64	
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	1	46	9	42			106	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1035	1	61	9	55			161	
05	1240 N	995	-0-	-245	-0-	972	1	23	9	21			182	
06	1200 N	1084	-0-	-116	-0-	1060	1	24	9	22	135	1	69	
CHAPPELL														
WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
URUS OIL AND GAS														
JOHNSON, HUBRE														
WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			81	
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	135	189 1		27	
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	12			39	
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	178	189 1		28	
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	15			43	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43	
WILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			105	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			105	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			105	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
RUFUS (PETTIT, LOWER)														
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
KANGERGA UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264														
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	2	N	-0-			98	
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	-0-	92	2	N	-0-			98	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	4	N	-0-			98	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			98	
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			98	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	133	4	N	-0-			98	
RUFUS (PETTIT, UPPER)														
JANDAR EXPLORATION, L. C.														
PRIOR UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039														
01	310 N	163	-0-	-147	-0-	-0-	163	2	N	-0-			16	
02	532 N	146	-0-	-386	-0-	-0-	146	2	N	-0-			16	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			16	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			16	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			16	
06	300 N	129	-0-	-171	-0-	-0-	129	2	N	-0-			16	
RUSK, SE. (PETTIT)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
SIMMONS, OCIE														
WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733														
01	8804 X	3971	-0-	-4833	-0-	-0-	3885	2	N	78			474	
02	7056 X	5467	-0-	-1589	-0-	-0-	5331	2	N	124	176 1		422	
03	7812 X	1374	-0-	-6438	-0-	-0-	1352	2	N	20			442	
04	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	-0-	10325	2	N	145			587	
05	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	-0-	10845	2	N	135	179 1		543	
06	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	-0-	11439	2	N	149	176 1		516	
PRIEST														
WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646														
01	4092 X	2735	-0-	-1357	-0-	-0-	2656	2	N	72			151	
02	3556 X	2890	-0-	-666	-0-	-0-	2829	2	N	55			206	
03	3937 X	663	-0-	-3274	-0-	-0-	646	2	N	15			221	
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	2	N	103			324	
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	4413	2	N	77	180 1		221	
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	4655	2	N	99			320	

RUSK, SE. (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SIMMONS, OCIE												//CONT.//		78959 300 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
												WELL #:		1		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371		PERF. 9775 - 9818	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
01		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-			3770 2		22 9	N	20			181 1			68			
02		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	-0-			606 1		4342 2	N	27						95			
										30 9													
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	-0-			188 1		4863 2	N	-0-						95			
04		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	-0-			142 1		3549 2	N	80						175			
										88 9													
05		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-			798 1		4152 2	N	32			187 1			20			
										35 9													
06		3270 X	2612	-0-	-0-	-658	-0-			481 1		2131 2	N	-0-						20			
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.												WELL #:		1		RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9638 - 9685	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170			
S S G L (NACATOSH) WEST, GARLAND O. DAVIS, W. G.												79331 500 909664		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION					
												WELL #:		1		RRCID -> 073989		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH 2694		PERF. 1074 - 1079	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
S.W. BULLARD (RODESSA) FLINT PIPELINE COMPANY MURPHY												79342 600 273921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
												WELL #:		1		RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9570 - 9579	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100 1			N	-0-						100			
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1			N	-0-						100			
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1			N	-0-						100			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1			N	-0-						100			
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1			N	-0-						100			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1			N	-0-						100			
MURPHY												WELL #:		2		RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9486 - 9492	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1		88 9	N	80						100			
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1		83 9	N	75						175			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1			N	-0-						175			
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1		30 9	N	27			123 1			79			
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102 1		61 9	N	55						134			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1		45 9	N	41						175			

S.W. BULLARD (RODESSA)		//CONT.//		79342 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.				581513						
MORRIS G. U.		WELL #:			RRCID -> 121159	COMPL. DATE 05/08/1986	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9598	-	9704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995										
VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192						
STEPHENS G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 120354	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9565	-	9668
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					210
LAND G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121161	COMPL. DATE 12/22/1985	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 9551	-	9661
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SALLER (TRAVIS PEAK)				79807 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651						
HINCHEN		WELL #:			RRCID -> 191929	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6908	-	6926
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023										
SAND FLAT, N. (RODESSA, L.O.)				80466 486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC				101170						
NEILL		WELL #:		1	RRCID -> 059159	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9301	-	9329
01	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1000	2	33	9	124
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	980	2	88	9	47
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	2	28	9	72
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	92
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					92
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					92

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)										80470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.										077693									
HANCOCK, MARY JANE										WELL #:	RRCID -> 257161	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 10828	-	10898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						50
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/05/2016									
SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)										81533 375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
MONTARE OPERATING, LTD.										577015									
JONES "A"										WELL #:	3ST	RRCID -> 195656	COMPL. DATE 07/03/2013	TOTAL DEPTH 9501	PERF. 8706	-	8738		
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	299	3	21	9	N	19								119
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	262	3	44	9	N	40	70	1						89
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	299	3	22	9	N	20								109
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	583	3	142	9	N	129	186	1						52
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	766	3	18	9	N	16								68
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-								68
WILLIAMS, THURMAN										WELL #:	3	RRCID -> 196477	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8856	-	9004		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
JONES "A"										WELL #:	2ST	RRCID -> 285807	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8496	-	8510		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)										81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.										036562									
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 072786	COMPL. DATE 07/04/1977	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6936	-	6949		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								20
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2										WELL #:	2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 7001	-	7014		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)			//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415																
HUBERT HASKINS GAS UNIT			WELL #:		1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7011	-	7027							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT					-0-
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION					328347																
MASON			WELL #:			RRCID ->	074813	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6956	-	6970							
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			30					
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			30					
03	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			30					
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			30					
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			30					
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			30					
			PLUGGED AND ABANDONED			12/13/2019															
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764																
ALFORD, J. B.			WELL #:		1	RRCID ->	052464	COMPL. DATE	01/24/1972	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 6882	-	6894							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-					
WHITEHEAD, W. A.			WELL #:		1	RRCID ->	052465	COMPL. DATE	03/02/1972	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877	-	6888							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-					
POSTON, H. C.			WELL #:		1	RRCID ->	052497	COMPL. DATE	01/31/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004	-	7014							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-					
BARRON, CORA COCHRAN			WELL #:		1	RRCID ->	052511	COMPL. DATE	04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936	-	6948							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-					

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	407764						
MOORE, E. C.		WELL #:	1	RRCID -> 060000		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALLACE, VIOLA D.		WELL #:	1	RRCID -> 061624		COMPL. DATE 03/24/1975		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ASHBY, ELMER		WELL #:	2	RRCID -> 074361		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	681327	RRCID -> 067084		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997	
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT		1 C							
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	38
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-	38
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	38
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	38
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #:	806415	RRCID -> 065191		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019	
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		1							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:	2	RRCID -> 084509		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SCOTTSTVILLE, N. (PETTIT LOWER)			81774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC			102211												
COLEMAN GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 292794		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6044 - 6188				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-		8 1	75 2	2	N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-		9 1	74 2	2	N	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-		8 1	77 2	2	N	-0-				-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-		8 1	68 2	2	N	-0-				-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-		8 1	65 2	2	N	-0-				-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-		7 1	53 2	2	N	-0-				-0-
SCOTTSTVILLE, NW. (PAGE 6400)			81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
EQV OPERATING LLC			101634												
SCOTT, BUCK ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 061625		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6353 - 6363				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCOTTSTVILLE, SW. (PAGE)			81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
EQV OPERATING LLC			101634												
SCOTT			WELL #: 2		RRCID -> 204546		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6405 - 6416				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SESSIONS, S. (WOODBINE A)			82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
ATLAS OPERATING LLC			036587												
SESSIONS, MABEL GU			WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 6286 - 6288				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SESSIONS, BOB GU			WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380		PERF. 6160 - 6170				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)			82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566												
MARSHALL-GRIFFITH			WELL #: 1		RRCID -> 106394		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10410 - 10556				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	416	-0-	-0-	-49	-0-	95	1	321	2	N	-0-			30
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	333	2	N	-0-			30
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	377	2	N	-0-			30
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	363	2	N	-0-			30
05	465 N	371	-0-	-0-	-94	-0-	82	1	289	2	N	-0-			30
06	480 N	420	-0-	-0-	-60	-0-	98	1	322	2	N	-0-			30
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300															
01	155 N	64	-0-	-0-	-91	-0-	15	1	49	2	Y	-0-			9
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	110	2	Y	-0-			9
03	155 N	121	-0-	-0-	-34	-0-	27	1	94	2	Y	-0-			9
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	-0-			9
05	155 N	92	-0-	-0-	-63	-0-	20	1	72	2	Y	-0-			9
06	120 N	102	-0-	-0-	-18	-0-	24	1	78	2	Y	-0-			9
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010															
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	777	2	N	27			71
							30	9							
02	896 N	849	-0-	-0-	-47	-0-	176	1	673	2	N	-0-			71
03	992 N	949	-0-	-0-	-43	-0-	214	1	735	2	N	-0-			71
04	960 N	937	-0-	-0-	-23	-0-	199	1	738	2	N	-0-			71
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	839	2	N	-0-			71
06	930 N	878	-0-	-0-	-52	-0-	204	1	674	2	N	-0-			71
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144															
01	7006 X	5789	-0-	-0-	-1217	-0-	1326	1	4463	2	Y	-0-			9
02	6328 X	6264	-0-	-0-	-64	-0-	1297	1	4967	2	Y	-0-			9
03	7006 X	6283	-0-	-0-	-723	-0-	1416	1	4867	2	Y	-0-			9
04	6600 X	6550	-0-	-0-	-50	-0-	1390	1	5160	2	Y	-0-			9
05	6944 X	6392	-0-	-0-	-552	-0-	1419	1	4973	2	Y	-0-			9
06	6720 X	5946	-0-	-0-	-774	-0-	1384	1	4562	2	Y	-0-			9
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	82804 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136																
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3				WELL #:	2	RRCID -> 234305		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10859 - 12084									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
84 ENERGY LLC					856467																
MARSHALL-GRIFFITH				WELL #:	2	RRCID -> 215236		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10853		PERF.10262 - 10532									
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
MARSHALL-GRIFFITH				WELL #:	3	RRCID -> 216279		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 11419		PERF.10371 - 11318									
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20	
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20	
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20	
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20	
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							20	
MARSHALL-GRIFFITH				WELL #:	4	RRCID -> 222767		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10288 - 10514									
01	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							19	
02	02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							19	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							19	
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							19	
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							19	
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							19	
SHILOH (PETTIT, LOWER)					83249 200	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: RUSK							
S & H RESOURCES, INC.					740286																
BRADY, JAMES G.				WELL #:	1 T	RRCID -> 030371		COMPL. DATE 03/31/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7248 - 7294									
01	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
SHILOH (PETTIT, UPPER)					83249 300	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: RUSK							
LATX OPERATIONS, LLC					489940																
WAYNE TIPPS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 225736		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3958		PERF. 3503 - 3782									
01	01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
03	03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2919

SHILOH (RODESSA)				83249 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
BUCKHORN OPERATING LLC				102367															
PINKERTON GAS UNIT				WELL #:	1WD	RRCID -> 226044	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6300	-	6340								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SABINE ENERGY INC.				103925															
ANDERSON				WELL #:	1 C	RRCID -> 187011	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6222	-	6227								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				02/23/2026											

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
H D MAXWELL ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 290055	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF. 6292	-	6295								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	

SHILOH (TRAVIS PEAK)				83249 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK								
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452															
PRICE, HAROLD				WELL #:		RRCID -> 169013	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7774	-	8178								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					17	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				09/09/2014											

SHILOH, EAST (BLOSSOM)				83250 333	ASSOCIATED		49B				CNTY: PANOLA								
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC				827573															
AKIN, SALLIE LEE				WELL #:	3	RRCID -> 016707	COMPL. DATE 09/26/1961	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2968	-	2978								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SILOAM (SMACKOVER)				83580 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BOWIE								
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420															
LEWIS B.E.				WELL #:		RRCID -> 081785	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 8580	-	8629								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					117	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					117	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					117	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					117	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					117	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					117	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				01/14/2016											

SLOCUM, NW (WOODBINE D)		84148 611		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON	
TOWER RESOURCES INC		862857							
WILSON		WELL #:		5 L	RRCID ->	112445	COMPL. DATE	08/13/1984	TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE * * DISPOSITIONS AMT CODE EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #:		2-C	RRCID ->	152463	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0- -0-
SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
WHITEMAN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	136082	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N -0- 17
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N -0- 17
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154 2	6 9		N 5 22
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	116 2	6 9		N 5 27
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N NO RPT 27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 27
WHITEMAN ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	229501	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N -0- 57
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N -0- 57
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9		N 5 62
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133 2	6 9		N 5 67
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N NO RPT 67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT 67
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566							
WHITEMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185885	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.													//CONT.//		84742 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
													WELL #:		1	RRCID -> 081162	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9993	- 10454		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		* AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE		
01	1736 X	391	-0-	-1345	-0-					92 1	299 2	Y	-0-								-0-		
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-					106 1	851 2	Y	-0-								-0-		
03	558 N	146	-0-	-412	-0-					1 1	144 2	Y	1								1		
										1 9													
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-					109 1	853 2	Y	-0-								1		
05	1054 N	109	-0-	-945	-0-					11 1	98 2	Y	-0-								1		
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-					58 1	246 2	Y	-0-								1		
WHITEMAN-DECKER													WELL #:		1	RRCID -> 082825	COMPL. DATE 03/19/1979	TOTAL	DEPTH 10508	PERF.10263	- 10373		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2													WELL #:		1	RRCID -> 084510	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL	DEPTH 10502	PERF.10350	- 10364		
01	1240 X	574	-0-	-666	-0-					135 1	439 2	Y	-0-								-0-		
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-					45 1	365 2	Y	-0-								-0-		
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-					2 1	348 2	Y	1								1		
										1 9													
04	570 N	194	-0-	-376	-0-					22 1	172 2	Y	-0-								1		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-								1		
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-					324 1	1370 2	Y	-0-								1		
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1													WELL #:		1	RRCID -> 084703	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL	DEPTH 10440	PERF. 9909	- 10344		
01	186 N	175	-0-	-11	-0-					41 1	134 2	Y	-0-								-0-		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-					19 1	155 2	Y	-0-								-0-		
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-					1 1	128 2	Y	1								1		
										1 9													
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-					49 1	380 2	Y	-0-								1		
05	186 N	178	-0-	-8	-0-					18 1	160 2	Y	-0-								1		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-								1		
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3													WELL #:		1	RRCID -> 084858	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 9870	- 10248		
01	744 N	272	-0-	-472	-0-					64 1	208 2	Y	-0-								-0-		
02	840 N	528	-0-	-312	-0-					59 1	469 2	Y	-0-								-0-		
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-					2 1	245 2	Y	1								1		
										1 9													
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							Y	-0-								1		
05	589 N	563	-0-	-26	-0-					56 1	507 2	Y	-0-								1		
06	240 N	106	-0-	-134	-0-					20 1	86 2	Y	-0-								1		
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2													WELL #:		1	RRCID -> 089096	COMPL. DATE 06/09/1980	TOTAL	DEPTH 10932	PERF.10136	- 10342		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-		
03	T. A.	755	-0-	755	755					5 1	749 2	Y	1								1		
										1 9													
04	T. A.	605	-0-	605	1360					69 1	536 2	Y	-0-								1		
05	1743 X	383	-0-	-1360	-0-					38 1	345 2	Y	-0-								1		
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-					40 1	168 2	Y	-0-								1		

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE G.U. #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 089222		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 9874 - 10485		CNTY: CHEROKEE						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	123	2	Y	1					1
								1	9									
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	-0-		20	1	156	2	Y	-0-					1
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	171	2	Y	-0-					1
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-		20	1	87	2	Y	-0-					1
DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246																		
01	2232 X	1010	-0-	-1222	-0-	-0-		237	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	1120 N	974	-0-	-146	-0-	-0-		108	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	-0-		7	1	1026	2	Y	1					1
								1	9									
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	886	2	Y	-0-					1
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	-0-		104	1	941	2	Y	-0-					1
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	848	2	Y	-0-					1
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10445 - 10642																		
01	T. A.	470	-0-	470	5037	110	1	360	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	T. A.	1294	-0-	1294	6331	143	1	1151	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	7622 X	1291	-0-	-6331	-0-	8	1	1282	2	Y	1		1					1
						1	9											
04	904 X	904	-0-	-0-	-0-	103	1	801	2	Y	-0-		-0-					1
05	4681 X	801	-0-	-3880	-0-	80	1	721	2	Y	-0-		-0-					1
06	1380 X	956	-0-	-424	-0-	183	1	773	2	Y	-0-		-0-					1
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF. 10520 - 10222																		
01	5394 X	3688	-0-	-1706	-0-	866	1	2822	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	4872 X	3486	-0-	-1386	-0-	386	1	3100	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	5394 X	4105	-0-	-1289	-0-	26	1	4078	2	Y	1		1					1
						1	9											
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	482	1	3760	2	Y	-0-		-0-					1
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	438	1	3967	2	Y	-0-		-0-					1
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	824	1	3487	2	Y	-0-		-0-					1
DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284																		
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	255	1	832	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	1036 N	766	-0-	-270	-0-	85	1	681	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	1240 N	585	-0-	-655	-0-	4	1	580	2	Y	1		1					1
						1	9											
04	1050 N	782	-0-	-268	-0-	89	1	693	2	Y	-0-		-0-					1
05	837 N	522	-0-	-315	-0-	52	1	470	2	Y	-0-		-0-					1
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	118	1	497	2	Y	-0-		-0-					1
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845																		
01	868 X	837	-0-	-31	-0-	197	1	640	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	1176 N	35	-0-	-1141	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1						1
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	337	1	2633	2	Y	-0-		-0-					1
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	207	1	1870	2	Y	-0-		-0-					1
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	452	1	1913	2	Y	-0-		-0-					1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
DECKER, MARSHALL		WELL #:		1	RRCID -> 140673		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL	DEPTH 10890	PERF. 5394	- 5580
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #:		3	RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL	DEPTH 10917	PERF.10118	- 10268
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	2	Y	-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	2	Y	1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	Y	1
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	1

WHITMAN-DECKER		WELL #:		2	RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL	DEPTH 10917	PERF.10111	- 10387
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	74	1	240	2	Y	-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	Y	-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	1
							1	9				
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	19	1	149	2	Y	1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	1
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	16	1	66	2	Y	1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		2-T	RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9963	- 10362
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	213	-0-	213	213	24	1	189	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	356	-0-	356	569	2	1	353	2	Y	1	1
						1	9					
04	850	X	281	-0-	-569	-0-	32	1	249	2	Y	1
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	Y	1
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	40	1	169	2	Y	1

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:		2-T	RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10250	- 10520
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	365	-0-	365	365	2	1	363	2	Y	-0-
04	14B2	EXT	1015	-0-	1015	1380	115	1	900	2	Y	-0-
05	5018	X	3638	-0-	-1380	-0-	362	1	3276	2	Y	-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	336	1	1423	2	Y	-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL	DEPTH 10990	PERF. 9842	- 10774
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903														
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL		DEPTH 10900		PERF. 9996		- 10466		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 X	304	-0-	-0-	-161	-0-	71 1	1	233 2	2	Y	-0-					-0-
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1	153 2	2	Y	-0-					-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1	135 2	2	Y	1					1
								1 9										
04		300 N	91	-0-	-0-	-209	-0-	10 1	1	81 2	2	Y	-0-					1
05		186 N	111	-0-	-0-	-75	-0-	11 1	1	100 2	2	Y	-0-					1
06		120 N	59	-0-	-0-	-61	-0-	11 1	1	48 2	2	Y	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL		DEPTH 11104		PERF. 9868		- 10870		
01		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	779 1	1	2537 2	2	Y	-0-					-0-
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	-0-	386 1	1	3095 2	2	Y	-0-					-0-
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1	1996 2	2	Y	1					1
								1 9										
04		840 X	480	-0-	-0-	-360	-0-	54 1	1	426 2	2	Y	-0-					1
05		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	1	2005 2	2	Y	-0-					1
06		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-0-	983 1	1	4160 2	2	Y	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL		DEPTH 11100		PERF. 9864		- 10788		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DIXON, JOHN M.		WELL #:		4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL		DEPTH 11150		PERF. 9822		- 10906		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #:		4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL		DEPTH 11000		PERF. 9968		- 10856		
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1	160 2	2	Y	-0-					-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1	122 2	2	Y	-0-					-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	1	238 2	2	Y	1					1
								1 9										
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	1	112 2	2	Y	-0-					1
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	1	214 2	2	Y	-0-					1
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1	238 2	2	Y	-0-					1

LITTLE G.U. # 1		WELL #:		2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL		DEPTH 10800		PERF. 10008		- 10578		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	519	1	1692	2	Y	-0-				-0-
02	812 N	688	-0-	-124	-0-	76	1	612	2	Y	-0-				-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1013	2	Y	1				1
						1	9								
04	1470 N	1126	-0-	-344	-0-	128	1	998	2	Y	-0-				1
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	971	2	Y	-0-				1
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	197	1	836	2	Y	-0-				1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110															
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 10349 - 11318															
01	1612 N	1164	-0-	-448	-0-	273	1	891	2	Y	-0-				-0-
02	1176 N	720	-0-	-456	-0-	80	1	640	2	Y	-0-				-0-
03	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1082	2	Y	1				1
						1	9								
04	1140 N	839	-0-	-301	-0-	95	1	744	2	Y	-0-				1
05	806 N	150	-0-	-656	-0-	15	1	135	2	Y	-0-				1
06	1050 N	26	-0-	-1024	-0-	5	1	21	2	Y	-0-				1

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 10325 - 11435															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	1				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-				1
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1													CNTY: CHEROKEE											
//CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903													CAPACITY			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204					
WELL #: 5 RRCID -> 242185																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
01	3906 X	2850	-0-	-1056	-0-	669	1	2181	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	406	1	3258	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	26	1	4056	2	Y	1	1	1					1						
						1	9																	
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	470	1	3674	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	403	1	3651	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	736	1	3112	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						

SOUTHERN PINE LUMBER CO.													WELL #: 5			RRCID -> 242189			COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						

WHITEMAN-DECKER													WELL #: 5			RRCID -> 242232			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358		
01	1550 N	1206	-0-	-344	-0-	283	1	923	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
02	1148 N	1145	-0-	-3	-0-	127	1	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	7	1	1173	2	Y	1	1	1					1						
						1	9																	
04	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	130	1	1011	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
05	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	120	1	1083	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	222	1	938	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3													WELL #: 2			RRCID -> 245288			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372		
01	1085 N	799	-0-	-286	-0-	188	1	611	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	93	1	746	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	954	2	Y	1	1	1					1						
						1	9																	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	106	1	825	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
05	930 N	835	-0-	-95	-0-	83	1	752	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
06	930 N	802	-0-	-128	-0-	153	1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						

PARKER GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 246636			COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690		
01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	240	1	782	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
02	56 X	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	93 X	34	-0-	-59	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1					1						
04	750 N	31	-0-	-719	-0-	4	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-					1						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-					1						

DIXON, JOHN M.													WELL #: 5			RRCID -> 248181			COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1					1						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					1						

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903						
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID -> 254184		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	372 N	40	-0-	-332	-0-	9 1	31 2	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	1
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	1
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	6 1	27 2	Y	-0-	1
STAMPS (TRAVIS PEAK)				85519 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
THORNE		WELL #:		1	RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	-0-
GREGORY		WELL #:		1	RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
GREGORY		WELL #:		2	RRCID -> 222511		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622	
01	3224 X	2818	-0-	-406	-0-	2810 2	8 9	N	7	55
02	2912 X	2885	-0-	-27	-0-	2879 2	6 9	N	5	60
03	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3096 2	12 9	N	11	71
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3415 2	110 9	N	100	1
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-	1
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT	1
GREGORY		WELL #:		3	RRCID -> 231252		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
GREGORY		WELL #:		4	RRCID -> 245192		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

STARVILLE EAST (C.V. SAND)										85694 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SMITH			
CRATON OPERATING LLC										186717						
WEAVER ETAL GU										WELL #:	1	RRCID -> 227672	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11461 - 11573	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STOCKMAN (COTTON VALLEY)										86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
BEEHIVE OPERATING, LLC										061750						
ARCO NO. 2										WELL #:	5 L	RRCID -> 195807	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10254 - 10464	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
ARCO NO. 2										WELL #:	6	RRCID -> 203000	COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860 - 10324	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BPX OPERATING COMPANY										085408						
BP ETHRIDGE 971										WELL #:	2	RRCID -> 245285	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12387 - 12402	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
BP GEORGETOWN 885										WELL #:	3	RRCID -> 245885	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12188 - 12242	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
BP GEORGETOWN 885										WELL #:	2	RRCID -> 253925	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH 12275	PERF.12165 - 12230	
01	2418	X	1083	-0-	-1335 B	-55250	1083	3			Y	-0-			-0-	
02	2156	X	1162	-0-	-994 B	-55250	1162	3			Y	-0-			-0-	
03	2015	X	1438	-0-	-577 B	-55250	1438	3			Y	-0-			-0-	
04	1620	X	1343	-0-	-277 B	-55250	1343	3			Y	-0-			-0-	
05	1240	X	1161	-0-	-79 B	-55250	1161	3			Y	-0-			-0-	
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260 B	-55250					Y	NO RPT			-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
BPX OPERATING COMPANY														
BP GEORGETOWN 885														
WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERT C. BROWER, LLC														
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714														
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			93
02	392 N	381	-0-	-11 B	-0-	381	2			N	-0-			93
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			93
04	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2			N	-0-			93
05	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-			93
06	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			93
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383														
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			Y	-0-			13
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			Y	-0-			13
03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			Y	-0-			13
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			Y	-0-			13
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			Y	-0-			13
06	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					Y	NO RPT			13
ADAMAS ENERGY LLC														
SHERMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HILTON														
WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HILTON														
WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														CNTY: SHELBY	
EAGLE OIL & GAS CO.															
SMITH															
WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SAMPLE															
WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077															
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-103158					N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP															
SAMDOR															
WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BECKHAM GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180															
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	754	2	3	9	Y	3			21
02	420	N	353	-0-	-67 B	-0-	351	2	2	9	Y	2			23
03	589	N	380	-0-	-209 B	-0-	377	2	3	9	Y	3			26
04	570	N	244	-0-	-326 B	-0-	242	2	2	9	Y	2			28
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	417	2	3	9	Y	3			31
06	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	287	2	2	9	Y	2			33
STOCKMAN GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492															
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	281	2	10	9	N	9			25
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2			N	-0-			25
03	310	N	161	-0-	-149 B	-0-	161	2			N	-0-			25
04	270	N	78	-0-	-192 B	-0-	75	2	3	9	N	3			28
05	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	86	2	183	9	N	166	182	1	12
06	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	109	2	14	9	N	13			25
BECKHAM GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670															
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1355	2	1	9	Y	1			2
02	1288	N	1131	-0-	-157 B	-0-	1130	2	1	9	Y	1			3
03	1426	N	1330	-0-	-96 B	-0-	1329	2	1	9	Y	1			4
04	1320	N	1258	-0-	-62 B	-0-	1258	2			Y	-0-			4
05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1354	2	1	9	Y	1			5
06	1290	N	1232	-0-	-58 B	-0-	1231	2	1	9	Y	1			6

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														CNTY: SHELBY	
HIBBARD ENERGY, LP															
STOCKMAN GAS UNIT 1															
WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1070	2	3	9	Y	3			73	
02	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	986	2	20	9	Y	18			91	
03	1116 N	907	-0-	-209 B	-0-	875	2	32	9	Y	29	112	1	8	
04	1050 N	465	-0-	-585 B	-0-	461	2	4	9	Y	4			12	
05	1116 N	294	-0-	-822 B	-0-	292	2	2	9	Y	2			14	
06	870 N	315	-0-	-555 B	-0-	314	2	1	9	Y	1			15	
BECKHAM GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594															
01	1302 N	1133	-0-	-169 B	-0-	1127	2	6	9	Y	5			121	
02	1176 N	967	-0-	-209 B	-0-	963	2	4	9	Y	4			125	
03	1271 N	1065	-0-	-206 B	-0-	1059	2	6	9	Y	5			130	
04	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1130	2	4	9	Y	4			134	
05	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1196	2	6	9	Y	5			139	
*06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1076	2	4	9	Y	4			143	
SAMFORD															
WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754															
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			36	
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			36	
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			36	
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			36	
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			36	
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			36	
GRIFFIN, ROBERT															
WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610															
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			27	
02	224 N	135	-0-	-89 B	-0-	135	2			N	-0-			27	
03	248 N	137	-0-	-111 B	-0-	137	2			N	-0-			27	
04	240 N	132	-0-	-108 B	-0-	132	2			N	-0-			27	
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			27	
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			27	
GRIFFIN, ROBERT															
WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612															
01	1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1003	2	2	9	N	2			35	
02	952 N	916	-0-	-36 B	-0-	916	2			N	-0-			35	
03	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1057	2	21	9	N	19			54	
04	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	916	2	144	9	N	131	172	1	13	
05	1023 N	905	-0-	-118 B	-0-	895	2	10	9	N	9			22	
06	1020 N	834	-0-	-186 B	-0-	826	2	8	9	N	7			29	
CHILDS															
WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475															
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			86	
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			86	
03	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-			86	
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			86	
05	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-			86	
*06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			86	
SAMFORD															
WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692															
01	1054 N	956	-0-	-98 B	-0-	952	2	4	9	N	4			63	
02	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-			63	
03	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	2			N	-0-			63	
04	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-			63	
05	992 N	876	-0-	-116 B	-0-	876	2			N	-0-			63	
06	1020 N	655	-0-	-365 B	-0-	655	2			N	-0-			63	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														CNTY: SHELBY	
HIBBARD ENERGY, LP															
GRIFFIN, ROBERT															
//CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383757															
WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	819	-0-	-142 B	-0-	819	2			N	-0-			26	
02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			26	
03	806 N	562	-0-	-244 B	-0-	549	2	13	9	N	12			38	
04	780 N	554	-0-	-226 B	-0-	545	2	9	9	N	8			46	
05	775 N	378	-0-	-397 B	-0-	378	2			N	-0-			46	
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			46	
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554															
01	155 N	18	-0-	-137 B	-0-	18	2			N	-0-			43	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			43	
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			43	
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			43	
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			43	
*06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			43	
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654															
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	485	2	13	9	N	12			84	
02	448 N	436	-0-	-12 B	-0-	418	2	18	9	N	16			100	
03	496 N	369	-0-	-127 B	-0-	318	2	51	9	N	46			146	
*04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	492	2	37	9	N	34	153	1	27	
*05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	491	2	12	9	N	11			38	
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	454	2	7	9	N	6			44	
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047															
01	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4694	2	173	9	N	157	184	1	9	
02	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	3871	2	11	9	N	10			19	
03	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4301	2	23	9	N	21			40	
04	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	4057	2	168	9	N	153	181	1	12	
05	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	4361	2	47	9	N	43			55	
06	4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4136	2	15	9	N	14			69	
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907															
01	682 N	545	-0-	-137 B	-0-	542	2	3	9	N	3			24	
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	624	2	18	9	N	16			40	
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	634	2	161	9	N	146	174	1	12	
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	579	2	8	9	N	7			19	
05	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	551	2	9	9	N	8			27	
06	660 N	562	-0-	-98 B	-0-	556	2	6	9	N	5			32	
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962															
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1144	2	1	9	N	1			159	
02	1148 N	1031	-0-	-117 B	-0-	1030	2	1	9	N	1			160	
03	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-			160	
04	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-			160	
05	1147 N	997	-0-	-150 B	-0-	997	2			N	-0-			160	
06	1260 N	1075	-0-	-185 B	-0-	1075	2			N	-0-			160	
LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540															
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	403	2	2	9	N	2			59	
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			59	
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			59	
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			59	
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			59	
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			59	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
HIBBARD ENERGY, LP														
GRIFFIN, ROBERT														
WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2484	-0-	-244 B	-0-	2465	2	19	9	N	17			57
02	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2402	2	14	9	N	13			70
03	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2752	2	22	9	N	20			90
04	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2605	2	24	9	N	22			112
05	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2758	2	21	9	N	19			131
06	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2668	2	13	9	N	12			143
RFE OPERATING, LLC														
HANCOCK														
WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FRANKS ESTATE														
WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKS, LAWRENCE T.														
WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484														
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			-0-
HOWARD "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS														
WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839														
01	961 N	847	-0-	-114 B	-0-	56	1	780	2	Y	10	12	1	5
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	67	1	1006	2	Y	15	15	1	5
03	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	63	1	971	2	Y	14	8	1	11
04	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	61	1	788	2	Y	12	17	1	6
05	961 N	363	-0-	-598 B	-0-	27	1	323	2	Y	12	15	1	3
06	930 N	598	-0-	-332 B	-0-	64	1	527	2	Y	6	6	1	3

STOCKMAN (COTTON VALLEY)															//CONT.// 86233 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															//CONT.// 775851																			
JONES															WELL #: 3					RRCID -> 183912					COMPL. DATE 04/21/2006					TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
01	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-				125	1	1745	2	Y	6	6	1			4													
02	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-				7	9																						
03	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-				118	1	1776	2	Y	5	7	1			2													
04	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-				6	9																						
05	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-				129	1	1985	2	Y	5	3	1			4													
06	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-				6	9																						
											133	1	1727	2	Y	5	6	1			3													
											6	9																						
											139	1	1667	2	Y	5	6	1			2													
											6	9																						
											196	1	1627	2	Y	3	3	1			2													
											3	9																						
CRAWFORD																																		
WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10133 - 10372																																		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-													
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-													
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-													
REED UNIT																																		
WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422																																		
01	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-				139	1	1937	2	Y	31	34	1			16													
02	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-				34	9																						
03	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-				129	1	1941	2	Y	28	34	1			10													
04	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-				31	9																						
05	2170	N	2124	-0-	-46	B	-0-				143	1	2204	2	Y	28	17	1			21													
06	2100	N	1980	-0-	-120	B	-0-				31	9																						
											147	1	1913	2	Y	27	34	1			14													
											30	9																						
											161	1	1932	2	Y	28	33	1			9													
											31	9																						
											211	1	1749	2	Y	18	16	1			11													
											20	9																						
JONES																																		
WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527																																		
01	1891	N	1171	-0-	-720	B	-0-				79	1	1092	2	Y	-0-					-0-													
02	1568	N	315	-0-	-1253	B	-0-				20	1	295	2	Y	-0-					-0-													
03	1612	N	348	-0-	-1264	B	-0-				21	1	327	2	Y	-0-					-0-													
04	1140	N	322	-0-	-818	B	-0-				23	1	299	2	Y	-0-					-0-													
05	341	N	192	-0-	-149	B	-0-				15	1	177	2	Y	-0-					-0-													
06	330	N	155	-0-	-175	B	-0-				17	1	138	2	Y	-0-					-0-													
ADAMS																																		
WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454																																		
01	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-				20	1	279	2	Y	-0-					-0-													
02	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-				17	1	252	2	Y	-0-					-0-													
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-				18	1	282	2	Y	-0-					-0-													
04	300	N	267	-0-	-33	B	-0-				19	1	248	2	Y	-0-					-0-													
05	310	N	273	-0-	-37	B	-0-				21	1	252	2	Y	-0-					-0-													
06	300	N	258	-0-	-42	B	-0-				28	1	230	2	Y	-0-					-0-													

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
FRANKS ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10167 - 10376														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
JONES														
WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
01	1823	X	1823	-0-	-0- B	-0-	122	1	1701	2	Y	Y	-0-	-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	75	1	1129	2	Y	Y	-0-	-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	152	1	2341	2	Y	Y	-0-	-0-
04	1680	N	644	-0-	-1036 B	-0-	46	1	598	2	Y	Y	-0-	-0-
05	1333	N	741	-0-	-592 B	-0-	57	1	684	2	Y	Y	-0-	-0-
06	1680	N	1124	-0-	-556 B	-0-	121	1	1003	2	Y	Y	-0-	-0-
JONES														
WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
01	3410	X	3393	-0-	-17 B	-0-	228	1	3165	2	Y	Y	-0-	-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	208	1	3134	2	Y	Y	-0-	-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0- B	-0-	223	1	3429	2	Y	Y	-0-	-0-
04	3360	X	3338	-0-	-22 B	-0-	239	1	3099	2	Y	Y	-0-	-0-
05	3596	X	3156	-0-	-440 B	-0-	243	1	2913	2	Y	Y	-0-	-0-
06	3480	X	3437	-0-	-43 B	-0-	370	1	3067	2	Y	Y	-0-	-0-
CASE														
WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332														
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	89	1	1242	2	Y	Y	-0-	-0-
02	1148	N	876	-0-	-272 B	-0-	54	1	822	2	Y	Y	-0-	-0-
03	1209	N	1068	-0-	-141 B	-0-	65	1	1003	2	Y	Y	-0-	-0-
04	1230	N	1030	-0-	-200 B	-0-	74	1	956	2	Y	Y	-0-	-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	91	1	1084	2	Y	Y	-0-	-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	112	1	926	2	Y	Y	-0-	-0-
FRANKS ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
01	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	293	1	4073	2	Y	Y	-0-	-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	259	1	3912	2	Y	Y	-0-	-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	287	1	4427	2	Y	Y	-0-	-0-
04	4230	X	4112	-0-	-118 B	-0-	294	1	3818	2	Y	Y	-0-	-0-
05	4371	X	4254	-0-	-117 B	-0-	328	1	3926	2	Y	Y	-0-	-0-
06	4230	X	4065	-0-	-165 B	-0-	438	1	3627	2	Y	Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC														
CRAWFORD														
WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	135	1	1872	2	Y	14	16	1	7
02	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	116	1	1759	2	Y	12	15	1	4
03	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	131	1	2024	2	Y	14	8	1	10
04	1920 N	1863	-0-	-57 B	-0-	132	1	1718	2	Y	12	16	1	6
05	1984 N	1899	-0-	-85 B	-0-	145	1	1740	2	Y	13	15	1	4
06	1920 N	1798	-0-	-122 B	-0-	193	1	1596	2	Y	8	7	1	5
RAMSEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
01	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	172	1	2397	2	Y	162	180	1	84
02	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	152	1	2292	2	Y	145	178	1	51
03	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	160	1	2470	2	Y	149	89	1	111
04	2640 N	2488	-0-	-152 B	-0-	167	1	2167	2	Y	140	179	1	72
05	2728 N	2553	-0-	-175 B	-0-	184	1	2203	2	Y	151	175	1	48
06	2640 N	2409	-0-	-231 B	-0-	248	1	2056	2	Y	95	86	1	57
NOBLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594														
01	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	1052	1	2336	2	Y	-0-			-0-
02	4000 X	4000	-0-	-0- B	-0-	1077	1	2923	2	Y	-0-			-0-
03	4521 X	4521	-0-	-0- B	-0-	1180	1	3341	2	Y	-0-			-0-
04	4278 X	4278	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3078	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	1291	1	2925	2	Y	-0-			-0-
06	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	1163	1	2529	2	Y	-0-			-0-
OLIVER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
01	3069 X	962	-0-	-2107 B	-0-	712	1	248	2	Y	2	2	1	1
02	2772 X	1664	-0-	-1108 B	-0-	627	1	1037	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	2852 X	2317	-0-	-535 B	-0-	758	1	1553	2	Y	5	3	1	2
04	1380 X	1186	-0-	-194 B	-0-	692	1	493	2	Y	1	2	1	1
05	1829 X	615	-0-	-1214 B	-0-	615	1			Y	-0-	1	1	-0-
06	2250 X	484	-0-	-1766 B	-0-	483	1	1	9	Y	1			1
MCSWAIN														
WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2738 N	2738	-0-	-0-	B	-0-		184	1	2554	2	Y	-0-					-0-
02	2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-		159	1	2396	2	Y	-0-					-0-
03	2823 N	2823	-0-	-0-	B	-0-		172	1	2651	2	Y	-0-					-0-
04	2640 N	2633	-0-	-7	B	-0-		188	1	2445	2	Y	-0-					-0-
05	2790 N	2753	-0-	-37	B	-0-		212	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	2700 N	2632	-0-	-68	B	-0-		283	1	2349	2	Y	-0-					-0-
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834																		
01	2303 N	2303	-0-	-0-	B	-0-		154	1	2147	2	Y	2	2	1			1
02	2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-		138	1	2090	2	Y	2	2	1			1
03	2511 N	2511	-0-	-0-	B	-0-		153	1	2357	2	Y	1	1	1			1
04	2220 N	2172	-0-	-48	B	-0-		155	1	2015	2	Y	2	2	1			1
05	2480 N	2112	-0-	-368	B	-0-		163	1	1948	2	Y	1	2	1			-0-
06	2400 N	2177	-0-	-223	B	-0-		234	1	1941	2	Y	2	1	1			1
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587																		
01	4619 X	4058	-0-	-561	B	-0-		254	1	3804	2	Y	-0-					-0-
02	4514 X	4514	-0-	-0-	B	-0-		287	1	4227	2	Y	-0-					-0-
03	5234 X	5234	-0-	-0-	B	-0-		322	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	4534 X	4534	-0-	-0-	B	-0-		308	1	4226	2	Y	-0-					-0-
05	4774 X	4616	-0-	-158	B	-0-		331	1	4285	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	4241	-0-	-379	B	-0-		311	1	3930	2	Y	-0-					-0-
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394																		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)												CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
SAMFORD															
WELL #: 5															
RRCID -> 239145															
COMPL. DATE 05/18/2008															
TOTAL DEPTH 12731															
PERF.11311 - 11482															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-		2	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		5	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-		2	1	21	2	Y	-0-			-0-
MCSWAIN															
WELL #: 5															
RRCID -> 241881															
COMPL. DATE 01/18/2011															
TOTAL DEPTH 12238															
PERF.10494 - 10591															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
OLIVER UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 243122															
COMPL. DATE 09/22/2008															
TOTAL DEPTH 12359															
PERF.12230 - 12300															
01	9526 X	9526	-0-	-0- B	-0-	596	1	8930	2	Y	-0-				-0-
02	8856 X	8856	-0-	-0- B	-0-	562	1	8294	2	Y	-0-				-0-
03	9864 X	9864	-0-	-0- B	-0-	606	1	9258	2	Y	-0-				-0-
04	8758 X	8758	-0-	-0- B	-0-	594	1	8164	2	Y	-0-				-0-
05	9029 X	9029	-0-	-0- B	-0-	647	1	8382	2	Y	-0-				-0-
06	8276 X	8276	-0-	-0- B	-0-	608	1	7668	2	Y	-0-				-0-
MCSWAIN															
WELL #: 7H															
RRCID -> 245290															
COMPL. DATE 01/16/2009															
TOTAL DEPTH 12088															
PERF.12530 - 15815															
01	744 N	395	-0-	-349 B	-0-	25	1	370	2	Y	-0-				-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	27	1	404	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	310	-0-	-403 B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-				-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	49	1	671	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	378	-0-	-87 B	-0-	27	1	351	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	36	-0-	-264 B	-0-	3	1	33	2	Y	-0-				-0-
POLLEY															
WELL #: 2															
RRCID -> 247070															
COMPL. DATE 02/26/2022															
TOTAL DEPTH 12400															
PERF.11250 - 11282															
01	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	12	1	174	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	146	-0-	-50 B	-0-	9	1	137	2	Y	-0-				-0-
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	14	1	210	2	Y	-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	15	1	195	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	22	1	181	2	Y	-0-				-0-
RAMSEY UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 252136															
COMPL. DATE 02/12/2009															
TOTAL DEPTH 12268															
PERF.12215 - 12235															
01	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	224	1	3109	2	Y	-0-				-0-
02	3052 X	3026	-0-	-26 B	-0-	188	1	2838	2	Y	-0-				-0-
03	3379 X	2935	-0-	-444 B	-0-	179	1	2756	2	Y	-0-				-0-
04	3270 X	2999	-0-	-271 B	-0-	214	1	2785	2	Y	-0-				-0-
05	3348 X	2895	-0-	-453 B	-0-	223	1	2672	2	Y	-0-				-0-
06	3240 X	2776	-0-	-464 B	-0-	299	1	2477	2	Y	-0-				-0-
NOBLE UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 292990															
COMPL. DATE 04/13/2022															
TOTAL DEPTH 12578															
PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
XTO ENERGY INC. 945936													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-				-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-				-0-
03	310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246	2	N	-0-				-0-
04	480 N	387	-0-	-93 B	-0-	387	2	N	-0-				-0-
05	713 N	626	-0-	-87 B	-0-	626	2	N	-0-				-0-
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-				-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322													
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2	N	-0-				-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-				-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2	N	-0-				-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2	N	-0-				-0-
05	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-				-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT				-0-
STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750							
ARCO NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194347		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 8442	
								PERF. 7524 - 8402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
ARCO NO. 2		WELL #: 5 U		RRCID -> 198532		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 7715 - 8360	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ARCO NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 199890		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8616	
								PERF. 7652 - 8342	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
ARCO NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 203917		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10634	
								PERF. 7860 - 8314	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				-0-
ARCO NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 204256		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8600	
								PERF. 7720 - 8441	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46
ARCO NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 204894		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8600	
								PERF. 7888 - 8454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ARCO NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 204898		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8600	
								PERF. 7770 - 8432	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
ARCO NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 205175		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ARCO NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 219053		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						211
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						211
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						211
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						211
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						51
ARCO NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 228627		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 277049		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A			
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ADAMAS ENERGY LLC		103913		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957			
PARKER, R.L.		WELL #:		1							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KENNEDY TRUST		WELL #:		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 7	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/10/2022									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) CONQUEST ENERGY, INC. ARCO NO. 1														//CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY									
WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23					
ARCO NO. 2														WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						75					
EAGLE OIL & GAS CO. CAMPBELL														238634 WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442									
01	899 N	196	-0-	-703	-0-	38	1	158	3	N	-0-							22					
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	15	1	477	3	N	-0-							22					
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-							22					
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	3	N	-0-							22					
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	208	1	1006	3	N	-0-							22					
06	510 N	262	-0-	-248	-0-	97	1	165	3	N	-0-							22					
SICKEL														WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
HIBBARD ENERGY, LP SAMFORD GAS UNIT														383757 WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019									
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-						35					
02	196 N	112	-0-	-84	-0-	112	2				N	-0-						35					
03	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2				N	-0-						35					
04	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2				N	-0-						35					
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-						35					
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-						35					
WHEELER UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)														CNTY: SHELBY	
HIBBARD ENERGY, LP															
SAMFORD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270															
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			22	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			22	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			22	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	42	2	171	9	N	155	166	1	11	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4			15	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			15	
STEPHENSON "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246															
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-	
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
RFE OPERATING, LLC															
HANCOCK															
WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC															
PATE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FRANKS ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642															
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-	
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-	

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	356	1	716	2	N	-0-			-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	245	1	285	2	N	-0-			-0-
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924															
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944														
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-			-0-
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2947

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
CASE WELL #: 1										RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341								
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	38	1	528	2	Y	71	81	1				37	
						78	9											
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	62	77	1				22	
						68	9											
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	63	38	1				47	
						69	9											
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	39	1	501	2	Y	61	77	1				31	
						67	9											
05	651 N	385	-0-	-266	-0-	24	1	288	2	Y	66	76	1				21	
						73	9											
06	630 N	232	-0-	-398	-0-	20	1	167	2	Y	41	37	1				25	
						45	9											
CRAWFORD				WELL #:	8	RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303								
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-						-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-						-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-						-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-						-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-						-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-						-0-	
JENNY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
JONES				WELL #:	2	RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294								
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	52	1	723	2	N	12	13	1				6	
						13	9											
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	43	1	644	2	N	10	13	1				3	
						11	9											
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	N	11	6	1				8	
						12	9											
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	50	1	649	2	N	9	12	1				5	
						10	9											
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	10	12	1				3	
						11	9											
06	840 N	614	-0-	-226	-0-	65	1	541	2	N	7	6	1				4	
						8	9											

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ADAMS //CONT.// 775851 WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	1808	-0-	-1354	-0-	121 1	1678 2	N	8	8 1				5
02	2828 X	2081	-0-	-747	-0-	129 1	1945 2	N	6	9 1				2
03	2821 X	2295	-0-	-526	-0-	139 1	2148 2	N	7	4 1				5
04	2190 X	1882	-0-	-308	-0-	134 1	1741 2	N	6	8 1				3
05	2294 X	1695	-0-	-599	-0-	130 1	1557 2	N	7	8 1				2
06	2220 X	1795	-0-	-425	-0-	193 1	1596 2	N	5	4 1				3
						9 9								
						7 9								
						8 9								
						7 9								
						8 9								
						6 9								
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10744 - 15659														
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
HIBBARD ENERGY, LP 383757 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967														
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2		N	-0-					-0-
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-					-0-
04	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 2		N	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-					-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC													CAPACITY			CNTY: SHELBY											
PATE "A"													WELL #: 1			RRCID -> 180826			COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9320			PERF. 7332 - 7432		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01		3317 X	3142	-0-	-175	-0-			3107 2		35 9	N	32					97									
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-			2994 2		52 9	N	47					144									
03		3255 X	3203	-0-	-52	-0-			3185 2		18 9	N	16					160									
04		3150 X	2945	-0-	-205	-0-			2910 2		35 9	N	32					192									
05		3379 X	3227	-0-	-152	-0-			3154 2		73 9	N	66			171 1		87									
06		3270 X	3042	-0-	-228	-0-			3014 2		28 9	N	25					112									
ADAMS													WELL #: 2			RRCID -> 187915			COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8620			PERF. 7292 - 7352		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
FRANKS ESTATE													WELL #: 1			RRCID -> 261560			COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 10281			PERF. 7290 - 7312		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-									
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-									
EDDINS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 261938			COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 12497			PERF. 7496 - 7646		
01		2945 N	2721	-0-	-224	-0-			375 1		2343 2	Y	3			3 1		2									
02		2800 N	3125	-0-	325	325			453 1		2671 2	Y	1			2 1		1									
03		3100 N	3292	-0-	192	517			437 1		2846 2	Y	8			6 1		3									
04		3000 N	3028	-0-	28	545			434 1		2592 2	Y	2			3 1		2									
05		3624 X	3079	-0-	-545	-0-			519 1		2558 2	Y	2			3 1		1									
06		2970 X	2903	-0-	-67	-0-			506 1		2395 2	Y	2					3									
STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY													86234 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BP ETHRIDGE 971													WELL #: 1			RRCID -> 268865			COMPL. DATE 01/10/2013			TOTAL DEPTH 7743			PERF. 7892 - 8390		
*09		821 N	821	-0-	-0-	-0-			821 2			N	-0-					317									
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-			776 2			N	-0-					-0-									
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-			723 2			N	-0-					-0-									
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-			759 2			N	-0-					-0-									
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-			575 2			N	-0-					-0-									
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			1348 2			N	-0-					-0-									
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-			881 2			N	-0-					-0-									
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-			838 2			N	-0-					-0-									
05		1488 N	619	-0-	-869	-0-			619 2			N	-0-					-0-									
06		840 N	804	-0-	-36	-0-			804 2			N	-0-					-0-									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																		
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	810 2	1 9	1149	2	Y	2	2	1			1		
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	780 1	1 9	1045	2	Y	1	1	1			1		
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	808 3	1 9	1143	2	Y	3	3	1			1		
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	977 2	1 9	644	2	Y	2	2	1			1		
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	889 1	1 9	770	2	Y	1	1	1			1		
06	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	807 1	1	748	2	Y	-0-					1		

SAMFORD														WELL #:	1	RRCID -> 214785	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-		
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-		
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-		
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-		
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-		

GINN (ANTHONY GU)														WELL #:	1	RRCID -> 215569	COMPL. DATE 09/17/2005	TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	Y	-0-					-0-		
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-		
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-		

WOOD														WELL #:	1	RRCID -> 217344	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090
01	496 N	45	-0-	-451	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-		
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-		
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-		
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	2	Y	-0-					-0-		
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	55	1	715	2	Y	-0-					-0-		
06	810 N	77	-0-	-733	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-		

WILSON														WELL #:	1	RRCID -> 219802	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	52 2	1 9	684	2	Y	2	5	1			3		
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	58 6	1 9	672	2	Y	5	6	1			2		
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	762	2	Y	7	6	1			3		
04	720 N	670	-0-	-50	-0-	52 4	1 9	614	2	Y	4	5	1			2		
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	66 11	1 9	687	2	Y	10	8	1			4		
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	76 24	1 9	724	2	Y	22					26		

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	1036	1	2196	2	Y	-0-			-0-
02	3052 X	3000	-0-	-52	-0-	903	1	2097	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	958	1	2316	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2873	-0-	-397	-0-	996	1	1877	2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	1047	1	1839	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	999	1	2122	2	Y	-0-			-0-
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201														
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	87	1	1149	2	Y	97	136	1	92
						107	9							
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	2	Y	117	141	1	68
						129	9							
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	137	131	1	74
						151	9							
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	85	1	1013	2	Y	131	126	1	79
						144	9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	891	2	Y	133	141	1	71
						146	9							
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	52			123
						57	9							
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128														
01	899 N	619	-0-	-280	-0-	44	1	575	2	Y	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	617	-0-	-127	-0-	54	1	563	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	537	-0-	-153	-0-	51	1	486	2	Y	-0-			-0-
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308														
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199														
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	Y	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	36	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	40	1	381	2	Y	-0-			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2952

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
JOHNSON WELL #: 2										RRCID -> 233730				COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	961 N	805	-0-		-156	-0-	55	1	727	2	Y	21	22	1			17
02	560 N	130	-0-		-430	-0-	23	9	106	2	Y	14	17	1			14
03	868 N	41	-0-		-827	-0-	9	1	29	2	Y	9	14	1			9
04	780 N	699	-0-		-81	-0-	15	9	636	2	Y	9	13	1			5
05	155 N	65	-0-		-90	-0-	2	1	51	2	Y	8	7	1			6
06	30 N	-0-	-0-		-30	-0-	10	9			Y	-0-					6

JENKINS				WELL #:	1	RRCID -> 282237	COMPL.	DATE 09/14/2016	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	9630	-	9830
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
						-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY)						87237 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
SHEER ENERGY, LLC						772753							
P. RUSSELL -A-						WELL #:	2	RRCID -> 249382	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11980 - 12130
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

P. RUSSELL						WELL #:	1	RRCID -> 249530	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 12323	PERF. 11988	- 12130
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

SUPRON (PETTIT)					87270 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
GARRISON OPERATING, L.L.C.					295851						
CAUBLE ENTERPRISES FEE					WELL #:	RRCID -> 102204	COMPL. DATE 09/14/1982	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10870	- 10888	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED					05/05/2023						

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)				87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272623	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH 10675	PERF. 9958	- 10592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			144
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			144
03	403 N	233	-0-	-170	-0-	233 3		N	-0-			144
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 3	6 9	N	5			149
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			149
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

RED RIVER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272637	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH 10638	PERF. 10005	- 10560	
01	682 N	578	-0-	-104	-0-	578 3		N	-0-			44
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	456 3		N	-0-			44
03	620 N	517	-0-	-103	-0-	517 3		N	-0-			44
04	570 N	449	-0-	-121	-0-	443 3	6 9	N	5			49
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HEMATITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276831	COMPL. DATE 02/03/2016	TOTAL	DEPTH 10650	PERF. 10012	- 10546	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			62
02	392 N	228	-0-	-164	-0-	228 3		N	-0-			62
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			62
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	267 3	6 9	N	5			67
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277175	COMPL. DATE 04/30/2016	TOTAL	DEPTH 10680	PERF. 9976	- 10582	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			98
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 3	1 9	N	1			99
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			99
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	149 3	6 9	N	5			104
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			104
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

PAXTON GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 278105	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL	DEPTH 10660	PERF. 9964	- 10536	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			92
02	196 N	116	-0-	-80	-0-	116 3		N	-0-			92
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			92
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	298 3	6 9	N	5			97
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

ELLINGTON GU				WELL #:	1	RRCID -> 278119	COMPL. DATE 01/23/2017	TOTAL	DEPTH 10620	PERF. 9920	- 10480	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			73
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	75 3	1 9	N	1			74
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			74
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	234 3	6 9	N	5			79
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			79
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
IP WELL SERVICE LLC				102116									
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		2	RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UPHILL CONSULTING LLC				102130									
MCLEOD		WELL #:		4 T	RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARNER		WELL #:		1 T	RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581				
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			160
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			160
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			160
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			160
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			160
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			160
WICK		WELL #:		1	RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580				
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2303	2	80 9	N	73			141
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2394	2	73 9	N	66			207
03	2356 X	2352	-0-	-4	-0-	2246	2	106 9	N	96			303
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-	192 1		111
05	2356 X	2274	-0-	-82	-0-	2274	2		N	-0-			111
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			111
MCLEOD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549				
01	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1104	2		N	-0-			61
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			61
03	1178 N	931	-0-	-247	-0-	931	2		N	-0-			61
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			61
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
MAG EXPLORATION LLC				102971									
MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538				
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BRADFORD-WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

LARGO OIL COMPANY				486640										
SUMMERS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437					
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			82
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			82
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			82
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-			82
05	217	N	831	-0-	614	-0-	831	2		Y	-0-			82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82

MCLEOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324					
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
05	0	X	21	-0-	21	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

31 OPERATING LLC				953535										
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER HEIRS GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) FULLSPIKE ENERGY LLC BLAKE ESTATE															87989 500 289935	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #:															1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			82										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			82										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			82										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			82										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			82										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			82										
TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. SHAW UNIT 1															88427 700 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
WELL #:															1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6807 - 6829			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-										
H & T EXPLORATION, INC. HURST-FAULK GAS UNIT #1															341571	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7270 - 7280			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			78										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			78										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			78										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			78										
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			78										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			78										
HURST-FAULK GAS UNIT #1															WELL #:	1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7182 - 7194		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			41										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			41										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			41										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			41										
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			41										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			41										
TECULA (PETTIT) BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE															88646 400 106406	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHEROKEE				
WELL #:															1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9282 - 9484			
01	992 N	552	-0-	-440	-0-			533	3	19	9	N	17			188										
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			1680	3	173	9	N	157	180	1	165										
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-			2175	3	163	9	N	148			313										
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			1616	3	135	9	N	123	354	1	82										
05	992 N	547	-0-	-445	-0-			423	3	124	9	N	113			195										
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-			994	3	117	9	N	106	1	8	300										
TECULA (TRAVIS PEAK) URSUS OIL AND GAS TRAVIS "A"															88646 850 879300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
WELL #:															3	RRCID ->	211331	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9281 - 9436			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			85										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			85										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			85										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			85										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			85										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			85										

TENAHA (JURASSIC)				88781 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265												
LARCIE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 237011	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL	DEPTH 11446	PERF.10764 - 10774							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	4030 X	2550	-0-	-1480	-0-	2550 2		N	-0-				13			
02	3864 X	2780	-0-	-1084	-0-	2780 2		N	-0-				13			
03	4309 X	3561	-0-	-748	-0-	3561 2		N	-0-				13			
04	4170 X	3171	-0-	-999	-0-	3171 2		N	-0-				13			
05	3441 X	3004	-0-	-437	-0-	3004 2		N	-0-				13			
06	3450 X	2810	-0-	-640	-0-	2810 2		N	-0-				13			
BOWERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248301	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10312 - 10484							
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-				37			
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157 2		N	-0-				37			
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-				37			
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-				37			
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-				37			
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-				37			
LANE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 259747	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10774 - 10820							
01	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	1022 2		N	-0-				47			
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-				47			
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-				47			
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-				47			
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-				47			
06	1260 N	801	-0-	-459	-0-	801 2		N	-0-				47			
TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)				88782 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHELBY			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518												
TENAHA				WELL #: 1	RRCID -> 193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 3200	PERF. 2874 - 2989						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
WOODS				WELL #: 1	RRCID -> 202759	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL	DEPTH 3075	PERF. 2820 - 2956							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)				88809 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844												
GREGORY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 191432	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL	DEPTH 17627	PERF.16600 - 16780							
01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-				-0-			
02	1400 X	647	-0-	-753	-0-	647 2		N	-0-				-0-			
03	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	375 2		N	-0-				-0-			
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-				-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		40
GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902														
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748														
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978														
01	T. A.	858	-0-	858	1468	856	2	2	9	Y	2			53
02	2405 R	937	-0-	-1468	-0-	931	2	6	9	Y	5			58
03	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1438	2	50	9	Y	45			103
04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2			105
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			105
06	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			105
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC WILLIAMS, J. R. G., NCT-1															88809 400 659844 WELL #: 2					ASSOCIATED RRCID -> 067943					49B COMPL. DATE 03/01/2020					TOTAL DEPTH 9692					CNTY: ANDERSON PERF. 8626 - 8826				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	28	9	N	25						159																				
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	N	16						175																				
03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	150	9	N	136						311																				
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	17	9	N	15						326																				
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						326																				
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						326																				
TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC WILLIAMS, J.R.G.															88809 600 659844 WELL #: 3 C					ASSOCIATED RRCID -> 016746					49B COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A					CNTY: ANDERSON PERF. 8842 - 8938				
01	T. A.	1070	-0-	1070	1829	1070	2					Y	-0-						63																				
02	2993 R	1164	-0-	-1829	-0-	1164	2					Y	-0-						63																				
03	1848 R	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2			50	9	Y	45						108																				
04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2			2	9	Y	2						110																				
05	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						110																				
06	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						110																				
TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) GRAWARD OPERATING, INC. DAVEY-COLLEY															88810 500 326435 WELL #: 1R					NON-ASSOCIATED RRCID -> 210207					ONE WELL COMPL. DATE 10/14/2004					TOTAL DEPTH 9500					CNTY: ANDERSON PERF. 9318 - 9325				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11																				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11																				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11																				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11																				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11																				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11																				
TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC SHEAD, LEVI															88820 500 659844 WELL #: 1					ASSOCIATED RRCID -> 296759					ONE WELL COMPL. DATE 06/29/1983					TOTAL DEPTH 9150					CNTY: ANDERSON PERF. 8926 - 8942				
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-																				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																				
THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC BRYANT															89242 500 194068 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED RRCID -> 263095					CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2011					TOTAL DEPTH 9215					CNTY: ANGELINA PERF. 8029 - 8036				
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2					N	-0-						89																				
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	2					N	-0-						89																				
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2					N	-0-						89																				
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2					N	-0-				68 1		21																				
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2					N	-0-						21																				
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2					N	-0-						21																				

THOR (TRAVIS PEAK)		89547 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
SYDRI OPERATING, LLC		833597														
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 114156		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TIMPSON (HAIRGROVE 7090)		90070 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY								
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC		451660														
SHELBY COUNTY SWD		WELL #: 2		RRCID -> 244991		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIMPSON (TRAVIS PEAK)		90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
HOLLIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253300		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856								
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					86
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					86
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	11	3	6	9	N	5					91
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	4	3	6	9	N	5					96
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
HOOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253304		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810								
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					42
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56	3			N	-0-					42
03	186 N	54	-0-	-132	-0-	52	3	2	9	N	2					44
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	34	3	32	9	N	29					73
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					73
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
MCINTYRE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259								
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					54
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					54
03	372 N	180	-0-	-192	-0-	179	3	1	9	N	1					55
04	360 N	116	-0-	-244	-0-	110	3	6	9	N	5					60
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
SURNISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097								
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					29
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	47	3			N	-0-					29
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	5	3	6	9	N	5					34
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	90070 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP			383757						
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #:		RRCID -> 190632	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 -	6848
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2015					
TIP (RODESSA HILL)			90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415						
STAFFORD		WELL #:	1	RRCID -> 123149	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 6819 -	6824
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				139
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				139
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				139
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				139
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				139
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				139
WINDLE		WELL #:	2	RRCID -> 124290	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 6672 -	6676
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
PLUGGED AND ABANDONED				02/04/2026					
DALF ENERGY LLC			197641						
OWENS		WELL #:	1	RRCID -> 122234	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 6661 -	6667
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/20/2026					
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781						
EATON, GRACE T.		WELL #:	1 C	RRCID -> 121914	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6632 -	6638
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	228 2	33 9	N	51
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	242 2	15 9	N	65
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	621 2	72 9	N	30
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	357 2	53 9	N	78
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	253 2	56 9	N	129
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	338 2	47 9	N	103
EATON, GRACE		WELL #:	2	RRCID -> 122834	COMPL. DATE 12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6654 -	6662
01	713 N	632	-0-	-81	-0-	632 2		N	14
02	756 N	280	-0-	-476	-0-	280 2		N	14
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	603 2		N	14
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	14
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	14
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	14

TOOLAN (PETTIT, LOWER)														90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)														018874									
EDWARDS, E. J. ET AL														WELL #: 3 T		RRCID -> 104812		COMPL. DATE 02/27/1983		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7121 - 7502	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						77		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						77		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						77		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						77		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						77		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						77		
PLUGGED AND ABANDONED														09/09/2025									
ROBERT C. BROWER, LLC														100445									
COLLINS "D"														WELL #: 1		RRCID -> 134956		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7300 - 7652	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						24		
GIANT NRG CO., LP														302592									
MCDUFFIE, HERMAN														WELL #: 1		RRCID -> 109596		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7050 - 7300	
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	43	2	N	-0-						47		
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	N	-0-						47		
03	62	#	6	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-						47		
04	60	#	16	-0-	-44	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-						47		
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	101	2	N	3						50		
										3	9												
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	N	15						65		
										17	9												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														806415									
ADAMS														WELL #: 1		RRCID -> 123496		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7237 - 7507	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED														05/26/2026									
LEE, EDDIE C.														WELL #: 1		RRCID -> 158439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 7128 - 7549	
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-						29		
02	252	#	219	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-						29		
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-						29		
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-						29		
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		423	2			N	-0-						29		
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-						29		
MCDUFFIE, HERMAN														WELL #: 1		RRCID -> 158440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 7247 - 7512	
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-						42		
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		367	2			N	-0-						42		
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-						42		
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-						42		
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		348	2			N	-0-						42		
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-						42		

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC.				834244						
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 103749	COMPL. DATE 05/06/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7137	- 7429
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		15
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68 2	N	-0-		15
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		15
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		15
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		15
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		15
TYER, L.D. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 218595	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7344	- 7387
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	53 2	N	50	50 1	-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
TYER, L.D.		WELL #:		1	RRCID -> 218601	COMPL. DATE 10/29/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7302	- 7328
01	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	50	116 1	1645
02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		1645
03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		1645
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		1645
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		1645
06	210 #	16	-0-	-194	-0-	16 2	N	-0-		1645
TOOLAN (PETTIT 7500)				90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
GIANT NRG CO., LP				302592						
GIANT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 266741	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH	9608	PERF. 7241	- 7285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
SYDRI OPERATING, LLC				833597						
JACKSON, E.		WELL #:		1	RRCID -> 111586	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 7402	- 7432
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	-0-	444 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	385	-0-	385	-0-	829 2	Y	-0-		-0-
04	1347 N	518	-0-	-829	-0-	518 2	Y	-0-		-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-		-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
LEE, E.		WELL #:		1	RRCID -> 115395	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 7455	- 7643
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOOLAN (PETTIT 7500)				//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC				//CONT.//		833597									
REEVES, R.L.				WELL #:		1	RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7194 - 7383		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
CRANFORD				WELL #:		1	RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7496 - 7500		
01	961	N	904	-0-	-57	-0-		900	2	4 9	Y	4	6 1		4
02	840	N	718	-0-	-122	-0-		718	2		Y	-0-			4
03	899	N	683	-0-	-216	-0-		681	2	2 9	Y	2	5 1		1
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-		896	2	4 9	Y	4			5
05	806	N	16	-0-	-790	-0-		16	2		Y	-0-			5
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-		955	2		Y	-0-			5

TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: NACOGDOCHES	
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874											
EDWARDS, E. J. ET AL				WELL #:		3 C	RRCID -> 104693		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7568 - 9406		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP				302592											
GOODSON, A. C.				WELL #:		1	RRCID -> 112713		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7637 - 7850		
01	31	N	13	-0-	-18	-0-		1 1	9 2		N	3			234
02	28	N	8	-0-	-20	-0-		3 9			N	-0-			234
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		8 2			N	-0-			234
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			234
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2		N	7			241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		8 9			N	-0-			241

LONG TRUSTS, THE				507585											
ADKINSON, ORVIS				WELL #:		1 L	RRCID -> 106867		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7892 - 7924		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUCKELROY				WELL #:			RRCID -> 110392		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7904 - 7936		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023															

TOOLAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC JONES, A.														CNTY: NACOGDOCHES								
		//CONT.//		90705 800 833597		ASSOCIATED		CAPACITY														
		WELL #:		1		RRCID -> 117821		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7868 - 8562										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
TAB OPERATING, INC. EDWARDS, E. J. ET AL														834244								
		WELL #:		1		RRCID -> 101092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9285 - 9577										
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					120				
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					125				
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	24	9	N	22					147				
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	19	9	N	17					164				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164				
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10					174				
LEE, EDDIE				WELL #:		1		RRCID -> 158125		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8121 - 8406								
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					72				
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72				
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					72				
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					72				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72				
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					72				
TRAWICK (JURASSIC) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 6														90998 166 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #:		2		RRCID -> 016802		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11820 - 11840										
01	8 N	-0-	-0-	-0-	-8 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-				
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	70 N	70	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TRAWICK GU 16				WELL #:		101		RRCID -> 238149		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12954 - 12964								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
TRAWICK GU 1				WELL #:		101		RRCID -> 243148		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12414		PERF.11286 - 11294								
01	2201 N	2047	-0-	-154 B	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-				
02	1960 N	1943	-0-	-17 B	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-				
03	2201 N	2131	-0-	-70 B	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-				
04	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-				
05	2139 N	2117	-0-	-22 B	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-				
06	2070 N	1543	-0-	-527 B	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-				

TRAWICK (PETTIT)															90998 332	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES				
DANIELS CORPORATION, THE															199400															
GRAFTON															WELL #:	1	RRCID -> 105037					COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8028 - 8036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							85											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							85											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							85											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							85											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							85											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							85											
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															90998 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES				
ATLAS OPERATING LLC															036587															
CHRISTOPHER															WELL #:		RRCID -> 256647					COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7650 - 8428				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							57											
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							57											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							57											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							57											
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							57											
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							57											
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021																														
BOOHER ENGINEERING, INC.															082570															
LANGLEY, J. C.															WELL #:	1	RRCID -> 111880					COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7431 - 7521				
01	0 N	403	-0-	403	-0-	403	2				N	-0-							-0-											
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-							-0-											
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-							-0-											
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2				N	-0-							-0-											
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2				N	-0-							-0-											
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-							-0-											
WALLACE OPERATING COMPANY LLC															102713															
BARRETT-CHARLES GU 1															WELL #:	1	RRCID -> 240175					COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8632 - 9947			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							13											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							13											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							13											
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							13											
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							13											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							13											
BLACK STONE-LOCK GU 1															WELL #:	3	RRCID -> 244408					COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH	10391	PERF. 8799 - 8806				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-											
MAG EXPLORATION LLC															102971															
BEECH CREEK															WELL #:	1	RRCID -> 279909					COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7263 - 7340				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							281											
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							281											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							281											
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							281											
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							281											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							281											

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. CRAYCRAFT GU											CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES																									
//CONT.// 90998 500 106406											NON-ASSOCIATED																																				
WELL #: 1											RRCID -> 228873											COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																											
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14		4	8			64																												
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					69																													
03		1240 N	215	-0-	-1025	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					71																													
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	-0-					71																													
05		434 N	97	-0-	-337	-0-	-0-	97	2			N	-0-					71																													
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-					71																													
TEXANA GU NO. 1											WELL #: 1											RRCID -> 228894											COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						288																												
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						288																												
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						288																												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-						288																												
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1						289																												
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-						289																												
TEXANA GU NO. 1											WELL #: 3											RRCID -> 237511											COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522			
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-						68																												
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						68																												
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	6	2			Y	-0-						68																												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-						68																												
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-						68																												
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-						68																												
HARRISON, CASH											WELL #: 1											RRCID -> 240429											COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449			
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-						2																												
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-						2																												
03		10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2			N	-0-						2																												
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-						2																												
05		217 N	5	-0-	-212	-0-	-0-	5	2			N	-0-						2																												
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-						2																												
TEXANA GU NO. 1											WELL #: 4											RRCID -> 241494											COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378			
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-						252																												
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-						252																												
03		434 N	18	-0-	-416	-0-	-0-	18	2			Y	-0-						252																												
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-						252																												
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1						253																												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-						253																												
ELLIS EXPLORATION, INC. ANDERSON, LEWIS											248895 WELL #: 1											RRCID -> 275981											COMPL. DATE 01/27/2015											TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322			
01		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2	11	9	N	10	185	1				32																												
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2	147	9	N	134						166																												
03		3286 X	3046	-0-	-240	-0-	-0-	2976	2	70	9	N	64						230																												
04		3270 X	2680	-0-	-590	-0-	-0-	2661	2	19	9	N	17	184	1				63																												
05		3441 X	2933	-0-	-508	-0-	-0-	2916	2	17	9	N	15						78																												
06		3330 X	3149	-0-	-181	-0-	-0-	3139	2	10	9	N	9						87																												

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)										//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
O'RYAN OIL AND GAS												617042								
GROUNDS										WELL #:		1		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		403 N	303	-0-	-100	-0-		303	3				N	-0-					-0-	
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3				N	-0-					-0-	
03		403 N	324	-0-	-79	-0-		324	3				N	-0-					-0-	
04		300 N	237	-0-	-63	-0-		237	3				N	-0-					-0-	
05		341 N	272	-0-	-69	-0-		272	3				N	-0-					-0-	
06		300 N	282	-0-	-18	-0-		282	3				N	-0-					-0-	
MARCH-DICKEY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 267361		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982		
01		682 N	516	-0-	-166	-0-		516	3				N	-0-					-0-	
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3				N	-0-					-0-	
03		682 N	553	-0-	-129	-0-		553	3				N	-0-					-0-	
04		510 N	403	-0-	-107	-0-		403	3				N	-0-					-0-	
05		589 N	463	-0-	-126	-0-		463	3				N	-0-					-0-	
06		540 N	480	-0-	-60	-0-		480	3				N	-0-					-0-	
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.										620614										
PINE LEAF GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 228544		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PINE LEAF GAS UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 254745		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										848681										
LANGLEY, J.C. GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 215783		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419		
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-		79	1	629	2	Y	-0-						18	
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-		57	1	586	2	Y	3	13	1				8	
								3	9											
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-		4	1	700	2	Y	20						28	
								22	9											
04		690 N	537	-0-	-153	-0-		2	1	535	2	Y	-0-						28	
05		713 N	399	-0-	-314	-0-		1	1	397	2	Y	1						29	
								1	9											
06		690 N	499	-0-	-191	-0-		62	1	437	2	Y	-0-	13	1				16	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC LANGLEY, J.C. GU 1															//CONT.// 98998 500 NON-ASSOCIATED //CONT.// 848681 WELL #: 3															CAPACITY RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006															CNTY: NACOGDOCHES TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																				
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	1938	2	Y		-0-							63																																				
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	1952	2	Y		3		13	1				53																																				
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	9																																																
										4	1	1013	2	Y		20							73																																				
04	2100	N	889	-0-	-1211	-0-	-0-	-0-		22	9																																																
05	2387	N	544	-0-	-1843	-0-	-0-	-0-		4	1	885	2	Y		-0-							73																																				
										2	1	541	2	Y		1							74																																				
										1	9																																																
06	1020	N	597	-0-	-423	-0-	-0-	-0-		74	1	523	2	Y		-0-		26	1				48																																				
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996																																																											
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	861	2	Y		-0-							34																																				
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	795	2	Y		3		13	1				24																																				
										3	9																																																
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	1184	2	Y		20							44																																				
										22	9																																																
04	930	N	791	-0-	-139	-0-	-0-	-0-		3	1	788	2	Y		-0-							44																																				
05	961	N	464	-0-	-497	-0-	-0-	-0-		1	1	462	2	Y		1							45																																				
										1	9																																																
06	1170	N	492	-0-	-678	-0-	-0-	-0-		61	1	431	2	Y		-0-		13	1				32																																				
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949																																																											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							26																																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							26																																				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							26																																				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							26																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							26																																				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		26	1				-0-																																				
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018																																																											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							18																																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							18																																				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							18																																				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							18																																				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							18																																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-							18																																				
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159																																																											
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	129	2	Y		-0-							33																																				
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	63	2	Y		-0-							33																																				
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	118	2	Y		-0-							33																																				
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		110	2			Y		-0-							33																																				
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2			Y		-0-							33																																				
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	160	2	Y		-0-							33																																				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC GRAFTON														
//CONT.// 98998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES //CONT.// 848681 WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	176	1	1395	2	Y	-0-			28
02	2800 N	3035	-0-	235	235	268	1	2767	2	Y	-0-	11	1	17
03	2091 N	1856	-0-	-235	-0-	8	1	1848	2	Y	-0-			17
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	8	1	2053	2	Y	30			47
						33	9							
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	12	1	3297	2	Y	-0-			47
06	1800 X	1712	-0-	-88	-0-	213	1	1499	2	Y	-0-			47
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006														
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	-0-			70
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1009	2	Y	3	13	1	60
						3	9							
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	2	Y	20			80
						22	9							
04	1530 N	1239	-0-	-291	-0-	5	1	1234	2	Y	-0-			80
05	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	4	1	1070	2	Y	1			81
						1	9							
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	Y	-0-	26	1	55
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			75
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194														
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-			64
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			64
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	N	137			201
						151	9							
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	172	1	29
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	90	2	22	9	N	20			49
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	2	N	-0-			49
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)													CNTY: NACOGDOCHES			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC																
GRAFTON																
WELL #: 3													RRCID -> 247635			
COMPL. DATE													N/A			
TOTAL DEPTH													9534 PERF. 7552 - 9429			
M 0																
ALLOW CODE																
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND													* * DISPOSITIONS * * EOM			
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE													BALANCE			
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	313	1	2484	2	Y	-0-					42
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	280	1	2885	2	Y	-0-	11	1			31
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	20	1	3774	2	Y	-0-					31
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	10	1	2527	2	Y	-0-					61
						33	9									
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	8	1	2285	2	Y	-0-					61
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	347	1	2451	2	Y	-0-					61
GRAFTON													WELL #: 4			
													RRCID -> 254729			
													COMPL. DATE			
													N/A			
													TOTAL DEPTH			
													9382 PERF. 7782 - 9049			
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	325	1	2576	2	Y	-0-					47
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	278	1	2865	2	Y	-0-	12	1			35
03	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	15	1	3055	2	Y	-0-					35
04	2820 X	2327	-0-	-493	-0-	10	1	2284	2	Y	-0-					65
						33	9									
05	3472 X	2474	-0-	-998	-0-	3	1	2471	2	Y	-0-					65
06	3360 X	2498	-0-	-862	-0-	310	1	2188	2	Y	-0-					65
ANGELA FAITH GU 1													WELL #: 1			
													RRCID -> 255079			
													COMPL. DATE 01/17/2010			
													TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035			
TRA WICK GU 2													WELL #: 1			
													RRCID -> 016762			
													COMPL. DATE 03/25/1950			
													TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536			
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 4													WELL #: 1 L			
													RRCID -> 016764			
													COMPL. DATE 05/16/1950			
													TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542			
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 5													WELL #: 1			
													RRCID -> 016765			
													COMPL. DATE 07/19/1950			
													TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRAWECK GU 7														
WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-			-0-
02	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-			-0-
03	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-			-0-
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-			-0-
05	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3			N	-0-			-0-
06	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 9														
WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A														
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-			-0-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-			-0-
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-			-0-
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 12														
WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589														
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 14														
WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608														
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-			-0-
06	3000 N	4958	-0-	1958	1958	4958	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 17														
WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564														
01	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
03	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-			-0-
04	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
05	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-			-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 19														
WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587														
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
TRAWECK GU 20														
WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769														
01	7533 X	3400	-0-	-4133	-0-	3400	3			N	-0-			-0-
02	6804 X	2397	-0-	-4407	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
03	6169 X	6163	-0-	-6	-0-	6163	3			N	-0-			-0-
04	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-			-0-
05	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-			-0-
06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRA WICK GU 21										//CONT.// 98998 500 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
										WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7579 - 7593	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	-0-	259	3			N	-0-				-0-		
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-		
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-		
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				-0-		
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-		
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-		
TRA WICK GU 22										WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TRA WICK GU 25										WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 7674 - 7987	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TRA WICK GU 26										WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7816	
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-		
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-				-0-		
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-				-0-		
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-				-0-		
05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-				-0-		
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-				-0-		
TRA WICK GU 28										WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01		6696 X	3678	-0-	-3018	-0-	-0-	3678	3			N	-0-				-0-		
02		6048 X	4332	-0-	-1716	-0-	-0-	4332	3			N	-0-				-0-		
03		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-				-0-		
04		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-				-0-		
05		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-				-0-		
06		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-				-0-		
TRA WICK GU 29										WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7570 - 7586	
01		806 N	533	-0-	-273	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-		
02		672 N	620	-0-	-52	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-		
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-				-0-		
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-				-0-		
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-				-0-		
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-				-0-		
TRA WICK GU 30										WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-		
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-		
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-		
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-		
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-		
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2974

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 32				//CONT.// //CONT.// WELL #:	99998 500 879035 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: NACOGDOCHES					
						RRCID ->	016790	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7837	-	7845			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-	-0-	-41	-0-	-0-		83	3		N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		81	3		N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 39					WELL #:	1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL	DEPTH	8129	PERF.	7316	-	7527		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 41					WELL #:	1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7770	-	7824		
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		203	3		N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		372	3		N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		370	3		N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		383	3		N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-					-0-
TRAWICK GU 44					WELL #:	1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8167	-	8172		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRAWICK GU 47					WELL #:	1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7886	-	7908		
01	682	N	344	-0-	-0-	-338	-0-	-0-		344	3		N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-0-	-23	-0-	-0-		537	3		N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		902	3		N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		859	3		N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		833	3		N	-0-					-0-
TRAWICK GU 52					WELL #:	1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL	DEPTH	8043	PERF.	7556	-	7584		
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2583	3		N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2563	3		N	-0-					-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2834	3		N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	3		N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2646	3		N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2520	3		N	-0-					-0-
TRAWICK GU 54					WELL #:	1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL	DEPTH	8040	PERF.	7874	-	7895		
01	775	N	575	-0-	-0-	-200	-0-	-0-		575	3		N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		599	3		N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		988	3		N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		958	3		N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1003	3		N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-0-	-18	-0-	-0-		942	3		N	-0-					-0-

URBANK OIL & GAS GROUP, LLC										CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES																																																																															
TRAWICK GU 10										TRAWICK GU 10										TRAWICK GU 10																																																																															
WELL #:										RRCID -> 032917										COMPL. DATE 04/23/1964																																																																															
TOTAL DEPTH										9920										PERF. 8312 - 8645																																																																															
M 0										ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT										MONTHLY STATUS (CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										* * DISPOSITIONS * * AMT CODE										EOM BALANCE																			
01										146 N										146										-0-										-0-										-0-										146 3										N										-0-										-0-									
02										125 N										125										-0-										-0-										-0-										125 3										N										-0-										-0-									
03										123 N										123										-0-										-0-										-0-										123 3										N										-0-										-0-									
04										130 N										130										-0-										-0-										-0-										130 3										N										-0-										-0-									
05										124 N										124										-0-										-0-										-0-										124 3										N										-0-										-0-									
06										125 N										125										-0-										-0-										-0-										125 3										N										-0-										-0-									
TRAWICK GU 2										WELL #:										2 T										RRCID -> 034818										COMPL. DATE 05/10/2000										TOTAL DEPTH										8950										PERF. 8161 - 8572																													
01										3800 X										3800										-0-										-0-										-0-										3800 3										N										-0-										-0-									
02										3494 X										3494										-0-										-0-										-0-										3494 3										N										-0-										-0-									
03										3665 X										3665										-0-										-0-										-0-										3665 3										N										-0-										-0-									
04										3241 X										3241										-0-										-0-										-0-										3241 3										N										-0-										-0-									
05										3359 X										3359										-0-										-0-										-0-										3359 3										N										-0-										-0-									
06										3245 X										3245										-0-										-0-										-0-										3245 3										N										-0-										-0-									
TRAWICK GU 3										WELL #:										2										RRCID -> 036580										COMPL. DATE 12/15/1999										TOTAL DEPTH										8850										PERF. 8048 - 8655																													
01										5301 X										4697										-0-										-604										-0-										4697 3										N										-0-										-0-									
02										4760 X										1905										-0-										-2855										-0-										1905 3										N										-0-										-0-									
03										5425 X										2408										-0-										-3017										-0-										2408 3										N										-0-										-0-									
04										5250 X										2982										-0-										-2268										-0-										2982 3										N										-0-										-0-									
05										5425 X										2339										-0-										-3086										-0-										2339 3										N										-0-										-0-									
06										4560 X										1827										-0-										-2733										-0-										1827 3										N										-0-										-0-									
TRAWICK GU 7										WELL #:										2										RRCID -> 037261										COMPL. DATE 08/25/2015										TOTAL DEPTH										8805										PERF. 8046 - 8486																													
01										93 N										77										-0-										-16										-0-										77 3										N										-0-										-0-									
02										84 N										76										-0-										-8										-0-										76 3										N										-0-										-0-									
03										93 N										-0-										-0-										-93										-0-																				N										-0-										-0-									
04										60 N										-0-										-0-										-60										-0-																				N										-0-										-0-									
05										93 N										-0-										-0-										-93										-0-																				N										-0-										-0-									
06										0 N										-0-										-0-										-0-										-0-																				N										-0-										-0-									
TRAWICK GU 6										WELL #:										3										RRCID -> 038394										COMPL. DATE 03/17/2026										TOTAL DEPTH										8900										PERF. 7197 - 8356																													
01										780 N										780										-0-										-0-										-0-										780 3										N										-0-										-0-									
02										708 N										708										-0-										-0-										-0-										708 3										N										-0-										-0-									
03										2330 N										2330										-0-										-0-										-0-										2330 3										N										-0-										-0-									
04										3000 N										3216										-0-										216										216										3216 3										N										-0-										-0-									
05										3034 N										2818										-0-										-216										-0-										2818 3										N										-0-										-0-									
06										2437 N										2437										-0-										-0-										-0-										2437 3										N										-0-										-0-									
TRAWICK GU 5										WELL #:										2										RRCID -> 039066										COMPL. DATE 03/16/1999										TOTAL DEPTH										8700										PERF. 8036 - 8364																													
01										880 N										880										-0-										-0-										-0-										880 3										N										-0-										-0-									
02										802 N										802										-0-										-0-										-0-										802 3										N										-0-										-0-									
03										479 N										479										-0-										-0-										-0-										479 3										N										-0-										-0-									
04										420 N										335										-0-										-85										-0-										335 3										N										-0-										-0-									
05										434 N										350										-0-										-84										-0-										350 3										N										-0-										-0-									
06										420 N										360										-0-										-60										-0-										360 3										N										-0-										-0-									
TRAWICK GU 21										WELL #:										2										RRCID -> 040231										COMPL. DATE 09/22/1966										TOTAL DEPTH										8790										PERF. 8703 - 8736																													
01										1581 N										1143										-0-										-438										-0-										1143 3										N										-0-										-0-									
02										1316 N										1205										-0-										-111										-0-										1205 3										N										-0-										-0-									
03										1930 N										1930										-0-										-0-										-0-										1930 3										N										-0-										-0-									
04										1800 N										1800										-0-										-0-										-0-										1800 3										N										-0-										-0-									
05										1848 N										1848										-0-										-0-										-0-										1848 3										N										-0-										-0-									
06										1750 N										1750										-0-										-0-										-0-										1750 3										N										-0-										-0-									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)										99998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035										
TRAWICK GU 1										WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 8826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4874	3				N	-0-				-0-	
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4021	3				N	-0-				-0-	
03	4960 X	4648	-0-	-312	-0-	-0-	-0-		4648	3				N	-0-				-0-	
04	4800 X	4398	-0-	-402	-0-	-0-	-0-		4398	3				N	-0-				-0-	
05	4960 X	4173	-0-	-787	-0-	-0-	-0-		4173	3				N	-0-				-0-	
06	4710 X	4277	-0-	-433	-0-	-0-	-0-		4277	3				N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 12										WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8278 - 8684		
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		146	3				N	-0-				-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3				N	-0-				-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3				N	-0-				-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	3				N	-0-				-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		161	3				N	-0-				-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3				N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 4										WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8580 - 8816		
01	2728 N	2053	-0-	-675	-0-	-0-	-0-		2053	3				N	-0-				-0-	
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2543	3				N	-0-				-0-	
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2648	3				N	-0-				-0-	
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2496	3				N	-0-				-0-	
05	2821 N	2402	-0-	-419	-0-	-0-	-0-		2402	3				N	-0-				-0-	
06	2550 N	2188	-0-	-362	-0-	-0-	-0-		2188	3				N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 6										WELL #: 4		RRCID -> 068428		COMPL. DATE 09/27/1976		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8718 - 8332		
01	930 X	902	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		902	3				N	-0-				-0-	
02	868 X	826	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		826	3				N	-0-				-0-	
03	961 X	869	-0-	-92	-0-	-0-	-0-		869	3				N	-0-				-0-	
04	930 X	783	-0-	-147	-0-	-0-	-0-		783	3				N	-0-				-0-	
05	961 X	839	-0-	-122	-0-	-0-	-0-		839	3				N	-0-				-0-	
06	900 X	889	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		889	3				N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 17										WELL #: 3		RRCID -> 068990		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7704 - 8314		
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	-0-	-0-		823	3				N	-0-				-0-	
02	924 N	917	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		917	3				N	-0-				-0-	
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	-0-		869	3				N	-0-				-0-	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1263	3				N	-0-				-0-	
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1119	3				N	-0-				-0-	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		901	3				N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 7										WELL #: 3		RRCID -> 069024		COMPL. DATE 11/03/1976		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 8194 - 8738		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	3				N	-0-				-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		21	3				N	-0-				-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		17	3				N	-0-				-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	3				N	-0-				-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		49	3				N	-0-				-0-	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3				N	-0-				-0-	
TRAWICK GU 3										WELL #: 3		RRCID -> 069226		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7540 - 7558		
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1775	3				N	-0-				-0-	
02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2206	3				N	-0-				-0-	
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2278	3				N	-0-				-0-	
04	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2143	3				N	-0-				-0-	
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2195	3				N	-0-				-0-	
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1912	3				N	-0-				-0-	

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 10														
WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-		-0-
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-		-0-
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-		-0-
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-		-0-
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-		-0-
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-		-0-
TRA WICK GU 6														
WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284														
01	3100 N	3655	-0-	555	623	3655	3				N	-0-		-0-
02	2800 N	2929	-0-	129	752	2929	3				N	-0-		-0-
03	3779 X	3027	-0-	-752	-0-	3027	3				N	-0-		-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3				N	-0-		-0-
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3				N	-0-		-0-
06	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572	3				N	-0-		-0-
TRA WICK GU 16														
WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368														
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3				N	-0-		-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3				N	-0-		-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3				N	-0-		-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3				N	-0-		-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3				N	-0-		-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3				N	-0-		-0-
TRA WICK GU 5														
WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850														
01	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3				N	-0-		-0-
02	2632 X	2476	-0-	-156	-0-	2476	3				N	-0-		-0-
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3				N	-0-		-0-
04	2550 X	2524	-0-	-26	-0-	2524	3				N	-0-		-0-
05	2728 X	2560	-0-	-168	-0-	2560	3				N	-0-		-0-
06	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	2511	3				N	-0-		-0-
TRA WICK GU 8														
WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873														
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3				N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3				N	-0-		-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3				N	-0-		-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3				N	-0-		-0-
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3				N	-0-		-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3				N	-0-		-0-
TRA WICK GU 10														
WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339														
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3				N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3				N	-0-		-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3				N	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				N	-0-		-0-
TRA WICK GU 51														
WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451														
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-		-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3				N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3				N	-0-		-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3				N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3				N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-		-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
TRA WICK GU 1															

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
TRAWICK GU 20			WELL #:		3	RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7808	-	7964		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 3			N	-0-				-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 3			N	-0-				-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-				-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3			N	-0-				-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 3			N	-0-				-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 4			WELL #:		4	RRCID -> 088610		COMPL. DATE 05/07/1980		TOTAL	DEPTH	7649	PERF. 7209	-	7307		
01		1829 N	1703	-0-	-126	-0-			1703 3			N	-0-				-0-
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			1537 3			N	-0-				-0-
03		1612 N	1586	-0-	-26	-0-			1586 3			N	-0-				-0-
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			1696 3			N	-0-				-0-
05		1705 N	1598	-0-	-107	-0-			1598 3			N	-0-				-0-
06		1530 N	1498	-0-	-32	-0-			1498 3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 27			WELL #:		1	RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL	DEPTH	8233	PERF. 7357	-	7457		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TRAWICK GU 44			WELL #:		3	RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 7416	-	7478		
01		527 N	296	-0-	-231	-0-			296 3			N	-0-				-0-
02		364 N	288	-0-	-76	-0-			288 3			N	-0-				-0-
03		527 N	336	-0-	-191	-0-			336 3			N	-0-				-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-			407 3			N	-0-				-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-			487 3			N	-0-				-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-			402 3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 3			WELL #:		4	RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7204	-	7300		
01		806 N	771	-0-	-35	-0-			771 3			N	-0-				-0-
02		756 N	734	-0-	-22	-0-			734 3			N	-0-				-0-
03		806 N	729	-0-	-77	-0-			729 3			N	-0-				-0-
04		750 N	707	-0-	-43	-0-			707 3			N	-0-				-0-
05		806 N	743	-0-	-63	-0-			743 3			N	-0-				-0-
06		720 N	699	-0-	-21	-0-			699 3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 52			WELL #:		3	RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7290	-	7408		
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			1477 3			N	-0-				-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-			1250 3			N	-0-				-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-			1173 3			N	-0-				-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			1090 3			N	-0-				-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			1130 3			N	-0-				-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-			845 3			N	-0-				-0-
TRAWICK GU 15			WELL #:		1	RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL	DEPTH	8036	PERF. 7310	-	7384		
01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-			2364 3			N	-0-				-0-
02		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-			2200 3			N	-0-				-0-
03		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-			2587 3			N	-0-				-0-
04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			2504 3			N	-0-				-0-
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-			2585 3			N	-0-				-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-			2240 3			N	-0-				-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TEMPLE INDUSTRIES INC.														
WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4433 X	2742	-0-	-1691	-0-	2742	3		N	-0-				-0-
02	4004 X	3384	-0-	-620	-0-	3384	3		N	-0-				-0-
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-				-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3		N	-0-				-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3		N	-0-				-0-
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3		N	-0-				-0-
TRA WICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373														
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-				-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-				-0-
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-				-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-				-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-				-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-				-0-
TRA WICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TRA WICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062														
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-				-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TRA WICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479														
01	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3		N	-0-				-0-
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	3		N	-0-				-0-
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3		N	-0-				-0-
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	3		N	-0-				-0-
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	3		N	-0-				-0-
06	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3		N	-0-				-0-
TRA WICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TRA WICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440														
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-				-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-				-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-				-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 14														
WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-			-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 60														
WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7632 - 8022														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 12														
WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655														
01	1767 N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
02	1596 N	1242	-0-	-354	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 1														
WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349														
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
02	2464 N	2245	-0-	-219	-0-	2245	3			N	-0-			-0-
03	2728 N	2368	-0-	-360	-0-	2368	3			N	-0-			-0-
04	2460 N	1912	-0-	-548	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
05	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
06	2280 N	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 3														
WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790														
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
04	960 N	940	-0-	-20	-0-	940	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-			-0-
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 4														
WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692														
01	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
02	1904 N	1885	-0-	-19	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	3			N	-0-			-0-
04	1980 N	1735	-0-	-245	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1845	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 10														
WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706														
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
06	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1335	3			N	-0-			-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 17														
WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-				-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-	-0-				-0-
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3	N	-0-	-0-				-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-				-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	-0-				-0-
06	3000 N	3584	-0-	584	-0-	3584	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 5														
WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648														
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3	N	-0-	-0-				-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-				-0-
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-				-0-
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3	N	-0-	-0-				-0-
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3	N	-0-	-0-				-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 8														
WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434														
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3	N	-0-	-0-				-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	3	N	-0-	-0-				-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3	N	-0-	-0-				-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	N	-0-	-0-				-0-
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-	-0-				-0-
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 2														
WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746														
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3	N	-0-	-0-				-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3	N	-0-	-0-				-0-
03	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3219	3	N	-0-	-0-				-0-
04	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	3031	3	N	-0-	-0-				-0-
05	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	3019	3	N	-0-	-0-				-0-
06	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	3011	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 16														
WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478														
01	3782 X	2865	-0-	-917	-0-	2865	3	N	-0-	-0-				-0-
02	3416 X	2816	-0-	-600	-0-	2816	3	N	-0-	-0-				-0-
03	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	3286	3	N	-0-	-0-				-0-
04	3660 X	3277	-0-	-383	-0-	3277	3	N	-0-	-0-				-0-
05	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	3268	3	N	-0-	-0-				-0-
06	3180 X	3032	-0-	-148	-0-	3032	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 6														
WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694														
01	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3	N	-0-	-0-				-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-	-0-				-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-				-0-
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3	N	-0-	-0-				-0-
05	1209 N	937	-0-	-272	-0-	937	3	N	-0-	-0-				-0-
06	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 19														
WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK G.U. 15														
WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRA WICK GU 3														
WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283														
01		1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-
02		1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-
03		1674	N	1461	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-
04		1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-
05		1674	N	1666	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-
06		1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-
TRA WICK GU 6														
WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747														
01		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-
02		7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-
03		6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-
TRA WICK GU 16														
WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339														
01		1953	N	1481	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-
02		1596	N	1287	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-
03		2046	N	1470	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-
04		1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-
05		3100	N	3532	-0-	432	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-
06		3000	N	5003	-0-	2003	-0-	-0-	-0-	5003	3		N	-0-
TRA WICK GU 10														
WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702														
01		527	N	510	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-
02		476	N	462	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-
03		527	N	486	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-
04		480	N	457	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-
05		527	N	451	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-
06		501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-
TRA WICK GU 18														
WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371														
01		3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3409	3		N	-0-
02		4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	3		N	-0-
03		5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	3		N	-0-
04		4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-
05		3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-
06		3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
TRA WICK GU 5																			
										WELL #: 4		RRCID -> 133266		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8054 - 8290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			1496 3			N	-0-						-0-	
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			1393 3			N	-0-						-0-	
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-			1455 3			N	-0-						-0-	
04	1440 N	1325	-0-	-115	-0-			1325 3			N	-0-						-0-	
05	1550 N	1344	-0-	-206	-0-			1344 3			N	-0-						-0-	
06	1410 N	1296	-0-	-114	-0-			1296 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 17										WELL #: 6		RRCID -> 156409		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7240 - 8423	
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-			3447 3			N	-0-						-0-	
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-			3386 3			N	-0-						-0-	
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-			3514 3			N	-0-						-0-	
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-			3222 3			N	-0-						-0-	
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			3433 3			N	-0-						-0-	
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-			3248 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 12										WELL #: 5		RRCID -> 156886		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8016 - 8478	
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-			763 3			N	-0-						-0-	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-			699 3			N	-0-						-0-	
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-			729 3			N	-0-						-0-	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-			699 3			N	-0-						-0-	
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-			712 3			N	-0-						-0-	
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-			695 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 8										WELL #: 5		RRCID -> 157377		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7284 - 7762	
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			1303 3			N	-0-						-0-	
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			1180 3			N	-0-						-0-	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			1219 3			N	-0-						-0-	
04	1260 N	1076	-0-	-184	-0-			1076 3			N	-0-						-0-	
05	1302 N	1090	-0-	-212	-0-			1090 3			N	-0-						-0-	
06	1170 N	1056	-0-	-114	-0-			1056 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 5										WELL #: 6		RRCID -> 158392		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7251 - 7275	
01	2325 X	1955	-0-	-370	-0-			1955 3			N	-0-						-0-	
02	1960 N	1904	-0-	-56	-0-			1904 3			N	-0-						-0-	
03	2201 N	1945	-0-	-256	-0-			1945 3			N	-0-						-0-	
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-			1931 3			N	-0-						-0-	
05	2108 N	2055	-0-	-53	-0-			2055 3			N	-0-						-0-	
06	1890 N	1819	-0-	-71	-0-			1819 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 3										WELL #: 7		RRCID -> 159704		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8322 - 8690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 18										WELL #: 5		RRCID -> 160114		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8096 - 8489	
01	1736 N	1050	-0-	-686	-0-			1050 3			N	-0-						-0-	
02	1540 N	948	-0-	-592	-0-			948 3			N	-0-						-0-	
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-			1987 3			N	-0-						-0-	
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			1674 3			N	-0-						-0-	
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-			1798 3			N	-0-						-0-	
06	1710 N	1093	-0-	-617	-0-			1093 3			N	-0-						-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 2985

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				//CONT.//	99998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
TRAWICK GU 9				WELL #:	4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL	DEPTH	9151	PERF.	7490 -	7571				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-					-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3				N	-0-					-0-	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-					-0-	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3				N	-0-					-0-	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3				N	-0-					-0-	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-					-0-	
TRAWICK GU 32				WELL #:	4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8093 -	8480				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRAWICK GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7245 -	8633				
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	3				N	-0-					-0-	
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2969	3				N	-0-					-0-	
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	3				N	-0-					-0-	
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	3				N	-0-					-0-	
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	3676	3				N	-0-					-0-	
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	3				N	-0-					-0-	
TRAWICK GU 19				WELL #:	5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL	DEPTH	9137	PERF.	8178 -	8764				
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-					-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
05	403 N	146	-0-	-257	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	158	3				N	-0-					-0-	
TRAWICK GU 5				WELL #:	7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	7268 -	8544				
01	3007 X	2001	-0-	-1006	-0-	-0-	2001	3				N	-0-					-0-	
02	2716 X	1955	-0-	-761	-0-	-0-	1955	3				N	-0-					-0-	
03	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	-0-	2592	3				N	-0-					-0-	
04	2520 X	2243	-0-	-277	-0-	-0-	2243	3				N	-0-					-0-	
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	3				N	-0-					-0-	
06	2520 X	1503	-0-	-1017	-0-	-0-	1503	3				N	-0-					-0-	
TRAWICK GU 6				WELL #:	7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL	DEPTH	9130	PERF.	8098 -	8700				
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	3				N	-0-					-0-	
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	3				N	-0-					-0-	
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	3				N	-0-					-0-	
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	3				N	-0-					-0-	
05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3				N	-0-					-0-	
06	960 X	685	-0-	-275	-0-	-0-	685	3				N	-0-					-0-	
TRAWICK GU 4				WELL #:	2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	8772	PERF.	7720 -	7962				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-					-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-	7	3				N	-0-					-0-	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500	- 7540
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
01		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-	-0-
03		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID -> 171447		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332	- 8846
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260	- 7940
01		3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3104	3		N	-0-	-0-
02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-	-0-
03		3348 X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3		N	-0-	-0-
04		3240 X	2941	-0-	-299	-0-	2941	3		N	-0-	-0-
05		3410 X	3080	-0-	-330	-0-	3080	3		N	-0-	-0-
06		3300 X	3029	-0-	-271	-0-	3029	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490	- 7530
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670	- 7950
01		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-	-0-
02		252 N	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-	-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-
06		360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3		N	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584	- 7798
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496	- 7703
01		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-	-0-
02		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-	-0-
03		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-	-0-
04		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3		N	-0-	-0-
05		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-	-0-
06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-	-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 29														
WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 18														
WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 1														
WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292														
01	2201 X	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
02	1988 X	1655	-0-	-333	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
03	2201 X	1703	-0-	-498	-0-	1703	3			N	-0-			-0-
04	1890 X	1578	-0-	-312	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 16														
WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015														
01	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 2														
WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590														
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-			-0-
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
TRA WICK GU 32														
WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926														
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAUWICK (PETTIT-TP CONS.)															CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED																													
TRAUWICK GU 12															//CONT.// 879035																													
WELL #: 2															RRCID -> 186366															COMPL. DATE 12/03/2001					TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-			6305	3		N	-0-					-0-																										
02		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-			5926	3		N	-0-					-0-																										
03		6231 X	5809	-0-	-422	-0-			5809	3		N	-0-					-0-																										
04		6030 X	4839	-0-	-1191	-0-			4839	3		N	-0-					-0-																										
05		6231 X	4682	-0-	-1549	-0-			4682	3		N	-0-					-0-																										
06		6030 X	3792	-0-	-2238	-0-			3792	3		N	-0-					-0-																										
TRAUWICK GU 22															WELL #: 7H															RRCID -> 189812					COMPL. DATE 02/22/2002					TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813				
01		217 N	156	-0-	-61	-0-			156	3		N	-0-					-0-																										
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-			170	3		N	-0-					-0-																										
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-			300	3		N	-0-					-0-																										
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-			361	3		N	-0-					-0-																										
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-			361	3		N	-0-					-0-																										
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-			309	3		N	-0-					-0-																										
TRAUWICK GU 17															WELL #: 7H															RRCID -> 190669					COMPL. DATE 07/29/2003					TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377				
01		1271 N	944	-0-	-327	-0-			944	3		N	-0-					-0-																										
02		952 N	877	-0-	-75	-0-			877	3		N	-0-					-0-																										
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			1416	3		N	-0-					-0-																										
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-			1374	3		N	-0-					-0-																										
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			1431	3		N	-0-					-0-																										
06		1380 N	1320	-0-	-60	-0-			1320	3		N	-0-					-0-																										
TRAUWICK GU 4															WELL #: 7H															RRCID -> 193412					COMPL. DATE 12/10/2002					TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004				
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			1121	3		N	-0-					-0-																										
02		1204 N	1130	-0-	-74	-0-			1130	3		N	-0-					-0-																										
03		1302 N	1094	-0-	-208	-0-			1094	3		N	-0-					-0-																										
04		1080 N	1010	-0-	-70	-0-			1010	3		N	-0-					-0-																										
05		1240 N	1009	-0-	-231	-0-			1009	3		N	-0-					-0-																										
06		1050 N	929	-0-	-121	-0-			929	3		N	-0-					-0-																										
TRAUWICK GU 2															WELL #: 8H															RRCID -> 195264					COMPL. DATE 04/18/2003					TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327				
01		4309 X	3921	-0-	-388	-0-			3921	3		N	-0-					-0-																										
02		3808 X	3638	-0-	-170	-0-			3638	3		N	-0-					-0-																										
03		4216 X	3901	-0-	-315	-0-			3901	3		N	-0-					-0-																										
04		4080 X	3503	-0-	-577	-0-			3503	3		N	-0-					-0-																										
05		4030 X	3861	-0-	-169	-0-			3861	3		N	-0-					-0-																										
06		3900 X	3628	-0-	-272	-0-			3628	3		N	-0-					-0-																										
TRAUWICK GU 3															WELL #: 8H															RRCID -> 195506					COMPL. DATE 11/21/2002					TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743				
01		1364 N	1304	-0-	-60	-0-			1304	3		N	-0-					-0-																										
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-			1212	3		N	-0-					-0-																										
03		1333 N	1305	-0-	-28	-0-			1305	3		N	-0-					-0-																										
04		1260 N	1252	-0-	-8	-0-			1252	3		N	-0-					-0-																										
05		1333 N	1260	-0-	-73	-0-			1260	3		N	-0-					-0-																										
06		1260 N	1164	-0-	-96	-0-			1164	3		N	-0-					-0-																										
TRAUWICK GU 10															WELL #: 8H															RRCID -> 195532					COMPL. DATE 04/26/2003					TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200				
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-			3849	3		N	-0-					-0-																										
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-			3511	3		N	-0-					-0-																										
03		4185 X	3614	-0-	-571	-0-			3614	3		N	-0-					-0-																										
04		4050 X	3293	-0-	-757	-0-			3293	3		N	-0-					-0-																										
05		4185 X	3311	-0-	-874	-0-			3311	3		N	-0-					-0-																										
06		3750 X	3259	-0-	-491	-0-			3259	3		N	-0-					-0-																										

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)															//CONT.// 99998 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																																																																										
TRA WICK GU 6															WELL #: 8															RRCID -> 195541															COMPL. DATE 04/29/2003															TOTAL DEPTH 7405															PERF. 7290 - 7310														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																		
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2415	3				N	-0-							-0-																																																																		
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2189	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2328	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2335	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2365	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2264	3				N	-0-							-0-																																																																		
TRA WICK GU 1															WELL #: 9H															RRCID -> 196440															COMPL. DATE 04/19/2003															TOTAL DEPTH N/A															PERF. 6289 - 11082														
01	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	-0-	-0-		1115	3				N	-0-							-0-																																																																		
02	980	N	810	-0-	-170	-0-	-0-	-0-		810	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1020	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	-0-	-0-		932	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1079	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	-0-	-0-		908	3				N	-0-							-0-																																																																		
TRA WICK GU 8															WELL #: 6H															RRCID -> 202364															COMPL. DATE 04/21/2004															TOTAL DEPTH 7392															PERF. 7520 - 11909														
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2321	3				N	-0-							-0-																																																																		
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1890	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	-0-	-0-		1864	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2273	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	-0-	-0-		2032	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	1800	N	781	-0-	-1019	-0-	-0-	-0-		781	3				N	-0-							-0-																																																																		
TRA WICK GU 16															WELL #: 7H															RRCID -> 202370															COMPL. DATE 03/12/2004															TOTAL DEPTH 7404															PERF. 7750 - 11558														
01	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	-0-	-0-		5474	3				N	-0-							-0-																																																																		
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5637	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5914	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	-0-	-0-		5423	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	6231	X	5476	-0-	-755	-0-	-0-	-0-		5476	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	6030	X	5328	-0-	-702	-0-	-0-	-0-		5328	3				N	-0-							-0-																																																																		
TRA WICK GU 44															WELL #: 5H															RRCID -> 202372															COMPL. DATE 04/01/2004															TOTAL DEPTH 7570															PERF. 7638 - 10468														
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		496	3				N	-0-							-0-																																																																		
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		961	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	3100	N	4191	-0-	1091	1091	4191	3		4191	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	3000	N	2144	-0-	-856	235	2144	3		2144	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	2222	N	1987	-0-	-235	-0-	-0-	-0-		1987	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1718	3				N	-0-							-0-																																																																		
TRA WICK GU 19															WELL #: 6H															RRCID -> 202701															COMPL. DATE 05/24/2004															TOTAL DEPTH 7370															PERF. 7637 - 11536														
01	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	-0-	-0-		4563	3				N	-0-							-0-																																																																		
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	-0-	-0-		4113	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	-0-	-0-		4561	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	-0-	-0-		4027	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	-0-	-0-		4321	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4765	3				N	-0-							-0-																																																																		
TRA WICK GU 7															WELL #: 6H															RRCID -> 203547															COMPL. DATE 05/26/2004															TOTAL DEPTH 7410															PERF. 7650 - 11273														
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1570	3				N	-0-							-0-																																																																		
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	-0-	-0-		1518	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		1587	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		1520	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	-0-	-0-		1581	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	-0-	-0-		1456	3				N	-0-							-0-																																																																		

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
TRA WICK GU 61		WELL #:		1H		RRCID -> 203895		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		806 N	514	-0-	-292	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02		560 N	461	-0-	-99	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 9		WELL #:		5H		RRCID -> 204312		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 10248 - 11298							
01		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03		1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04		1470 N	1186	-0-	-284	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 60		WELL #:		3H		RRCID -> 204493		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145							
01		651 N	232	-0-	-419	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02		588 N	482	-0-	-106	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 52		WELL #:		4H		RRCID -> 204824		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295							
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2983	-0-	183	183	2983	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	3686	-0-	586	769	3686	3			N	-0-					-0-
04		3000 N	3152	-0-	152	921	3152	3			N	-0-					-0-
05		3994 X	3073	-0-	-921	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 44		WELL #:		6H		RRCID -> 205073		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624							
01		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 14		WELL #:		5H		RRCID -> 205740		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708							
01		713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04		630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06		720 N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
TRA WICK GU 12		WELL #:		7H		RRCID -> 206402		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800							
01		2573 X	2216	-0-	-357	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02		2324 X	2224	-0-	-100	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03		2573 X	2240	-0-	-333	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04		2490 X	2161	-0-	-329	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05		2542 X	2182	-0-	-360	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06		2370 X	2033	-0-	-337	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED										
TRAWICK GU 11										//CONT.// 879035										
WELL #: 4H										RRCID -> 206403		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7840 - 11707				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	3				N	-0-						-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3				N	-0-						-0-
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	3				N	-0-						-0-
04	2550 N	2403	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	2403	3				N	-0-						-0-
05	2542 N	2473	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	2473	3				N	-0-						-0-
06	2280 N	2156	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2156	3				N	-0-						-0-

TRAWICK GU 62										WELL #: 1H		RRCID -> 207684		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 8511 - 12076		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3				N	-0-						-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3				N	-0-						-0-
03	527 N	323	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	323	3				N	-0-						-0-
04	510 N	270	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	270	3				N	-0-						-0-
05	403 N	292	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	292	3				N	-0-						-0-
06	300 N	289	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	289	3				N	-0-						-0-

TRAWICK GU 15										WELL #: 5H		RRCID -> 208284		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7946 - 12602		
01	1736 N	1668	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	1668	3				N	-0-						-0-
02	1624 N	1524	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	1524	3				N	-0-						-0-
03	1736 N	1578	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	1578	3				N	-0-						-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	3				N	-0-						-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3				N	-0-						-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	3				N	-0-						-0-

TRAWICK GU 11										WELL #: 5H		RRCID -> 208472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8005 - 11411		
01	837 N	784	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	784	3				N	-0-						-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3				N	-0-						-0-
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3				N	-0-						-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3				N	-0-						-0-
05	837 N	827	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	827	3				N	-0-						-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3				N	-0-						-0-

TRAWICK GU 17										WELL #: 8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 7300 - 7973		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-						-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-						-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-						-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-						-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-						-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-						-0-

TRAWICK GU 8										WELL #: 7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7702 - 8877		
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3				N	-0-						-0-
02	812 N	795	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	795	3				N	-0-						-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3				N	-0-						-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3				N	-0-						-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	3				N	-0-						-0-
06	990 N	974	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	974	3				N	-0-						-0-

TRAWICK GU 4										WELL #: 8		RRCID -> 210543		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 7202 - 8367		
01	6324 X	5226	-0-	-0-	-1098	-0-	-0-	5226	3				N	-0-						-0-
02	5712 X	4067	-0-	-0-	-1645	-0-	-0-	4067	3				N	-0-						-0-
03	6200 X	3955	-0-	-0-	-2245	-0-	-0-	3955	3				N	-0-						-0-
04	5550 X	4638	-0-	-0-	-912	-0-	-0-	4638	3				N	-0-						-0-
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6358	3				N	-0-						-0-
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6198	3				N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 1														
WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2821 X	2568	-0-	-253	-0-	2568	3		N	-0-			-0-	
02	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	2582	3		N	-0-			-0-	
03	2914 X	2721	-0-	-193	-0-	2721	3		N	-0-			-0-	
04	2820 X	2572	-0-	-248	-0-	2572	3		N	-0-			-0-	
05	2914 X	2585	-0-	-329	-0-	2585	3		N	-0-			-0-	
06	2760 X	2535	-0-	-225	-0-	2535	3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 6														
WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835														
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3		N	-0-			-0-	
02	4032 X	2994	-0-	-1038	-0-	2994	3		N	-0-			-0-	
03	4309 X	4288	-0-	-21	-0-	4288	3		N	-0-			-0-	
04	4380 X	3730	-0-	-650	-0-	3730	3		N	-0-			-0-	
05	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	4436	3		N	-0-			-0-	
06	4380 X	3799	-0-	-581	-0-	3799	3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 7														
WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665														
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-	
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-			-0-	
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			-0-	
05	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	3		N	-0-			-0-	
06	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	3		N	-0-			-0-	
TRA WICK G.U. 25														
WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472														
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3		N	-0-			-0-	
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-	
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-	
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-			-0-	
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3		N	-0-			-0-	
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 10														
WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935														
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-	
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		N	-0-			-0-	
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-			-0-	
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3		N	-0-			-0-	
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-			-0-	
06	3150 X	2539	-0-	-611	-0-	2539	3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 18														
WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766														
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-			-0-	
02	2660 X	1798	-0-	-862	-0-	1798	3		N	-0-			-0-	
03	2945 X	2361	-0-	-584	-0-	2361	3		N	-0-			-0-	
04	2850 X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3		N	-0-			-0-	
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-			-0-	
06	2850 X	2636	-0-	-214	-0-	2636	3		N	-0-			-0-	
TRA WICK GU 5														
WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830														
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			-0-	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-	
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3		N	-0-			-0-	
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	653	3		N	-0-			-0-	
05	837 N	724	-0-	-113	-0-	724	3		N	-0-			-0-	
06	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	3		N	-0-			-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															//CONT.// 98998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																													
TRAWICK GU 5															WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																						
01	4991 X	4722	-0-	-269	-0-		4722	3						N	-0-							-0-																						
02	4172 X	3672	-0-	-500	-0-		3672	3						N	-0-							-0-																						
03	5146 X	4567	-0-	-579	-0-		4567	3						N	-0-							-0-																						
04	4980 X	4576	-0-	-404	-0-		4576	3						N	-0-							-0-																						
05	5146 X	4189	-0-	-957	-0-		4189	3						N	-0-							-0-																						
06	4560 X	3422	-0-	-1138	-0-		3422	3						N	-0-							-0-																						

TRAWICK GU 10															WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569																													
01	5735 X	5591	-0-	-144	-0-		5591	3						N	-0-							-0-																						
02	5180 X	4585	-0-	-595	-0-		4585	3						N	-0-							-0-																						
03	5673 X	4410	-0-	-1263	-0-		4410	3						N	-0-							-0-																						
04	5490 X	3983	-0-	-1507	-0-		3983	3						N	-0-							-0-																						
05	5642 X	5399	-0-	-243	-0-		5399	3						N	-0-							-0-																						
06	5400 X	5161	-0-	-239	-0-		5161	3						N	-0-							-0-																						

TRAWICK GU 9															WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519																													
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620	3						N	-0-							-0-																						
02	1372 N	1332	-0-	-40	-0-		1332	3						N	-0-							-0-																						
03	1488 N	1478	-0-	-10	-0-		1478	3						N	-0-							-0-																						
04	1560 N	1384	-0-	-176	-0-		1384	3						N	-0-							-0-																						
05	1488 N	1446	-0-	-42	-0-		1446	3						N	-0-							-0-																						
06	1440 N	1376	-0-	-64	-0-		1376	3						N	-0-							-0-																						

TRAWICK GU 11															WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032																													
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	3						N	-0-							-0-																						
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	3						N	-0-							-0-																						
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	3						N	-0-							-0-																						
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3						N	-0-							-0-																						
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3						N	-0-							-0-																						
06	240 N	238	-0-	-2	-0-		238	3						N	-0-							-0-																						

TRAWICK GU 3															WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802																													
01	217 N	191	-0-	-26	-0-		191	3						N	-0-							-0-																						
02	196 N	181	-0-	-15	-0-		181	3						N	-0-							-0-																						
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3						N	-0-							-0-																						
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3						N	-0-							-0-																						
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3						N	-0-							-0-																						
06	240 N	192	-0-	-48	-0-		192	3						N	-0-							-0-																						

TRAWICK GU 6															WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966																													
01	3875 X	3682	-0-	-193	-0-		3682	3						N	-0-							-0-																						
02	3500 X	3425	-0-	-75	-0-		3425	3						N	-0-							-0-																						
03	3937 X	3779	-0-	-158	-0-		3779	3						N	-0-							-0-																						
04	3810 X	3145	-0-	-665	-0-		3145	3						N	-0-							-0-																						
05	3937 X	3491	-0-	-446	-0-		3491	3						N	-0-							-0-																						
06	3660 X	3554	-0-	-106	-0-		3554	3						N	-0-							-0-																						

TRAWICK GU 19															WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716																													
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3						N	-0-							-0-																						
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	3						N	-0-							-0-																						
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3						N	-0-							-0-																						
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3						N	-0-							-0-																						
05	310 N	281	-0-	-29	-0-		281	3						N	-0-							-0-																						
06	300 N	248	-0-	-52	-0-		248	3						N	-0-							-0-																						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4														
//CONT.//				90998 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
//CONT.// 879035				WELL #: 2				RRCID -> 219326				COMPL. DATE 03/15/2006		
												TOTAL DEPTH 8301		
												PERF. 7843 - 8216		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2026														
TRAWICK GU 6														
				WELL #:	13	RRCID -> 219769				COMPL. DATE 11/28/2006				TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800
01	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
03	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
04	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
05	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
06	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1														
				WELL #:	11	RRCID -> 220637				COMPL. DATE 12/16/2005				TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3		N	-0-			-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-			-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 2														
				WELL #:	9	RRCID -> 220774				COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950
01	2139	N	1708	-0-	-431	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 2														
				WELL #:	11	RRCID -> 220778				COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 1														
				WELL #:	14	RRCID -> 220824				COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792
01	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
02	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 3														
				WELL #:	10	RRCID -> 222054				COMPL. DATE 08/13/2010				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848
01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3		N	-0-			-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3		N	-0-			-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3		N	-0-			-0-
04	5490	X	5489	-0-	-1	-0-	5489	3		N	-0-			-0-
05	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	5573	3		N	-0-			-0-
06	5490	X	5188	-0-	-302	-0-	5188	3		N	-0-			-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
TRA WICK GU 12														
WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-	-0-				-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3	N	-0-	-0-				-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-	-0-				-0-
04	3000 N	8195	-0-	5195	5195	8195	3	N	-0-	-0-				-0-
05	3100 N	7862	-0-	4762	9957	7862	3	N	-0-	-0-				-0-
06	3000 N	6569	-0-	3569	13526	6569	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 1														
WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765														
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3	N	-0-	-0-				-0-
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3	N	-0-	-0-				-0-
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3	N	-0-	-0-				-0-
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3	N	-0-	-0-				-0-
05	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3	N	-0-	-0-				-0-
06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 10														
WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621														
01	5890 X	5244	-0-	-646	-0-	5244	3	N	-0-	-0-				-0-
02	5320 X	2092	-0-	-3228	-0-	2092	3	N	-0-	-0-				-0-
03	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3	N	-0-	-0-				-0-
04	5700 X	5607	-0-	-93	-0-	5607	3	N	-0-	-0-				-0-
05	5766 X	5760	-0-	-6	-0-	5760	3	N	-0-	-0-				-0-
06	5700 X	5503	-0-	-197	-0-	5503	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 3														
WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885														
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-	-0-				-0-
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-	-0-				-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-	-0-				-0-
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-	-0-				-0-
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-	-0-				-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 6														
WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638														
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-	-0-				-0-
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-	-0-				-0-
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3	N	-0-	-0-				-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-	-0-				-0-
05	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3	N	-0-	-0-				-0-
06	2370 N	2227	-0-	-143	-0-	2227	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 18														
WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658														
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	N	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	2949	-0-	149	149	2949	3	N	-0-	-0-				-0-
03	2304 N	2155	-0-	-149	-0-	2155	3	N	-0-	-0-				-0-
04	2070 N	1888	-0-	-182	-0-	1888	3	N	-0-	-0-				-0-
05	2449 X	2015	-0-	-434	-0-	2015	3	N	-0-	-0-				-0-
06	2370 X	1883	-0-	-487	-0-	1883	3	N	-0-	-0-				-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914														
01	1860 N	1103	-0-	-757	-0-	1103	3	N	-0-	-0-				-0-
02	1344 N	1136	-0-	-208	-0-	1136	3	N	-0-	-0-				-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-	-0-				-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-	-0-				-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-	-0-				-0-
06	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	1759	3	N	-0-	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)															//CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NACOGDOCHES																																																											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 879035																																																																										
TRAWICK GU 3															WELL #: 11															RRCID -> 224783															COMPL. DATE 05/14/2010															TOTAL DEPTH 9009															PERF. 7308 - 8839														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*			EOM																																																																				
0							AMT	CODE	AMT	CODE			M		AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE																																																																				
01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3					N	-0-							-0-																																																																				
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3					N	-0-							-0-																																																																				
03	5053	X	4899	-0-	-154	-0-	4899	3					N	-0-							-0-																																																																				
04	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	3					N	-0-							-0-																																																																				
05	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	3					N	-0-							-0-																																																																				
06	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3					N	-0-							-0-																																																																				

TRAWICK GU 8															WELL #: 8															RRCID -> 225554															COMPL. DATE 12/01/2006															TOTAL DEPTH 9032															PERF. 8048 - 8510														
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3					N	-0-							-0-																																																																				
02	2380	X	2272	-0-	-108	-0-	2272	3					N	-0-							-0-																																																																				
03	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	2416	3					N	-0-							-0-																																																																				
04	2490	X	1765	-0-	-725	-0-	1765	3					N	-0-							-0-																																																																				
05	2573	X	2346	-0-	-227	-0-	2346	3					N	-0-							-0-																																																																				
06	2430	X	1809	-0-	-621	-0-	1809	3					N	-0-							-0-																																																																				

TRAWICK GU 20															WELL #: 4															RRCID -> 225730															COMPL. DATE 01/12/2007															TOTAL DEPTH 9157															PERF. 8225 - 8866														
01	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	3					N	-0-							-0-																																																																				
02	2800	N	3615	-0-	815	892	3615	3					N	-0-							-0-																																																																				
03	3100	N	3371	-0-	271	1163	3371	3					N	-0-							-0-																																																																				
04	4715	X	3552	-0-	-1163	-0-	3552	3					N	-0-							-0-																																																																				
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3					N	-0-							-0-																																																																				
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3					N	-0-							-0-																																																																				

TRAWICK GU 7															WELL #: 7															RRCID -> 226245															COMPL. DATE 12/05/2006															TOTAL DEPTH 9022															PERF. 8055 - 8809														
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3					N	-0-							-0-																																																																				
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3					N	-0-							-0-																																																																				
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3					N	-0-							-0-																																																																				
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3					N	-0-							-0-																																																																				
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3					N	-0-							-0-																																																																				
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3					N	-0-							-0-																																																																				

TRAWICK GU 9															WELL #: 7															RRCID -> 227737															COMPL. DATE 01/24/2011															TOTAL DEPTH 9177															PERF. 7486 - 8794														
01	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3					N	-0-							-0-																																																																				
02	1512	N	1409	-0-	-103	-0-	1409	3					N	-0-							-0-																																																																				
03	1364	N	697	-0-	-667	-0-	697	3					N	-0-							-0-																																																																				
04	1530	N	1208	-0-	-322	-0-	1208	3					N	-0-							-0-																																																																				
05	1550	N	965	-0-	-585	-0-	965	3					N	-0-							-0-																																																																				
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3					N	-0-							-0-																																																																				

TRAWICK GU 4															WELL #: 10															RRCID -> 227849															COMPL. DATE 03/10/2011															TOTAL DEPTH 8966															PERF. 7208 - 8757														
01	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	3					N	-0-							-0-																																																																				
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3					N	-0-							-0-																																																																				
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3					N	-0-							-0-																																																																				
04	3150	X	2811	-0-	-339	-0-	2811	3					N	-0-							-0-																																																																				
05	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	2948	3					N	-0-							-0-																																																																				
06	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	2810	3					N	-0-							-0-																																																																				

TRAWICK GU 6															WELL #: 12															RRCID -> 228656															COMPL. DATE 07/30/2010															TOTAL DEPTH 8937															PERF. 7206 - 8679														
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3					N	-0-							-0-																																																																				
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3					N	-0-							-0-																																																																				
03	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	4700	3					N	-0-							-0-																																																																				
04	4680	X	4669	-0-	-11	-0-	4669	3					N	-0-							-0-																																																																				
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3					N	-0-							-0-																																																																				
06	4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4588	3					N	-0-							-0-																																																																				

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		98998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TRAWECK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
01		3069 X	2438	-0-	-631	-0-	2438 3		N	-0-		-0-
02		2772 X	2563	-0-	-209	-0-	2563 3		N	-0-		-0-
03		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790 3		N	-0-		-0-
04		2790 X	2227	-0-	-563	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3		N	-0-		-0-
06		2700 N	2671	-0-	-29	-0-	2671 3		N	-0-		-0-
TRAWECK GU 7												
		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL	DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
04		570 N	459	-0-	-111	-0-	459 3		N	-0-		-0-
05		868 N	441	-0-	-427	-0-	441 3		N	-0-		-0-
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
TRAWECK GU 16												
		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL	DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738
01		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-		-0-
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 3		N	-0-		-0-
03		4557 X	4466	-0-	-91	-0-	4466 3		N	-0-		-0-
04		4410 X	4281	-0-	-129	-0-	4281 3		N	-0-		-0-
05		4557 X	4460	-0-	-97	-0-	4460 3		N	-0-		-0-
06		4410 X	4227	-0-	-183	-0-	4227 3		N	-0-		-0-
TRAWECK GU 8												
		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL	DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645
01		4402 X	4213	-0-	-189	-0-	4213 3		N	-0-		-0-
02		4004 X	3847	-0-	-157	-0-	3847 3		N	-0-		-0-
03		4433 X	4217	-0-	-216	-0-	4217 3		N	-0-		-0-
04		4290 X	3798	-0-	-492	-0-	3798 3		N	-0-		-0-
05		4433 X	4240	-0-	-193	-0-	4240 3		N	-0-		-0-
06		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3		N	-0-		-0-
TRAWECK GU 8												
		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL	DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717
01		4650 X	4388	-0-	-262	-0-	4388 3		N	-0-		-0-
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3		N	-0-		-0-
03		4402 X	4392	-0-	-10	-0-	4392 3		N	-0-		-0-
04		4260 X	4216	-0-	-44	-0-	4216 3		N	-0-		-0-
05		4650 X	4270	-0-	-380	-0-	4270 3		N	-0-		-0-
06		4500 X	4059	-0-	-441	-0-	4059 3		N	-0-		-0-
TRAWECK GU 10												
		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL	DEPTH	8897	PERF. 8158 - 8715
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
TRAWECK GU 4												
		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL	DEPTH	8930	PERF. 8004 - 8710
01		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 3		N	-0-		-0-
02		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 3		N	-0-		-0-
03		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3		N	-0-		-0-
04		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 3		N	-0-		-0-
05		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 3		N	-0-		-0-
06		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 3		N	-0-		-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 3								8
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 3								8
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3								8
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3								8
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3								8
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3								8
TRA WICK GU 11														
WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656														
01	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	1193 3								-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3								-0-
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3								-0-
04	1170 X	966	-0-	-204	-0-	966 3								-0-
05	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3								-0-
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3								-0-
TRA WICK GU 7														
WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684														
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3								-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3								-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3								-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3								-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3								-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3								-0-
TRA WICK GU 2														
WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661														
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3								-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3								-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3								-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3								-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3								-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3								-0-
TRA WICK GU 12														
WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683														
01	2201 N	1409	-0-	-792	-0-	1409 3								-0-
02	1400 N	1330	-0-	-70	-0-	1330 3								-0-
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3								-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3								-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3								-0-
06	2310 N	1501	-0-	-809	-0-	1501 3								-0-
TRA WICK GU 21														
WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021														
01	1178 N	852	-0-	-326	-0-	852 3								-0-
02	980 N	890	-0-	-90	-0-	890 3								-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3								-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3								-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3								-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3								-0-
TRA WICK GU 22														
WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612														
01	4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	2836 3								-0-
02	3864 X	2782	-0-	-1082	-0-	2782 3								-0-
03	3906 X	3687	-0-	-219	-0-	3687 3								-0-
04	3390 X	2593	-0-	-797	-0-	2593 3								-0-
05	3069 X	2318	-0-	-751	-0-	2318 3								-0-
06	3570 X	1803	-0-	-1767	-0-	1803 3								-0-

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
TRA WICK GU 17																	
WELL #: 10										RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8305 - 8360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-	
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-	
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 14																	
WELL #: 6										RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 7820 - 8671	
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-	
02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-	
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-	
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-	
05	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-	
06	1560 N	1309	-0-	-251	-0-	1309	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 7																	
WELL #: 11										RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7328 - 8653	
01	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-	
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-	
03	961 N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					-0-	
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-	
05	3100 N	3471	-0-	371	-0-	3471	3			N	-0-					-0-	
06	3000 N	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 18																	
WELL #: 7										RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7353 - 8676	
01	5208 X	4442	-0-	-766	-0-	4442	3			N	-0-					-0-	
02	4732 X	4558	-0-	-174	-0-	4558	3			N	-0-					-0-	
03	5239 X	5020	-0-	-219	-0-	5020	3			N	-0-					-0-	
04	5070 X	4725	-0-	-345	-0-	4725	3			N	-0-					-0-	
05	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	4809	3			N	-0-					-0-	
06	4890 X	4577	-0-	-313	-0-	4577	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 3																	
WELL #: 13										RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8437 - 8480	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-	
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-	
03	3100 N	3803	-0-	703	-0-	3803	3			N	-0-					-0-	
04	3000 N	4306	-0-	1306	-0-	4306	3			N	-0-					-0-	
05	3100 N	3748	-0-	648	-0-	3748	3			N	-0-					-0-	
06	6159 X	3502	-0-	-2657	-0-	3502	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 18																	
WELL #: 9										RRCID -> 238383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7420 - 8707	
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-	
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-	
03	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	3642	3			N	-0-					-0-	
04	3810 X	3342	-0-	-468	-0-	3342	3			N	-0-					-0-	
05	4340 X	3508	-0-	-832	-0-	3508	3			N	-0-					-0-	
06	4200 X	3318	-0-	-882	-0-	3318	3			N	-0-					-0-	
TRA WICK GU 2																	
WELL #: 3										RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7666 - 7878	
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-	
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-	
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-	
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-	
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-	
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
TRAWICK GU 5			WELL #:		12	RRCID ->	239054	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8084 -	8641	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-			-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-	
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-	
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-			-0-	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21			WELL #:		7	RRCID ->	239079	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7701 -	8012	
01	1798 N	1381	-0-	-417	-0-	1381	3			N	-0-			-0-	
02	1400 N	1176	-0-	-224	-0-	1176	3			N	-0-			-0-	
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-	
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-	
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-	
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21			WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	7333 -	8727	
01	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	3			N	-0-			-0-	
02	980 N	870	-0-	-110	-0-	870	3			N	-0-			-0-	
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-	
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-	
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-	
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 22			WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7815 -	8739	
01	1674 N	1176	-0-	-498	-0-	1176	3			N	-0-			-0-	
02	1372 N	1233	-0-	-139	-0-	1233	3			N	-0-			-0-	
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-	
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-			-0-	
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			-0-	
06	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1914	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 21			WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7309 -	8761	
01	1767 N	1414	-0-	-353	-0-	1414	3			N	-0-			-0-	
02	1568 N	1426	-0-	-142	-0-	1426	3			N	-0-			-0-	
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-			-0-	
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-			-0-	
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-			-0-	
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 29			WELL #:		5	RRCID ->	240436	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7766 -	7978	
01	1147 N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-			-0-	
02	952 N	808	-0-	-144	-0-	808	3			N	-0-			-0-	
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-	
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 5			WELL #:		11	RRCID ->	241865	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	8401 -	8495	
01	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-			-0-	
02	1652 N	1465	-0-	-187	-0-	1465	3			N	-0-			-0-	
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-			-0-	
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-			-0-	
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-	
06	2370 N	1460	-0-	-910	-0-	1460	3			N	-0-			-0-	

TRAWECK (PETTIT-TP CONS.)				//CONT.//	90998 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
TRAWECK GU 10				WELL #:	13	RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH		9040	PERF. 8481	-	8672				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	124 X	28	-0-	-96	-0-		28	3				N	-0-					-0-	
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-		213	3				N	-0-					-0-	
03	124 X	43	-0-	-81	-0-		43	3				N	-0-					-0-	
04	120 X	37	-0-	-83	-0-		37	3				N	-0-					-0-	
05	124 X	44	-0-	-80	-0-		44	3				N	-0-					-0-	
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-		293	3				N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 9				WELL #:	8	RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 7397	-	8194				
01	4309 X	4167	-0-	-142	-0-		4167	3				N	-0-					-0-	
02	3920 X	3916	-0-	-4	-0-		3916	3				N	-0-					-0-	
03	4340 X	4212	-0-	-128	-0-		4212	3				N	-0-					-0-	
04	4200 X	3885	-0-	-315	-0-		3885	3				N	-0-					-0-	
05	4340 X	3908	-0-	-432	-0-		3908	3				N	-0-					-0-	
06	4200 X	3770	-0-	-430	-0-		3770	3				N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 14				WELL #:	8	RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH		8840	PERF. 7359	-	8744				
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-		5078	3				N	-0-					-0-	
02	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-		4875	3				N	-0-					-0-	
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-		4967	3				N	-0-					-0-	
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		4780	3				N	-0-					-0-	
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		4959	3				N	-0-					-0-	
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		4590	3				N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 1				WELL #:	13	RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH		8920	PERF. 7968	-	8690				
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3227	3				N	-0-					-0-	
02	2660 X	2646	-0-	-14	-0-		2646	3				N	-0-					-0-	
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		3503	3				N	-0-					-0-	
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-		3149	3				N	-0-					-0-	
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	3				N	-0-					-0-	
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		2890	3				N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 12				WELL #:	10	RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH		8900	PERF. 7792	-	8729				
01	1829 N	1608	-0-	-221	-0-		1608	3				N	-0-					-0-	
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1766	3				N	-0-					-0-	
03	1674 N	1304	-0-	-370	-0-		1304	3				N	-0-					-0-	
04	1560 N	1362	-0-	-198	-0-		1362	3				N	-0-					-0-	
05	1829 N	1651	-0-	-178	-0-		1651	3				N	-0-					-0-	
06	1260 N	1203	-0-	-57	-0-		1203	3				N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 17				WELL #:	9	RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH		8905	PERF. 8395	-	8462				
01	62 N	34	-0-	-28	-0-		34	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		17	3				N	-0-					-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3				N	-0-					-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	3				N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3				N	-0-					-0-	
TRAWECK GU 9				WELL #:	9	RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH		8927	PERF. 8505	-	8625				
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		1664	3				N	-0-					-0-	
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860	3				N	-0-					-0-	
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		1780	3				N	-0-					-0-	
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765	3				N	-0-					-0-	
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		1736	3				N	-0-					-0-	
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788	3				N	-0-					-0-	

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
TRA WICK GU 17																			
										WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8133 - 8726	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	1240 N	1213	-0-		-27	-0-		1213	3				N	-0-			-0-		
02	1212 N	1212	-0-		-0-	-0-		1212	3				N	-0-			-0-		
03	1240 N	904	-0-		-336	-0-		904	3				N	-0-			-0-		
04	1245 N	1245	-0-		-0-	-0-		1245	3				N	-0-			-0-		
05	1376 N	1376	-0-		-0-	-0-		1376	3				N	-0-			-0-		
06	1597 N	1597	-0-		-0-	-0-		1597	3				N	-0-			-0-		
TRA WICK GU 19										WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526	
01	3417 X	3417	-0-		-0-	-0-		3417	3				N	-0-			-0-		
02	2647 X	2647	-0-		-0-	-0-		2647	3				N	-0-			-0-		
03	3561 X	3561	-0-		-0-	-0-		3561	3				N	-0-			-0-		
04	3594 X	3594	-0-		-0-	-0-		3594	3				N	-0-			-0-		
05	3795 X	3795	-0-		-0-	-0-		3795	3				N	-0-			-0-		
06	3834 X	3834	-0-		-0-	-0-		3834	3				N	-0-			-0-		
TRA WICK GU 10										WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724	
01	5766 X	5074	-0-		-692	-0-		5074	3				N	-0-			-0-		
02	5208 X	4998	-0-		-210	-0-		4998	3				N	-0-			-0-		
03	5425 X	4943	-0-		-482	-0-		4943	3				N	-0-			-0-		
04	5250 X	4760	-0-		-490	-0-		4760	3				N	-0-			-0-		
05	5549 X	4328	-0-		-1221	-0-		4328	3				N	-0-			-0-		
06	5370 X	5113	-0-		-257	-0-		5113	3				N	-0-			-0-		
TRA WICK GU 15										WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706	
01	250 N	250	-0-		-0-	-0-		250	3				N	-0-			-0-		
02	224 N	220	-0-		-4	-0-		220	3				N	-0-			-0-		
03	248 N	233	-0-		-15	-0-		233	3				N	-0-			-0-		
04	240 N	223	-0-		-17	-0-		223	3				N	-0-			-0-		
05	248 N	233	-0-		-15	-0-		233	3				N	-0-			-0-		
06	240 N	228	-0-		-12	-0-		228	3				N	-0-			-0-		
TRA WICK GU 9										WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8515	
01	971 N	971	-0-		-0-	-0-		971	3				N	-0-			-0-		
02	998 N	998	-0-		-0-	-0-		998	3				N	-0-			-0-		
03	372 N	372	-0-		-0-	-0-		372	3				N	-0-			-0-		
04	917 N	917	-0-		-0-	-0-		917	3				N	-0-			-0-		
05	1067 N	1067	-0-		-0-	-0-		1067	3				N	-0-			-0-		
06	1198 N	1198	-0-		-0-	-0-		1198	3				N	-0-			-0-		
TRA WICK GU 14										WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677	
01	1842 X	1842	-0-		-0-	-0-		1842	3				N	-0-			-0-		
02	1325 X	1325	-0-		-0-	-0-		1325	3				N	-0-			-0-		
03	1387 X	1387	-0-		-0-	-0-		1387	3				N	-0-			-0-		
04	1337 X	1337	-0-		-0-	-0-		1337	3				N	-0-			-0-		
05	447 N	447	-0-		-0-	-0-		447	3				N	-0-			-0-		
06	981 N	981	-0-		-0-	-0-		981	3				N	-0-			-0-		
TRA WICK GU 17										WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 8699	
01	3069 X	2221	-0-		-848	-0-		2221	3				N	-0-			-0-		
02	2716 X	2557	-0-		-159	-0-		2557	3				N	-0-			-0-		
03	2896 X	2896	-0-		-0-	-0-		2896	3				N	-0-			-0-		
04	2550 X	2390	-0-		-160	-0-		2390	3				N	-0-			-0-		
05	2821 N	2420	-0-		-401	-0-		2420	3				N	-0-			-0-		
06	2790 N	2082	-0-		-708	-0-		2082	3				N	-0-			-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 4															//CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 879035 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654															CNTY: NACOGDOCHES														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																									
01		2883 N	2725	-0-	-158	-0-			2725 3			N	-0-						-0-																									
02		2604 N	2537	-0-	-67	-0-			2537 3			N	-0-						-0-																									
03		2914 N	2719	-0-	-195	-0-			2719 3			N	-0-						-0-																									
04		2640 N	2638	-0-	-2	-0-			2638 3			N	-0-						-0-																									
05		2821 N	2742	-0-	-79	-0-			2742 3			N	-0-						-0-																									
06		2640 N	2588	-0-	-52	-0-			2588 3			N	-0-						-0-																									
TRAWICK GU 12															WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701																													
01		93 N	92	-0-	-1	-0-			92 3			N	-0-						-0-																									
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 3			N	-0-						-0-																									
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-			97 3			N	-0-						-0-																									
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 3			N	-0-						-0-																									
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 3			N	-0-						-0-																									
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107 3			N	-0-						-0-																									
TRAWICK GU 21															WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727																													
01		713 N	566	-0-	-147	-0-			566 3			N	-0-						-0-																									
02		448 N	410	-0-	-38	-0-			410 3			N	-0-						-0-																									
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-			588 3			N	-0-						-0-																									
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-			555 3			N	-0-						-0-																									
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-			689 3			N	-0-						-0-																									
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-			596 3			N	-0-						-0-																									
TRAWICK GU 22															WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635																													
01		3379 X	1477	-0-	-1902	-0-			1477 3			N	-0-						-0-																									
02		3052 X	1822	-0-	-1230	-0-			1822 3			N	-0-						-0-																									
03		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-			3555 3			N	-0-						-0-																									
04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-			3608 3			N	-0-						-0-																									
05		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-			3928 3			N	-0-						-0-																									
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-			3472 3			N	-0-						-0-																									
TRAWICK GU 27															WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702																													
01		1147 N	983	-0-	-164	-0-			983 3			N	-0-						-0-																									
02		1036 N	757	-0-	-279	-0-			757 3			N	-0-						-0-																									
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-			1206 3			N	-0-						-0-																									
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			1171 3			N	-0-						-0-																									
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-			1232 3			N	-0-						-0-																									
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-			1235 3			N	-0-						-0-																									
TRAWICK GU 32															WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376																													
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178 3			N	-0-						-0-																									
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-			183 3			N	-0-						-0-																									
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-			306 3			N	-0-						-0-																									
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 3			N	-0-						-0-																									
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-			368 3			N	-0-						-0-																									
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-			356 3			N	-0-						-0-																									
TRAWICK GU 22															WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727																													
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-			2121 3			N	-0-						-0-																									
02		1736 N	599	-0-	-1137	-0-			599 3			N	-0-						-0-																									
03		1085 N	982	-0-	-103	-0-			982 3			N	-0-						-0-																									
04		3000 N	3827	-0-	827	827			3827 3			N	-0-						-0-																									
05		3100 N	3824	-0-	724	1551			3824 3			N	-0-						-0-																									
06		3000 N	3675	-0-	675	2226			3675 3			N	-0-						-0-																									

TRA WICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 99998 500 NON-ASSOCIATED									
TRA WICK GU 8										//CONT.// 879035									
WELL #: 11										RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-			2899 3			N	-0-						-0-	
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-			2622 3			N	-0-						-0-	
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-			2804 3			N	-0-						-0-	
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-			2690 3			N	-0-						-0-	
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-			2787 3			N	-0-						-0-	
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-			2558 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 4																			
WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704																			
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-			1652 3			N	-0-						-0-	
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-			1318 3			N	-0-						-0-	
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-			1355 3			N	-0-						-0-	
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-			1322 3			N	-0-						-0-	
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-			1374 3			N	-0-						-0-	
06	1320 N	1307	-0-	-13	-0-			1307 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 14																			
WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485																			
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-			4324 3			N	-0-						-0-	
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-			3576 3			N	-0-						-0-	
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-			3307 3			N	-0-						-0-	
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-			3361 3			N	-0-						-0-	
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-			3462 3			N	-0-						-0-	
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-			3019 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 11																			
WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392																			
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 3			N	-0-						-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-			118 3			N	-0-						-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 3			N	-0-						-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132 3			N	-0-						-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-			139 3			N	-0-						-0-	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 3			N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 29																			
WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458																			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
TRA WICK GU 19																			
WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592																			
01	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-			1846 3			N	-0-						-0-	
02	1596 X	1507	-0-	-89	-0-			1507 3			N	-0-						-0-	
03	1767 X	1487	-0-	-280	-0-			1487 3			N	-0-						-0-	
04	1710 X	1125	-0-	-585	-0-			1125 3			N	-0-						-0-	
05	1767 X	272	-0-	-1495	-0-			272 3			N	-0-						-0-	
06	1440 N	1041	-0-	-399	-0-			1041 3			N	-0-						-0-	
NORTHEAST TRA WICK GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466																			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						12	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-			84 3			N	-0-						12	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 3			N	-0-						12	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 3			N	-0-						12	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229 3			N	-0-						12	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TRAWICK GU 15														
//CONT.// 98998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES //CONT.// 879035 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2307	-0-	-213	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2477	-0-	-127	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2344	-0-	-176	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			28
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348														
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524														
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310														
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838														
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724														
01	2139 N	1408	-0-	-731	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
06	2250 N	2166	-0-	-84	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010 PERF. 7361 - 8446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-	-0-
02	1568 N	1373	-0-	-195	-0-	1373 3		N	-0-	-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		N	-0-	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-	-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-	-0-
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-	-0-
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005 PERF. 7593 - 8129
01	1922 N	1282	-0-	-640	-0-	1282 3		N	-0-	-0-
02	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650 3		N	-0-	-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-	-0-
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-	-0-
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-	-0-
06	2610 N	2507	-0-	-103	-0-	2507 3		N	-0-	-0-
TRAWICK (RODESSA)		90998 664		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6734 - 6770
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRAWICK GU 10		WELL #:		1D	RRCID ->	034130	COMPL. DATE	02/12/1992	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 6908 - 6932
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRAWICK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	034308	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 6736 - 6772
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID ->	034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 6730 - 6748
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY H. II													90998 830 806415			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
													WELL #:			1	RRCID -> 089950			COMPL. DATE 08/29/1980			TOTAL DEPTH 8777			PERF. 8216 - 8280		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-								
TRAWICK, N. (PETTIT) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY													91003 500 806415			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
													WELL #:			3 C	RRCID -> 243585			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 7926 - 7933		
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
03		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
04		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
05		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
06		T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
TRAWICK, N. (PETTIT 7750) ELLIS EXPLORATION, INC. HAYTER ESTATE													91003 550 248895			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
													WELL #:			1	RRCID -> 081385			COMPL. DATE 01/04/1979			TOTAL DEPTH 8815			PERF. 7755 - 7765		
01		1371	N	1371	-0-	-0-		-0-	1358	2	13	9	N		12					155								
02		1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	1078	2	6	9	N		5					160								
03		1534	N	1534	-0-	-0-		-0-	1528	2	6	9	N		5					165								
04		1320	N	1083	-0-	-237		-0-	1079	2	4	9	N		4		51	1		118								
05		1209	N	1066	-0-	-143		-0-	1058	2	8	9	N		7					125								
06		1470	N	1231	-0-	-239		-0-	1228	2	3	9	N		3					128								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TEMPLE IND.													879035															
													WELL #:			3	RRCID -> 051390			COMPL. DATE 07/25/1968			TOTAL DEPTH 8805			PERF. N/A		
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-								
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-								
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-								
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-								
TRAWICK, N. (TRANSITION) BUFFCO PRODUCTION INC. BARBARA GAS UNIT NO.1													91003 675 106406			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK						
													WELL #:			1	RRCID -> 275935			COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 8865			PERF. 7774 - 8395		
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-								

TRAUCK,N (TRAVIS PEAK)														91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308											
MS. JACKIE														WELL #:		1	RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7778 - 8541		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65							
BEECH CREEK UNIT														WELL #:		2	RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8514 - 9742		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63							
MAG EXPLORATION LLC														102971											
MS. JACKIE														WELL #:		2	RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 7978 - 9662		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
MS. JACKIE														WELL #:		3	RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 7838 - 9242		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					154							
VARDEMAN														WELL #:		2	RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8017 - 8736		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60							
BEECH CREEK UNIT														WELL #:		4	RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8016 - 8630		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136							

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION			252059						
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 243609	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8482	- 9437
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014									
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 255084	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 7975	- 9564
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				109
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				109
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016									
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #:	806415	RRCID -> 228440	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF. 8372	- 9608
HUNT, LACY			4						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HUNT, LACY		WELL #:	3 T	RRCID -> 228596	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8103	- 9996
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HUNT, LACY		WELL #:	2	RRCID -> 229586	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8184	- 9155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HUNT, LACY		WELL #:	5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173	- 9882
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TRAWICK, NE (PETTIT)										91004 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035						
NE TRAWICK GU 2										WELL #:	1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE 01/23/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7313	- 7502
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)										91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035						
TRAWICK G.U. 2										WELL #:	1	RRCID -> 205245	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7901	- 8213
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3				Y	-0-				-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3				Y	-0-				-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3				Y	-0-				-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3				Y	-0-				-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3				Y	-0-				-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				Y	-0-				-0-
NORTHEAST TRAWICK G.U. 6										WELL #:	1	RRCID -> 222521	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 8576	PERF. 8005	- 8146
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3				Y	-0-				-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3				Y	-0-				-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3				Y	-0-				-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3				Y	-0-				-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3				Y	-0-				-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3				Y	-0-				-0-
TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)										91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES			
WALLACE OPERATING COMPANY LLC										102713						
HENDERSON TRUST GU										WELL #:	1	RRCID -> 244079	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8756	- 8845
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRINITY										91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON			
RUSK ENERGY OPERATING LLC										735144						
SOUTHLAND PAPER MILLS										WELL #:	1	RRCID -> 061499	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 2465	- 2469
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRINITY STATE BANK										WELL #:	3E	RRCID -> 191191	COMPL. DATE 03/13/1974	TOTAL DEPTH 2190	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TRINITY			//CONT.//			91244 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
RUSK ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//			735144													
TRINITY STATE BANK			WELL #:			5 R	RRCID -> 191192			COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNTON, ANNIE					WELL #:	2	RRCID -> 200165			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOGGETT UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 215836			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90	
POLLARD, J. M.					WELL #:	1	RRCID -> 218665			COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHLAND PAPER MILLS					WELL #:	5	RRCID -> 230244			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRINITY (WILCOX CARRIZO)					91244 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC					735144														
C.I.					WELL #:	1	RRCID -> 129611			COMPL. DATE 10/03/1988			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TROUP (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC THRASH, AFTON UNIT 1				91478 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
				WELL #:	11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL	DEPTH	9415	PERF.	8900 -	9252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3937 X	3609	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	237 59	1 9	3313	2	Y	54	163	1	1	8	55	
02	3556 X	2094	-0-	-0-	-1462	-0-	-0-	138 55	1 9	1901	2	Y	50	1	8			104	
03	3875 X	-0-	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-					Y	-0-					104	
04	3480 X	-0-	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					Y	-0-					104	
05	3596 X	2893	-0-	-0-	-703	-0-	-0-	161 46	1 9	2686	2	Y	42	7	8			139	
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248 87	1 9	3538	2	Y	79	1	8			217	
VALENCE OPERATING COMPANY CHILES				881167															
				WELL #:	2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	9222	PERF.	4254 -	4527				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHILES				881167															
				WELL #:	3	RRCID ->	222154	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.	8858 -	8868				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHILES G U B-1				881167															
				WELL #:	5H	RRCID ->	277604	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL	DEPTH	11981	PERF.	8721 -	8964				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TURLINGTON ATLAS OPERATING LLC TURLINGTON GU #2				91858 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
				WELL #:	2	RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL	DEPTH	9214	PERF.	8586 -	8823				
01	248 N	118	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-	
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-	
05	248 N	NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ELLIS EXPLORATION, INC. SIMMONS				248895															
				WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8600 -	8788				
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3410	2	199	9	N	181	185	1			434	
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3376	2	123	9	N	112	196	1			350	
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	2	117	9	N	106					456	
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	2	92	9	N	84	175	1			365	
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	65	9	N	59					424	
06	2250 X	2008	-0-	-0-	-242	-0-	-0-	1976	2	32	9	N	29	170	1			283	

TURLINGTON				//CONT.//	91858 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
ELLIS EXPLORATION, INC.				//CONT.//	248895														
SIMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 239162				COMPL. DATE 07/16/2008				TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	496 N	422	-0-	-74	-0-		422	2				N	-0-					177	
02	476 N	423	-0-	-53	-0-		417	2		6	9	N	5					182	
03	496 N	455	-0-	-41	-0-		452	2		3	9	N	3					185	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-		474	2		6	9	N	5					190	
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-		882	2		9	9	N	8					198	
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1263	2		1	9	N	1	164	1			35	
TYLER (RODESSA)					92179 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC					501130														
ELKTON GU 1				WELL #:	1 L	RRCID -> 031510				COMPL. DATE 11/02/1963				TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630					
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1031	2		6	9	N	5					41	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-		822	2		3	9	N	3					44	
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-		869	2		2	9	N	2					46	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-		893	2		3	9	N	3					49	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1038	2		2	9	N	2					51	
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		1038	2		3	9	N	3					54	
WILSON RESOURCES, INC.					930315														
TYLER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 055719				COMPL. DATE 05/03/1973				TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67	
TYLER DOME (TRAVIS PEAK)					92188 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SMITH					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY					070370														
GASTON				WELL #:	1	RRCID -> 116000				COMPL. DATE 12/17/1984				TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604					
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2				N	-0-					5	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	4				N	-0-					5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					5	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					5	
VICKI LYNN					93697 100	ASSOCIATED				49B				CNTY: MARION					
MAG EXPLORATION LLC					102971														
CYPRESS B				WELL #:	2	RRCID -> 282305				COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					145	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					145	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					145	

VICKI LYNN (NUGENT) MAG EXPLORATION LLC FULLER			93697 500 102971		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MARION									
WELL #:			2 T		RRCID -> 016811		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH		5997		PERF. 5955 -		5960					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VICKI LYNN (PETTET) FAULCONER ENERGY, LLC BIG OAK			93697 625 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MARION									
WELL #:			1		RRCID -> 232120		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 6819 -		6823					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) VALENCE OPERATING COMPANY MONCRIEF-WESTLAND UNIT			94201 666 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRANKLIN									
WELL #:			204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH		12564		PERF.12282 -		12376					
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	9	Y	563	499	1	1	8	143			
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	9	Y	413	454	1			102			
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	99	1	587	9	Y	534	516	1	1	8	119			
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	110	1	524	9	Y	476	471	1	2	8	122			
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	117	1	580	9	Y	527	529	1			120			
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	111	1	474	9	Y	431	427	1	4	8	120			
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #:		201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH		12390		PERF.12229 -		12260			
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	148	1	120	9	Y	109	93	1			28			
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	58	1	57	9	Y	52	67	1			13			
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	146	1	100	9	Y	91	84	1			20			
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	178	1	98	9	Y	89	86	1			23			
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	189	1	109	9	Y	99	99	1			23			
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	178	1	88	9	Y	80	81	1			22			
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #:		101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH		12992		PERF.12038 -		12352			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #:		102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH		12745		PERF.12122 -		12212			
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1				Y	-0-				-0-			
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	1				Y	-0-				-0-			
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1				Y	-0-				-0-			
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1				Y	-0-				-0-			
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1				Y	-0-				-0-			
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1				Y	-0-				-0-			

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)				//CONT.//	94201 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRANKLIN							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	202	RRCID -> 049217		COMPL.	DATE 07/26/1970	TOTAL	DEPTH 12401	PERF.12275	- 12370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	650	9	Y	591	525	1			150	
02	616 N	557	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	89	1	468	9	Y	425	468	1			107	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	614	9	Y	558	538	1			127	
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	550	9	Y	500	497	1			130	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	607	9	Y	552	556	1			126	
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	189	1	498	9	Y	453	450	1			129	
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	104	RRCID -> 054452		COMPL.	DATE 01/14/1973	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.	N/A						
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	74	1	97	9	Y	88	88	1			23	
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	50	1	78	9	Y	71	77	1			17	
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	120	1	133	9	Y	121	111	1			27	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	217	9	Y	197	173	1			51	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	256	9	Y	233	231	1			53	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	202	9	Y	184	185	1			52	
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	203	RRCID -> 054929		COMPL.	DATE 04/08/1991	TOTAL	DEPTH 12377	PERF.12174	- 12260						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	105	RRCID -> 060135		COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH 12443	PERF.12084	- 12350						
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MONCRIEF-WESTLAND UNIT				WELL #:	106	RRCID -> 261827		COMPL.	DATE 04/01/2011	TOTAL	DEPTH 12440	PERF.12053	- 12308						
01	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	463	1	678	9	Y	616	577	1			154	
02	1120 N	843	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	307	1	536	9	Y	487	519	1			122	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	760	9	Y	691	655	1			158	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	490	9	Y	445	488	1			115	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	516	9	Y	469	478	1			106	
06	1320 N	890	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	471	1	419	9	Y	381	379	1			108	
WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)					94758 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHEROKEE							
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC					100566														
CLAY				WELL #:	1	RRCID -> 278405		COMPL.	DATE 11/22/2014	TOTAL	DEPTH 8683	PERF. 3920	- 3924						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	755	2	25	9	N	23			106
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	N	15	91 1		30
03	806 N	564	-0-	-242	-0-	545	2	19	9	N	17			47
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19			66
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	866	2	23	9	N	21			87
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			87
WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK														
PONTA E&P LLP 670439														
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROBERT C. BROWER, LLC 100445														
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935														
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353														
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324														
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-			47
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			47
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			47
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	2	N	-0-			47
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091														
01	457 X	10	-0-	-447	-0-	10	2			N	-0-			18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			18
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			18
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARE (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. COX															//CONT.// 95220 500 //CONT.// 097353 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARRISON																			
															RRCID -> 139595										COMPL. DATE 01/17/2006										TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE																																																	
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	5	1	146	2	N	-0-			100																																																	
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-			100																																																	
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	595	2	N	-0-			100																																																	
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-			100																																																	
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			100																																																	
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	13	1	229	2	N	-0-			100																																																	
															WOOD GU 1										WELL #: 2										RRCID -> 162517										COMPL. DATE 09/29/2005										TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325									
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			58																																																	
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			58																																																	
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	2	1	192	2	N	-0-			58																																																	
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	3	1	85	2	N	-0-			58																																																	
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			58																																																	
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	2	N	-0-			32																																																	
															WHALEY 1										WELL #: 4										RRCID -> 162955										COMPL. DATE 03/18/1997										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-			100																																																	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			100																																																	
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-			100																																																	
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-			100																																																	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			100																																																	
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-			64																																																	
															HARRIS, DR.										WELL #: 2										RRCID -> 164471										COMPL. DATE 08/01/1997										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60																																																	
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-			60																																																	
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	N	-0-			60																																																	
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	N	-0-			60																																																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60																																																	
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			16																																																	
															WOOD GU 1										WELL #: 3										RRCID -> 212607										COMPL. DATE 05/19/2005										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038									
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	54	1	1635	2	N	-0-			47																																																	
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1344	2	N	-0-			47																																																	
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	23	1	2583	2	N	-0-			47																																																	
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	N	-0-			47																																																	
05	527	X	465	-0-	-62	-0-	1	1	464	2	N	-0-			47																																																	
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	N	-0-			23																																																	
															HARRIS, DR.										WELL #: 3										RRCID -> 213120										COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15																																																	
															WOOD GU 1										WELL #: 5										RRCID -> 213921										COMPL. DATE 07/28/2005										TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																																																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2																																																	

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
COX		WELL #:		6	RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8658 - 10048	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COX		WELL #:		5	RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 9940 - 10008	
01	1581	X	1319	-0-	-262	-0-	42	1	1277	2	N	72
02	1428	X	1164	-0-	-264	-0-	25	1	1139	2	N	72
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	28	1	3115	2	N	72
04	1530	X	1449	-0-	-81	-0-	60	1	1389	2	N	72
05	1581	X	1314	-0-	-267	-0-	3	1	1311	2	N	72
06	1530	X	1516	-0-	-14	-0-	82	1	1433	2	N	72
WOOD GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 8686 - 10042	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	72
COX		WELL #:		7	RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8895 - 10060	
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	48
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	1	1	69	2	N	48
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	48
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	2	N	48
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	48
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	48
WHALEY 1		WELL #:		6	RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8704 - 10081	
01	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215
WHALEY 1		WELL #:		5	RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8913 - 10073	
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	N	88
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	88
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	88
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	88
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WHALEY 1		WELL #:		7	RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 8724 - 10087	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-

WARE (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. WHALEY 1													CNTY: HARRISON												
//CONT.// 95220 500 //CONT.// 097353 WELL #: 10													RRCID -> 220760					COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL		DEPTH 10250		PERF. 8706 - 10074	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-			3	1	99	2	N	-0-				57							
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-							N	-0-			57								
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-			6	1	178	2	N	-0-			57								
04		60 N	54	-0-	-6	-0-			1	1	53	2	N	-0-			57								
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-			4	1	131	2	N	-0-			57								
06		180 N	6	-0-	-174	-0-			6	2			N	-0-			-0-								
WOOD GU 1					WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL		DEPTH 10315		PERF. 8980 - 10150										
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			22								
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-			22								
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-			2	1	48	2	N	-0-			22								
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	2			N	-0-			22								
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-			1	1	17	2	N	-0-			22								
06		60 N	36	-0-	-24	-0-			2	1	34	2	N	-0-			31								
KENNEDY					WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL		DEPTH 10310		PERF. 9298 - 10076										
01		806 N	319	-0-	-487	-0-			10	1	309	2	N	-0-			48								
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-			4	1	95	2	N	-0-			48								
03		434 N	236	-0-	-198	-0-			8	1	228	2	N	-0-			48								
04		420 N	97	-0-	-323	-0-			2	1	95	2	N	-0-			48								
05		341 N	151	-0-	-190	-0-			4	1	147	2	N	-0-			48								
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-			16	1	276	2	N	-0-			17								
COX					WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL		DEPTH 10225		PERF. 8680 - 9972										
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-			15								
02		517 X	517	-0-	-0-	-0-			12	1	505	2	N	-0-			15								
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-			2	1	257	2	N	-0-			15								
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-			47	1	1074	2	N	-0-			15								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15								
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-			19	1	333	2	N	-0-			15								
COX					WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL		DEPTH 10211		PERF. 8636 - 10022										
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-			76	1	2297	2	N	-0-			88								
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-			37	1	1691	2	N	-0-			88								
03		3100 N	3803	-0-	-703	-0-			34	1	3769	2	N	-0-			88								
04		2954 N	2251	-0-	-703	-0-			94	1	2157	2	N	-0-			88								
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-			5	1	2016	2	N	-0-			88								
06		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-			99	1	1732	2	N	-0-			88								
COX					WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL		DEPTH 10237		PERF. 8675 - 10056										
01		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-			114	1	3489	2	N	-0-			108								
02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-			78	1	3573	2	N	-0-			108								
03		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-			70	1	7822	2	N	-0-			108								
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-			185	1	4273	2	N	-0-			108								
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-			12	1	4404	2	N	-0-			108								
06		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-			227	1	3968	2	N	-0-			108								
KENNEDY					WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL		DEPTH 10310		PERF. 8700 - 9996										
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-			4	1	117	2	N	-0-			93								
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-			9	1	205	2	N	-0-			93								
03		124 N	107	-0-	-17	-0-			4	1	103	2	N	-0-			93								
04		120 N	108	-0-	-12	-0-			3	1	105	2	N	-0-			93								
05		124 N	4	-0-	-120	-0-			4	2			N	-0-			93								
06		90 N	44	-0-	-46	-0-			2	1	41	2	N	-0-			-0-								

WARE (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. HARRIS, DR.																CNTY: HARRISON										
//CONT.//				95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY																		
//CONT.//				097353																						
WELL #:				4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9854 - 10052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE													
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	N	-0-		-0-													
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	N	-0-		-0-													
03	3100 N	3466	-0-	366	366	31	1	3435	2	N	-0-		-0-													
04	1745 N	1379	-0-	-366	-0-	57	1	1322	2	N	-0-		-0-													
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	3	1	1070	2	N	-0-		-0-													
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	962	2	N	-0-		121													
KENNEDY													WELL #:		4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8900 - 10054			
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-		55													
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	1	1	27	2	N	-0-		55													
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-		55													
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-		55													
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-		55													
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-		-0-													
WHALEY 1													WELL #:		13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8860 - 10020			
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		108													
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		108													
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	1	1	150	2	N	15		123													
						17	9																			
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	28		151													
						31	9																			
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	85	2	19	9	N	17	150 1	18													
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-		-0-													
SABINE ENERGY INC. ELLIS													103925		WELL #:		1		RRCID -> 222678		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10184		PERF. 9802 - 10012	
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-		74													
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		74													
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-		74													
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		74													
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		74													
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-		74													
ELLIS													WELL #:		2		RRCID -> 225193		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9780 - 9999			
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		27													
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		27													
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		27													
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-		27													
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		27													
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		27													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC KEY													170038		WELL #:		2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9720 - 9980	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		18													
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		18													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18													
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-		18													
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		18													
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-		18													
PLUGGED AND ABANDONED													07/20/2026													

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2026

WARE (COTTON VALLEY)				//CONT.//		95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SMITH RESOURCES, L.L.C.						796070										
FAULCONER-KEY				WELL #:		1		RRCID -> 145040		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9252 - 9970		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72

FAULCONER-KEY				WELL #:		2		RRCID -> 146519		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9694 - 9886		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				RRCID -> 202081		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8978 - 10020		
MARTIN HEIRS				WELL #:		1										
01	1302	N	988	-0-	-314	-0-	29	1	958	2	Y	1	1	1		1
02	1288	N	656	-0-	-632	-0-	14	1	642	2	Y	-0-				1
03	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	24	1	1025	2	Y	1	1	1		1
04	960	N	497	-0-	-463	-0-	13	1	484	2	Y	-0-				1
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	709	2	Y	1				2
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	27	1	1011	2	Y	-0-	2	1		-0-

MARTIN HEIRS				WELL #:		4		RRCID -> 237034		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11904		PERF. N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTIN HEIRS				WELL #:		3		RRCID -> 237051		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11786		PERF. N/A		
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	1	1	1		1
02	1092	N	514	-0-	-578	-0-	11	1	503	2	Y	-0-				1
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	Y	1	1	1		1
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	25	1	915	2	Y	1				2
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	22	1	803	2	Y	1				3
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	28	1	1035	2	Y	1	3	1		1

WARE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS										//CONT.// 95220 500 //CONT.// 881167 WELL #: 5H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
										RRCID -> 279913		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 10099		PERF.10453 - 14329					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	15438 X	14656	-0-	-782	-0-	430 45 9	1	14181	2	Y	41	72	1					29			
02	13832 X	8997	-0-	-4835	-0-	187 29 9	1	8781	2	Y	26							55			
03	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	379 44 9	1	15902	2	Y	40	73	1					22			
04	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	391 40 9	1	14281	2	Y	36							58			
05	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	413 85 9	1	14776	2	Y	77							135			
06	15810 X	14471	-0-	-1339	-0-	378 32 9	1	14061	2	Y	29	147	1					17			
MARTIN HEIRS										WELL #: 6H		RRCID -> 279925		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 10024		PERF.10339 - 14750			
01	17143 X	16854	-0-	-289	-0-	494 87 9	1	16273	2	Y	79	100	1			23	8	39			
02	15652 X	10282	-0-	-5370	-0-	213 75 9	1	9994	2	Y	68	32	8					75			
03	18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	435 121 9	1	18255	2	Y	110	101	1			56	8	28			
04	16770 X	16420	-0-	-350	-0-	435 89 9	1	15896	2	Y	81	35	8					74			
05	16864 X	16487	-0-	-377	-0-	445 129 9	1	15913	2	Y	117	20	8					171			
06	18210 X	15955	-0-	-2255	-0-	416 81 9	1	15458	2	Y	74	188	1			37	8	20			
WASKOM KING OPERATING CORPORATION ABNEY -C-										95369 001 465296 WELL #: 1		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON			
										RRCID -> 284562		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5968 - 6034					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			
WASKOM (AKIN SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. FURRH OIL UNIT										95369 016 097353 WELL #: 2		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON			
										RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6166 - 6172					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
WASKOM (ALEXANDER SAND) SUPERIOR ROYALTY, LLC CURRIE										95369 032 830400 WELL #: 3		ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRISON			
										RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 5938 - 5967					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							38			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							38			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							38			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							38			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							38			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							38			

WASKOM (BELL ZONE)										95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353											
CARR										WELL #:		2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5922 - 5929	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
WATERMAN										WELL #:		1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
MITCHELL										WELL #:		1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877	
01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	45	1	1133	2	N	-0-						21			
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	N	-0-						21			
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	2	N	-0-						21			
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	56	1	1048	2	N	-0-						21			
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	2	N	-0-						21			
06	1290	N	419	-0-	-871	-0-	19	1	400	2	N	-0-						21			
JONESVILLE										WELL #:		20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6031 - 6064	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
GORDON, C.A.										WELL #:		2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5846 - 5876	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49			
RUDD										WELL #:		14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5836 - 6047	
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	919	2	N	86	86	1				58			
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	95	1	708	2	N	-0-						58			
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	5	63	1				-0-			
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	9	772	2	N	65						65			
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	718	2	N	39						104			
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	9	577	2	N	80	120	1				25			
							34	1													
							43	9													
							29	1													
							88	9													

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
RUDD		WELL #:		5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH		6515 PERF. 5881 - 5892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		119 12 9	2976 2	N		11			90
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		129 20 9	2951 2	N		18	54 1		54
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		152 1	3176 2	N		-0-			54
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		169 36 9	3196 2	N		33			87
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		159 10 9	3345 2	N		9			96
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-		154 31 9	3109 2	N		28			115
JOBE		WELL #:		5		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH		6770 PERF. 5730 - 5738		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEELE		WELL #:		6		RRCID -> 299974		COMPL. DATE 04/24/2025		TOTAL DEPTH		6500 PERF. 5907 - 6112		
01	2325 X	2222	-0-	-103	-0-		79 138 9	2005 2	N		125	75 1		50
02	2184 N	1296	-0-	-888	-0-		53 35 9	1208 2	N		32			82
03	2511 N	534	-0-	-1977	-0-		25 1	509 2	N		-0-	49 1		33
04	2160 N	340	-0-	-1820	-0-		15 37 9	288 2	N		34			67
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		112 10 9	2355 2	N		9	43 1		33
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		110 15 9	2205 2	N		14			81
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415												
RUDD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH		6280 PERF. 5860 - 5870		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELBY		WELL #:		2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH		9595 PERF. 5854 - 5862		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

WASKOM (BELL ZONE)			//CONT.//		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
MCBRIDE OPERATING LLC					538006													
JOBE			WELL #:		4		RRCID -> 192878		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5769 - 5779					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202	
SHELBY OPERATING COMPANY					773678													
O'BANION			WELL #:		3 C		RRCID -> 129659		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6066 - 6076					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WASKOM (BLOSSOM)					95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRISON					
DAVIS, REVA G.					206690													
SANDERS, CAMILLE			WELL #:		1		RRCID -> 069748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 960 - 963					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.					256491													
HILLIARD			WELL #:		1A		RRCID -> 230586		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 1931		PERF. 1913 - 1929					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
WASKOM (COLEMAN LIME)					95369 152		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRISON					
FORRESTER, J. L.					277400													
COLEMAN			WELL #:				RRCID -> 127151		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5981 - 5989					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012																		
COLEMAN			WELL #:				RRCID -> 141776		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 6109 - 6115					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012																		

WASKOM (COTTON VALLEY)										95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.										084097								
FURRH, W. K.										WELL #:	2	RRCID -> 084696	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8557 - 9564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	DELQ PR	1177	-0-	1177	1177	183	1	966	2	N	25			25				
03	2608 X	1431	-0-	-1177	-0-	28	9	703	2	N	20			45				
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	706	1	1319	2	N	13			58				
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	22	9	1430	2	N	3			61				
06	1380 N	1038	-0-	-342	-0-	5	1	3	9	N	3			64				
						14	9											
						6	1											
						3	9											
						1035	2	3	9	N	3							
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353								
JOBE										WELL #:	9	RRCID -> 085876	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9235 - 9461		
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	70	1	1757	2	N	70			70				
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	77	9	1752	2	N	-0-			70				
03	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	80	1	1671	2	N	-0-			70				
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-			70				
05	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	82	1	1741	2	N	-0-			70				
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	-0-			70				
TRAMMELL										WELL #:	1	RRCID -> 102020	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9252 - 9516		
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	53	1	1349	2	N	-0-			106				
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-			106				
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-			106				
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-			106				
05	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	47	1	998	2	N	-0-			106				
06	1050 N	907	-0-	-143	-0-	43	1	864	2	N	-0-			106				
KNIGHTON "B"										WELL #:	3	RRCID -> 107992	COMPL. DATE 10/10/1983	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 8294 - 8739		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
TRAMMELL										WELL #:	2	RRCID -> 108876	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9578 - 9315		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
CARR										WELL #:	2 T	RRCID -> 111124	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9308 - 9444		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			57				
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-			57				
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			57				
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			57				
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	N	-0-			57				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
JONESVILLE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 114164		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH		9575	PERF. 7892 - 8292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH JONESVILLE "C"				WELL #:	4	RRCID -> 115041		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH		9710 PERF. 8293 - 8337
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	57	1	1413 2	N	-0-		42
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1244 2	N	3		45
						3	9					
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777 2	N	-0-		45
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	74	1	1386 2	N	17		62
						19	9					
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1614 2	N	-0-		62
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	88	1	1775 2	N	-0-		20

NORTH JONESVILLE "B"				WELL #:	2	RRCID -> 115042		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH		9731 PERF. 9372 - 9598
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	92	1	2316 2	N	-0-		84
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1740 2	N	8		92
						9	9					
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1760 2	N	-0-		92
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2019 2	N	12		104
						13	9					
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1894 2	N	-0-		104
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270 2	N	-0-		54

NORTH JONESVILLE "A"				WELL #:	6	RRCID -> 115072		COMPL. DATE 01/08/1985		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9341 - 9607
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLARK				WELL #:	1	RRCID -> 126810		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9450 - 9661
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	831 2	N	-0-		120
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860 2	N	-0-		120
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740 2	N	-0-	51 1	69
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	786 2	N	16		85
						18	9					
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835 2	N	-0-		85
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	768 2	N	115	115 1	85
						127	9					

CLARK				WELL #:	3	RRCID -> 129248		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH		9780 PERF. 9476 - 9668
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN												CNTY: HARRISON						
//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353 WELL #: 2												NON-ASSOCIATED RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	749	-0-	-57	-0-			28	1	721	2	N	-0-					20
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-			28	1	652	2	N	-0-					20
03	744 N	725	-0-	-19	-0-			33	1	692	2	N	-0-					20
04	720 N	711	-0-	-9	-0-			36	1	675	2	N	-0-					20
05	744 N	737	-0-	-7	-0-			33	1	704	2	N	-0-					20
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-			33	1	671	2	N	-0-					20
DOWNER					WELL #:	1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319	-	9572		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-			8	1	204	2	N	157					207
								173	9									
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-							N	107	142	1			172
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					172
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	73					245
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7	170	1			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	70	1			90
WILLIAMS ESTATE "A"					WELL #:	2	RRCID ->	133040	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8925	-	9552		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21
JOBE					WELL #:	3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262	-	9494		
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-			58	1	1469	2	N	-0-					27
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-			58	1	1327	2	N	-0-					27
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-			70	1	1469	2	N	-0-					27
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-			75	1	1408	2	N	1					28
								1	9									
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			69	1	1456	2	N	-0-					28
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-			69	1	1401	2	N	-0-					28
DOWNER					WELL #:	2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341	-	9600		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STEELE					WELL #:	4	RRCID ->	136230	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246	-	9530		
01	186 N	142	-0-	-44	-0-			5	1	114	2	N	21					68
								23	9									
02	140 N	109	-0-	-31	-0-			5	1	103	2	N	1					69
								1	9									
03	124 N	122	-0-	-2	-0-			6	1	116	2	N	-0-					69
04	150 N	118	-0-	-32	-0-			6	1	105	2	N	6					75
								7	9									
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-			6	1	112	2	N	6					81
								7	9									
06	120 N	107	-0-	-13	-0-			5	1	102	2	N	-0-					58

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//		097353														
NARRAMORE			WELL #:		4	RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8252	-	9546				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					38	
PLUGGED AND ABANDONED_____08/14/2024																			

SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #:	2-F	RRCID -> 144272	COMPL.	DATE 01/08/1993	TOTAL	DEPTH	9650	PERF. 8177 - 9492	
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1601	2	N	-0-	38
02	2128	N	1691	-0-	-437	-0-	71	1	1620	2	N	-0-	38
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	111	1	2339	2	N	-0-	38
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	940	2	N	34	72
							37	9					
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	73
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	3	75

CLARK					WELL #:	6	RRCID -> 163747	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 9474 - 9662
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

NARRAMORE				WELL #:		5	RRCID -> 185654		COMPL.	DATE 10/14/2010			TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9340	-	9578
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	42	1	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	42	1	966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	49	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	51	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	48	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	48	1	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONESVILLE "A"				WELL #:	23	RRCID -> 190226	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8002 - 8683					
01	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	62	1	1572	2	N	21			51
							23	9							
02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	65	1	1482	2	N	57			108
							63	9							
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	N	-0-	78	1	30
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	-0-			30
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	99	1	2076	2	N	-0-			30
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	99	1	1982	2	N	-0-			108

NARRAMORE				WELL #:	6	RRCID -> 190888	COMPL.	DATE 09/06/2002	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8280 - 9564		
01	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	72	1	1823	2	N	22		65
							24	9						
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	72	1	1647	2	N	19		84
							21	9						
03	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	85	1	1784	2	N	-0-		84
04	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	94	1	1765	2	N	-0-		84
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	91	1	1924	2	N	63	63 1	84
							69	9						
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	N	-0-		84

WASKOM (COTTON VALLEY)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
NORTH JONESVILLE "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-		272	
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	22	1	489	2	N	-0-		272	
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	N	-0-		272	
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	25	1	482	2	N	-0-		272	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	131	131 1	272	
						144	9							
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	N	-0-		272	
JONESVILLE "A"														
WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576														
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	2	N	-0-		112	
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	18		130	
						20	9							
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	N	-0-		130	
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	-0-		130	
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	N	63	63 1	130	
						69	9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	59	1	1204	2	N	357	357 1	130	
						393	9							
NARRAMORE														
WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482														
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	51	1	1302	2	N	25		122	
						28	9							
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	N	37	65 1	94	
						41	9							
03	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	62	1	1290	2	N	-0-	33 1	61	
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	41		102	
						45	9							
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	17	43 1	76	
						19	9							
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	N	61	99 1	64	
						67	9							
NORTH JONESVILLE "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			-0-	
KNIGHTON "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589														
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	2	N	46		150	
						51	9							
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	2	N	128	149 1	129	
						141	9							
03	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-		129	
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	126	1	2371	2	N	-0-		129	
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	115	1	2420	2	N	165	165 1	129	
						182	9							
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2363	2	N	168	168 1	129	
						185	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
JOBE		WELL #:		10	RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9280 - 9542
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONESVILLE		WELL #:		26	RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9174 - 9445
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	86	1	2169	2	N	497
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	497
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2175	2	N	497
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	107	1	2021	2	N	497
05	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	85	1	1787	2	N	497
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2149	2	N	497

CURRIE		WELL #:		4	RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9353 - 9491
01	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	108	1	2731	2	N	70
02	2912	X	2708	-0-	-204	-0-	113	1	2587	2	N	77
							8	9				
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	141	1	2956	2	N	92
							17	9				
04	2940	X	977	-0-	-1963	-0-	48	1	918	2	N	87
							11	9				
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	152	1	3204	2	N	87
06	3180	X	2626	-0-	-554	-0-	124	1	2502	2	N	45

TRAMMELL		WELL #:		5	RRCID -> 203052		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9323 - 9537
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURRIE		WELL #:		6	RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9337 - 9466
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOBE		WELL #:		11	RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9261 - 9508
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//			95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//			097353													
CURRIE			WELL #:			7	RRCID -> 211042			COMPL. DATE 06/30/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-			1 1			25 2	N	-0-					75
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-			11 1			261 2	N	-0-					75
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-			22 1			455 2	N	-0-					75
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-			23 1			439 2	N	-0-					75
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-			23 1			473 2	N	-0-					75
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-			23 1			460 2	N	-0-					75

HAMMOND ESTATE					WELL #:			6	RRCID -> 222603			COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536				
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-			156 1			770 2	N	-0-					99
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-			457 1			302 2	N	-0-					99
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-			151 1			686 2	N	-0-					99
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-			123 1			654 2	N	-0-					99
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-			121 1			630 2	N	-0-					99
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-			60 1			342 2	N	-0-					18

FRAZIER					WELL #:			5A	RRCID -> 224021			COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640				
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			62 1			1553 2	N	-0-					147
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-			60 1			1376 2	N	-0-					147
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			72 1			1509 2	N	-0-					147
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-			76 1			1428 2	N	-0-					147
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-			68 1			1443 2	N	-0-					147
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			57 1			1146 2	N	-0-					147

SWIFT					WELL #:			9	RRCID -> 227330			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40

SWIFT					WELL #:			10	RRCID -> 227677			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

HAMMOND ESTATE					WELL #:			5	RRCID -> 227861			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532				
01		62 N	49	-0-	-13	-0-			4 1			45 2	N	-0-					190
02		280 N	42	-0-	-238	-0-			24 1			18 2	N	-0-					190
03		62 N	56	-0-	-6	-0-			4 1			52 2	N	-0-					190
04		60 N	31	-0-	-29	-0-			3 1			28 2	N	-0-					190
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-			4 1			45 2	N	-0-					190
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-			37 1			299 2	N	-0-					201

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
STRICKLAND/LEFALL														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 097353														
WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	106 1	2682 2	N	-0-				71	
02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	108 1	2480 2	N	-0-				71	
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	138 1	2908 2	N	-0-				71	
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138 1	2604 2	N	36				107	
						40 9								
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	125 1	2631 2	N	11				118	
						12 9								
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	126 1	2534 2	N	-0-				-0-	
STONE, PEARL													WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	517 2	N	-0-				58	
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	32 1	728 2	N	-0-				58	
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24 1	513 2	N	-0-				58	
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	509 2	N	7				65	
						8 9								
05	837 N	811	-0-	-26	-0-	36 1	765 2	N	9				74	
						10 9								
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	23 1	464 2	N	-0-				10	
SWIFT													WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62	
WEATHERFORD													WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771	
01	775 N	40	-0-	-735	-0-	1 1	39 2	N	-0-				133	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	183 1	816 2	N	-0-				133	
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	43 1	729 2	N	-0-				133	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	4 1	650 2	N	-0-				133	
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	14 1	780 2	N	-0-				133	
06	750 N	310	-0-	-440	-0-	55 1	255 2	N	-0-				55	
BOGUE "A"													WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730	
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	8 1	425 2	N	-0-				182	
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	287 1	1283 2	N	-0-				182	
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	99 1	1686 2	N	-0-				182	
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	7 1	1142 2	N	-0-				182	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	18 1	1024 2	N	-0-				182	
06	1740 N	1256	-0-	-484	-0-	224 1	1031 2	N	-0-				182	
WILLIAMS ESTATE													WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37	

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//			95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//			097353														
JONESVILLE "A"			WELL #:			29	RRCID -> 233057			COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9376	-	9594			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1798 N	1794	-0-		-4	-0-			69 1	1725	2	N	-0-						141
02		1651 N	1651	-0-		-0-	-0-			70 1	1581	2	N	-0-						141
03		1838 N	1838	-0-		-0-	-0-			83 1	1755	2	N	-0-						141
04		1772 N	1772	-0-		-0-	-0-			89 1	1683	2	N	-0-						141
05		1798 N	1744	-0-		-54	-0-			79 1	1665	2	N	-0-						141
06		1799 N	1799	-0-		-0-	-0-			85 1	1714	2	N	-0-						141

HAMMOND ESTATE			WELL #:			7	RRCID -> 233530			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH	9751	PERF. 7996	-	9554			
01		32 X	-0-	-0-		-32	-0-						N	-0-						18
02		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
06		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						18

CLARK			WELL #:			7	RRCID -> 233754			COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH	9868	PERF. 8096	-	9664			
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						32
02		56 N	-0-	-0-		-56	-0-						N	-0-						32
03		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						32
04		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						32
05		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						32
06		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						32

JOBE			WELL #:			12	RRCID -> 234138			COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9230	-	9462			
01		2201 N	2044	-0-		-157	-0-			78 1	1966	2	N	-0-						311
02		1988 N	1832	-0-		-156	-0-			76 1	1756	2	N	-0-						311
03		2139 N	1724	-0-		-415	-0-			78 1	1646	2	N	-0-						311
04		1980 N	1885	-0-		-95	-0-			95 1	1790	2	N	-0-						311
05		2243 N	2243	-0-		-0-	-0-			101 1	2142	2	N	-0-						311
06		2121 N	2121	-0-		-0-	-0-			100 1	2021	2	N	-0-						311

HAMMOND ESTATE			WELL #:			8	RRCID -> 234949			COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH	9755	PERF. 7991	-	9554			
01		4898 X	-0-	-0-		-4898	-0-						N	-0-						21
02		4424 X	-0-	-0-		-4424	-0-						N	-0-						21
03		62 X	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-						21
04		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						21
05		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						21
06		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-

TRAMMELL			WELL #:			7	RRCID -> 235644			COMPL. DATE 06/02/2021			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9354	-	9578			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3035

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. SWIFT			//CONT././ 95369 160 //CONT././ 097353 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON								
			RRCID -> 235647			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 9866			PERF. 9464 - 9658								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(I) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
STONE, PEARL			WELL #: 4			RRCID -> 235773			COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9496 - 9710					
01	775 N	80	-0-	-695	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-							70	
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-					N	-0-							70	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							70	
STONE, PEARL			WELL #: 2			RRCID -> 236010			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9905			PERF. 9532 - 9711					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							65	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							65	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							65	
NORTH JONESVILLE "C"			WELL #: 16			RRCID -> 236053			COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9366 - 9574					
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	-0-	41	1	1036	2	N	-0-							126	
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	-0-	43	1	992	2	N	-0-							126	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	N	-0-							126	
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	N	-0-							126	
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	2	N	-0-							126	
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-							126	
WILLIAMS ESTATE "A"			WELL #: 3			RRCID -> 236132			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9875			PERF. 9500 - 9696					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40	
STONE, PEARL			WELL #: 3			RRCID -> 236396			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9880			PERF. 9505 - 9706					
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	-0-	29	1	743	2	N	-0-							95	
02	728 N	631	-0-	-97	-0-	-0-	26	1	605	2	N	-0-							95	
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-							95	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	N	-0-							95	
05	713 N	486	-0-	-227	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-							95	
06	600 N	313	-0-	-287	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-							95	
WILLIAMS ESTATE			WELL #: 5			RRCID -> 237462			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9887			PERF. 9459 - 9670					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							30	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							30	

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.															
WEATHERFORD															

WASKOM (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.												//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED							
STONE, PEARL												//CONT.// 097353							
												WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	2	N	-0-					83
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	N	-0-					83
03	3100 N	3469	-0-	-0-	369	369	369	369	158	1	3311	2	N	-0-					83
04	3000 N	3309	-0-	-0-	309	309	678	678	167	1	3142	2	N	-0-					83
05	3100 N	3363	-0-	-0-	263	263	941	941	153	1	3210	2	N	-0-					83
06	4015 X	3074	-0-	-0-	-941	-941	-0-	-0-	145	1	2929	2	N	-0-					83
SMITH, T. P. ESTATE 'C'												WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113							
01	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	6795	2	N	-0-					95
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	5339	2	N	-0-					95
03	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	6264	2	N	-0-					95
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	6466	2	N	52					147
									57	9									
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	6579	2	N	-0-					147
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	6295	2	N	-0-					52
CLARK												WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280							
01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3640	2	N	-0-					155
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3815	2	N	-0-					155
03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4586	2	N	-0-					155
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	4632	2	N	-0-					155
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4434	2	N	-0-					155
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4054	2	N	-0-					155
HAMMOND ESTATE												WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402							
01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	1	4926	2	N	17					120
									19	9									
02	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	4248	2	N	7					127
									8	9									
03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	1	4705	2	N	10					137
									11	9									
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	1	4972	2	N	2					139
									2	9									
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	1	5040	2	N	-0-	60	1			79
06	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	4550	2	N	-0-					-0-
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC												101415							
SHELBY												WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
EQV OPERATING LLC												101634							
ROGERS-JONES GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	3	8		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON			
EQV OPERATING LLC																
STRANGE																
WELL #: 1																
RRCID -> 241358																
COMPL. DATE 05/28/2008																
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 9500 - 9709			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-				86
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	3	8	9	N	7				93
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1				94
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-				94
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3	2	9	N	2				96
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-				96
MANN																
WELL #: 1																
RRCID -> 248311																
COMPL. DATE 01/03/2009																
TOTAL DEPTH 9878													PERF. 9500 - 9706			
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	17	3			N	-0-				129
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-	129	7		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97				97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
ROGERS-JONES GAS UNIT																
WELL #: 1H																
RRCID -> 267440																
COMPL. DATE 09/27/2012																
TOTAL DEPTH 9638													PERF. 10197 - 13615			
01	6262 X	6062	-0-	-200	-0-	-0-	6027	3	35	9	N	32	10	8		132
02	5628 X	5438	-0-	-190	-0-	-0-	5424	3	14	9	N	13				145
03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	-0-	6767	2	21	9	N	19				164
04	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	-0-	11682	3	15	9	N	14	145	1		33
05	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	-0-	16008	3	35	9	N	32	8	8		57
*06	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	-0-	18855	3	29	9	N	26	13	8		70
HUFFMAN-SMITH																
WELL #: 5H																
RRCID -> 267954																
COMPL. DATE 02/03/2013																
TOTAL DEPTH 9788													PERF. 9902 - 13760			
01	7440 X	6951	-0-	-489	-0-	-0-	6945	3	6	9	N	5	5	8		32
02	6720 X	6532	-0-	-188	-0-	-0-	6453	3	79	9	N	72				104
03	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	-0-	6848	2	1	9	N	1				105
04	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	-0-	6613	3	8	9	N	7				112
05	6944 X	6942	-0-	-2	-0-	-0-	6924	3	18	9	N	16	9	8		119
*06	6720 X	6685	-0-	-35	-0-	-0-	6668	3	17	9	N	15	10	8		124
ROGERS-JONES GAS UNIT																
WELL #: 2H																
RRCID -> 280878																
COMPL. DATE 11/02/2015																
TOTAL DEPTH 9644													PERF. 10045 - 16413			
01	22506 X	20798	-0-	-1708	-0-	-0-	20707	3	91	9	N	83	22	8		181
02	20048 X	18548	-0-	-1500	-0-	-0-	18531	3	17	9	N	15	179	1		17
03	21855 X	20175	-0-	-1680	-0-	-0-	20166	2	9	9	N	8				25
04	20880 X	19801	-0-	-1079	-0-	-0-	19738	3	63	9	N	57	35	1		47
05	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	-0-	21798	3	61	9	N	55	24	8		78
*06	22897 X	22897	-0-	-0-	-0-	-0-	22839	3	58	9	N	53	31	8		100
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC																
CALDWELL "B"																
WELL #: 1 L																
RRCID -> 168168																
COMPL. DATE 02/20/1998																
TOTAL DEPTH 9820													PERF. 8460 - 8596			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
FURRH GAS UNIT "B"															
WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
ABNEY, R. K. "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANDY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLEMAN GAS UNIT 2															
WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710															
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
02	476	N	120	-0-	-356	-0-	13	1	104	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
04	540	N	85	-0-	-455	-0-	8	1	71	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	69	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
SANDY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216422		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 8747 - 9601	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	108 1	1071 2	Y 3	3 1
02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	114 1	914 2	Y 3	3 1
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103 1	1010 2	Y 3	3 1
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	108 1	929 2	Y 4	4 1
05	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	114 1	894 2	Y 2	2 1
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	148 1	1059 2	Y 3	3 1
DREYFUS, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 218436		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 9999	
								PERF. 8309 - 9721	
01	8184 X	7231	-0-	-953	-0-	659 1	6560 2	Y 11	11 1
02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	842 1	6764 2	Y 11	12 1
03	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	869 1	8480 2	Y 10	10 1
04	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	1068 1	9186 2	Y 19	17 1
05	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	1127 1	8840 2	Y 9	9 1
06	9060 X	7098	-0-	-1962	-0-	871 1	6215 2	Y 11	11 1
STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 218725		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 9850	
								PERF. 8219 - 9634	
01	5208 X	5205	-0-	-3	-0-	475 1	4730 2	Y -0-	10 1
02	5096 X	4494	-0-	-602	-0-	497 1	3989 2	Y 7	11 1
03	5642 X	4610	-0-	-1032	-0-	427 1	4172 2	Y 10	10 1
04	5070 X	4522	-0-	-548	-0-	469 1	4034 2	Y 17	16 1
05	5239 X	4381	-0-	-858	-0-	495 1	3883 2	Y 3	8 1
06	4980 X	4364	-0-	-616	-0-	535 1	3818 2	Y 10	10 1
SANDY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219386		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9999	
								PERF. 9020 - 9776	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9915	
								PERF. 8554 - 9706	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC															
RILEY TRUST															

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3042

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC														
COLEMAN GAS UNIT 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 222140														
COMPL. DATE 02/05/2006														
TOTAL DEPTH 9950													PERF. 8407 - 9729	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1744 N	1345	-0-	-399	-0-	121 1	1205 2	Y	17	16	1		4
02		1316 N	984	-0-	-332	-0-	107 1	859 2	Y	16	17	1		3
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	110 1	1071 2	Y	15	15	1		3
04		1290 N	1178	-0-	-112	-0-	120 1	1029 2	Y	26	24	1		5
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	126 1	990 2	Y	12	13	1		4
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	151 1	1080 2	Y	16	16	1		4
							18 9							

MINK														
WELL #: 1														
RRCID -> 222247														
COMPL. DATE 07/30/2006														
TOTAL DEPTH 9975													PERF. 8191 - 9748	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ELLIS, CHAD GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 224166														
COMPL. DATE 12/08/2006														
TOTAL DEPTH 9850													PERF. 8359 - 9652	
01	3100	N	2133	-0-	-967	1011	193 1	1925 2	Y	14	14	1		2
02	2800	N	1846	-0-	-954	57	203 1	1628 2	Y	14	14	1		2
03	2069	N	2012	-0-	-57	-0-	186 1	1811 2	Y	14	13	1		3
04	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	188 1	1614 2	Y	22	21	1		4
05	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	198 1	1553 2	Y	11	11	1		4
06	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	205 1	1461 2	Y	13	13	1		4
							14 9							

JOINER, J.W. GU 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 224185														
COMPL. DATE 10/08/2006														
TOTAL DEPTH 10011													PERF. 8452 - 9756	
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	106 1	1057 2	Y	5	5	1		1
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	102 1	818 2	Y	5	5	1		1
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	88 1	860 2	Y	3	3	1		1
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	106 1	908 2	Y	5	5	1		1
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	111 1	874 2	Y	3	3	1		1
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	132 1	944 2	Y	3	3	1		1
							3 9							

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
JOINER, J.W. GU 1															
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 102211															
WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	301 10 9	1	2740	2	Y	9	9	1	2	
*01	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	281 12 9	1	2797	2	Y	11	11	1	2	
*02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	307 12 9	1	2464	2	Y	11	12	1	1	
*03	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	270 8 9	1	2639	2	Y	7	7	1	1	
*04	2880 X	2755	-0-	-125	-0-	286 13 9	1	2456	2	Y	12	11	1	2	
*05	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	301 7 9	1	2363	2	Y	6	6	1	2	
06	3000 X	2677	-0-	-323	-0-	328 8 9	1	2341	2	Y	7	7	1	2	
COLEMAN GAS UNIT 3														9973 PERF. 8447 - 9626	
WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
STACY GAS UNIT NO. 1														9930 PERF. 8402 - 9703	
WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703															
01	1184 N	1064	-0-	-120	-0-	96 12 9	1	956	2	Y	11	11	1	9	
02	1008 N	938	-0-	-70	-0-	103 11 9	1	824	2	Y	10	11	1	8	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	95 12 9	1	931	2	Y	11	10	1	9	
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	102 19 9	1	874	2	Y	17	16	1	10	
05	1023 N	950	-0-	-73	-0-	107 2 9	1	841	2	Y	2	9	1	3	
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	115 11 9	1	819	2	Y	10	10	1	3	
COLEMAN GAS UNIT 1														9925 PERF. 9598 - 9604	
WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604															
01	2748 N	1688	-0-	-1060	-0-	154 1 9	1	1533	2	Y	1	1	1	-0-	
02	1512 N	1435	-0-	-77	-0-	159 1 9	1	1275	2	Y	1	1	1	-0-	
*03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	155 1 9	1	1511	2	Y	1	1	1	-0-	
*04	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	166 2 9	1	1429	2	Y	2	2	1	-0-	
05	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	175 1 9	1	1376	2	Y	1	1	1	-0-	
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	240 1 9	1	1712	2	Y	1	1	1	-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION														
WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
*09	12574 X	2457	-0-	-10117	-0-	225	1	2225	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
*10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	253	1	2470	2	Y	-0-	1	1	1
*11	2820 X	2489	-0-	-331	-0-	231	1	2255	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*12	3441 X	2688	-0-	-753	-0-	266	1	2419	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*01	3441 X	2619	-0-	-822	-0-	239	1	2379	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	2464 X	2434	-0-	-30	-0-	269	1	2161	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
*03	2728 X	2704	-0-	-24	-0-	251	1	2449	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*04	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	248	1	2132	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*05	2697 X	2318	-0-	-379	-0-	262	1	2052	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
06	3000 N	3006	-0-	6	6	369	1	2633	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
LANCASTER GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712														
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	132	1	1316	2	Y	104	107	1	20
						114	9							
02	1428 N	1350	-0-	-78	-0-	136	1	1096	2	Y	107	112	1	15
						118	9							
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1090	2	Y	38	38	1	15
						42	9							
04	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	129	1	1108	2	Y	18	26	1	7
						20	9							
05	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	136	1	1066	2	Y	5	9	1	3
						6	9							
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	139	1	991	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
SANDY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABNEY, R. K. "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578														
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			38
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-			38
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			38
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			38
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	194	2	204	9	N	185	185	1	38
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-			38

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 229457		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11856	
								PERF. 8400 - 11468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	20 1	184 2	Y	-0-
*01	341 X	179	-0-	-162	-0-	16 1	162 2	Y	-0-
						1 9			
*02	364 X	236	-0-	-128	-0-	26 1	210 2	Y	-0-
*03	403 X	86	-0-	-317	-0-	8 1	77 2	Y	-0-
						1 9			
*04	390 X	119	-0-	-271	-0-	12 1	107 2	Y	-0-
*05	248 X	116	-0-	-132	-0-	13 1	103 2	Y	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27 1	191 2	Y	-0-
ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950	
								PERF. 9130 - 9750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11690	
								PERF. 9707 - 10995	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DREYFUS, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11901	
								PERF. 8432 - 11820	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	67 1	671 2	Y	11
						12 9			11
02	1736 N	1031	-0-	-705	-0-	113 1	906 2	Y	11
						12 9			12
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	88 1	860 2	Y	11
						12 9			10
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	94 1	809 2	Y	18
						20 9			17
05	1147 N	887	-0-	-260	-0-	99 1	778 2	Y	9
						10 9			9
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	174 1	1240 2	Y	11
						12 9			11

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211											
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	1700 N	1945	-0-	245	6743	177 13	1 9	1755	2	Y	12	9 1			5
*10	3100 N	1946	-0-	-1154	5589	180 11	1 9	1755	2	Y	10	14 1			1
*11	3000 N	1701	-0-	-1299	4290	157 8	1 9	1536	2	Y	7	7 1			1
*12	3100 N	2023	-0-	-1077	3213	200 8	1 9	1815	2	Y	7	7 1			1
*01	3100 N	2042	-0-	-1058	2155	185 10	1 9	1847	2	Y	9	9 1			1
*02	2800 N	1823	-0-	-977	1178	201 10	1 9	1612	2	Y	9	9 1			1
*03	3100 N	1972	-0-	-1128	50	182 10	1 9	1780	2	Y	9	9 1			1
*04	2024 N	1974	-0-	-50	-0-	204 17	1 9	1753	2	Y	15	14 1			2
*05	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	215 9	1 9	1687	2	Y	8	8 1			2
06	3000 N	7628	-0-	4628	4628	936 11	1 9	6681	2	Y	10	9 1			3
JOINER, J.W. GU 1				WELL #:	4	RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKAY, G. D. GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 234522		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788					
01	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	44	1	2120	2	Y	-0-				22
02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	71 50	1 9	2119	2	Y	45	45 1			22
03	2263 X	2226	-0-	-37	-0-	3 4	1 9	2219	2	Y	4				26
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2216	2	35	9	Y	32	33 1			25
05	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	2272	2	4	9	Y	4	21 1			8
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	350 20	1 9	2384	2	Y	18	18 1			8
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION				WELL #:	10	RRCID -> 238197		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650					
01	2480 X	1650	-0-	-830	-0-	150 9	1 9	1491	2	Y	8	11 1			7
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	322 13	1 9	2584	2	Y	12	12 1			7
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	297 11	1 9	2894	2	Y	10	10 1			7
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	397 20	1 9	3412	2	Y	18	17 1			8
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	419 4	1 9	3283	2	Y	4	9 1			3
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	425 12	1 9	3035	2	Y	11	11 1			3

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.// 102211							
KEETH		WELL #: 1		RRCID -> 238989		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11910	
								PERF. 8465 - 11125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	90 1	896 2	Y	34
						37 9			34 1
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	133 1	1066 2	Y	33
						36 9			35 1
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	101 1	988 2	Y	32
						35 9			31 1
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	95 1	814 2	Y	54
						59 9			50 1
05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	100 1	784 2	Y	23
						25 9			27 1
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	195 1	1393 2	Y	32
						35 9			32 1
TAYLOR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 239120		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 9935	
								PERF. 8270 - 9700	
*12	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	125 1	1138 2	Y	1
						1 9			1 1
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	102 1	1016 2	Y	1
						1 9			1 1
*02	1232 N	934	-0-	-298	-0-	103 1	830 2	Y	1
						1 9			1 1
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	87 1	850 2	Y	1
						1 9			1 1
*04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	100 1	860 2	Y	1
						1 9			1 1
*05	1023 N	934	-0-	-89	-0-	105 1	828 2	Y	1
						1 9			1 1
06	900 N	730	-0-	-170	-0-	90 1	639 2	Y	1
						1 9			1 1
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 244867		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9592	
								PERF.10077 - 12876	
*09	33454 X	7118	-0-	-26336	-0-	647 1	6408 2	Y	57
						63 9			45 1
*10	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	853 1	8332 2	Y	53
						58 9			69 1
*11	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	759 1	7406 2	Y	35
						39 9			34 1
12	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	883 1	8031 2	Y	36
						40 9			35 1
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	806 1	8027 2	Y	44
						48 9			45 1
02	8344 X	7773	-0-	-571	-0-	855 1	6868 2	Y	45
						50 9			47 1
03	9238 X	8533	-0-	-705	-0-	790 1	7707 2	Y	33
						36 9			32 1
04	8670 X	7953	-0-	-717	-0-	823 1	7077 2	Y	48
						53 9			46 1
05	8959 X	7705	-0-	-1254	-0-	868 1	6811 2	Y	24
						26 9			24 1
06	8580 X	7290	-0-	-1290	-0-	892 1	6367 2	Y	28
						31 9			28 1

WASKOM (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC VAUGHAN GAS UNIT 1			//CONT.// 95369 160 //CONT.// 102211 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
						RRCID -> 247350		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8947 - 9601						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-			141 6	1 9	1405	2	Y	5	8	1			5
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			147 9	1 9	1180	2	Y	8	8	1			5
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-			124 8	1 9	1206	2	Y	7	7	1			5
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-			161 14	1 9	1385	2	Y	13	12	1			6
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-			170 2	1 9	1333	2	Y	2	6	1			2
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-			222 8	1 9	1583	2	Y	7	7	1			2
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 5			RRCID -> 249926		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8525 - 9786						
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-			138 15	1 9	1377	2	Y	14	11	1			8
02	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-			187 13	1 9	1506	2	Y	12	12	1			8
03	1643 X	1534	-0-	-109	-0-			142 11	1 9	1381	2	Y	10	10	1			8
04	2160 X	976	-0-	-1184	-0-			100 20	1 9	856	2	Y	18	17	1			9
05	2232 X	932	-0-	-1300	-0-			105 3	1 9	824	2	Y	3	9	1			3
06	1470 N	796	-0-	-674	-0-			96 12	1 9	688	2	Y	11	11	1			3
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #: 1			RRCID -> 249929		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8380 - 9630						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
YATES GU 1			WELL #: 1			RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11756		PERF. 8436 - 11651						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC WOODLEY GU 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95369 160 102211 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 252780		CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2009				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-			67 9	1 9	1000	2	Y	8	13	1			1
*11	2550 X	1203	-0-	-1347	-0-			1 2	1 9	1200	2	Y	2	2	1			1
*12	1984 X	1138	-0-	-846	-0-			1119	2	19	9	Y	17	15	1			3
*01	1364 X	1042	-0-	-322	-0-			21	1	1021	2	Y	-0-					3
*02	1120 N	908	-0-	-212	-0-			29 21	1 9	858	2	Y	19	19	1			3
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-			1	1	944	2	Y	-0-					3
*04	1020 N	906	-0-	-114	-0-			895	2	11	9	Y	10	10	1			3
*05	992 N	928	-0-	-64	-0-			918	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	930 N	772	-0-	-158	-0-			97 11	1 9	664	2	Y	10	10	1			3
WOODLEY GU 2																		
				WELL #:	1	RRCID -> 252814		COMPL. DATE 08/03/2009				TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WOODLEY GU 1																		
				WELL #:	3H	RRCID -> 254996		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210						
*09	24110 X	7081	-0-	-17029	-0-			845 2	1 9	6234	2	Y	2					8
*10	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-			346 20	1 9	5142	2	Y	18	24	1			2
*11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-			3 4	1 9	6115	2	Y	4	4	1			2
*12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-			2 46	1 9	6214	2	Y	42	36	1			8
*01	7316 X	6055	-0-	-1261	-0-			123	1	5932	2	Y	-0-					8
*02	6608 X	6128	-0-	-480	-0-			197 51	1 9	5880	2	Y	46	46	1			8
*03	6324 X	6074	-0-	-250	-0-			8	1	6066	2	Y	-0-					8
*04	6120 X	5907	-0-	-213	-0-			1 28	1 9	5878	2	Y	25	25	1			8
*05	6789 X	6052	-0-	-737	-0-			1 24	1 9	6027	2	Y	22	22	1			8
06	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-			860 54	1 9	5862	2	Y	49	49	1			8

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3050

WASKOM (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC PERRY GU 1			//CONT.// //CONT.// WELL #:		95369 160 102211 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257785		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2010				CNTY: HARRISON 9546 PERF.10366 - 14700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	719 14 9	1	7027	2	Y	13	17	1					1
*11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	681 10 9	1	6639	2	Y	9	8	1					2
12	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	796 9 9	1	7237	2	Y	8	8	1					2
01	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	724 12 9	1	7210	2	Y	11	11	1					2
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	800 11 9	1	6428	2	Y	10	11	1					1
03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	728 12 9	1	7102	2	Y	11	10	1					2
04	7800 X	7611	-0-	-189	-0-	791 19 9	1	6801	2	Y	17	16	1					3
05	8060 X	7389	-0-	-671	-0-	834 10 9	1	6545	2	Y	9	9	1					3
06	7740 X	7194	-0-	-546	-0-	883 11 9	1	6300	2	Y	10	10	1					3
MINK			WELL #:		2H	RRCID -> 259959		COMPL. DATE 12/18/2010				TOTAL DEPTH		9607 PERF. 9990 - 16643				
01	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	744	1	10828	2	N	-0-							25
02	11032 X	10520	-0-	-512	-0-	672	1	9848	2	N	-0-							25
03	12214 X	11646	-0-	-568	-0-	744	1	10902	2	N	-0-							25
04	11520 X	11042	-0-	-478	-0-	720	1	10322	2	N	-0-							25
05	11718 X	11109	-0-	-609	-0-	744	1	10365	2	N	-0-							25
06	11280 X	11053	-0-	-227	-0-	720	1	10333	2	N	-0-							25
WIGHT GU 1			WELL #:		1H	RRCID -> 260261		COMPL. DATE 01/29/2011				TOTAL DEPTH		9546 PERF. 9705 - 13536				
*12	5704 X	5601	-0-	-103	-0-	554 10 9	1	5037	2	Y	9	9	1					2
*01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	535 12 9	1	5332	2	Y	11	11	1					2
*02	5292 X	5220	-0-	-72	-0-	577 12 9	1	4631	2	Y	11	12	1					1
*03	5859 X	5705	-0-	-154	-0-	530 2 9	1	5173	2	Y	2	2	1					1
*04	5670 X	5393	-0-	-277	-0-	562 1 9	1	4830	2	Y	1	2	1					-0-
*05	5859 X	5242	-0-	-617	-0-	593 1 9	1	4648	2	Y	1	1	1					-0-
06	5670 X	5185	-0-	-485	-0-	637 1 9	1	4547	2	Y	1	1	1					-0-
SWMF GU 2			WELL #:		1	RRCID -> 261852		COMPL. DATE 01/29/2011				TOTAL DEPTH		11767 PERF. 9485 - 9687				
01	1240 X	730	-0-	-510	-0-	67	1	663	2	Y	-0-	2	1					4
02	1008 X	704	-0-	-304	-0-	78	1	626	2	Y	-0-	3	1					1
03	1023 X	721	-0-	-302	-0-	67 2 9	1	652	2	Y	2	2	1					1
04	870 X	676	-0-	-194	-0-	70 4 9	1	602	2	Y	4	3	1					2
05	806 X	654	-0-	-152	-0-	74 1 9	1	579	2	Y	1	2	1					1
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	75 2 9	1	537	2	Y	2	2	1					1

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC															
ABNEY, R. K. "B"															
WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7378 X	6188	-0-	-1190	-0-	336	1	5852	2	Y	-0-			15	
02	6580 X	6397	-0-	-183	-0-	295	1	5975	2	Y	115	103	1	27	
						127	9								
03	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	395	1	7033	2	Y	-0-			27	
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	331	1	6883	2	Y	-0-			27	
05	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	344	1	6856	2	Y	-0-			27	
06	7200 X	6924	-0-	-276	-0-	330	1	6594	2	Y	-0-			27	
ABNEY, R. K. "B"															
WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573															
01	12834 X	10602	-0-	-2232	-0-	576	1	10026	2	Y	-0-			11	
02	11200 X	10021	-0-	-1179	-0-	467	1	9459	2	Y	86	77	1	20	
						95	9								
03	12400 X	11839	-0-	-561	-0-	630	1	11209	2	Y	-0-			20	
04	12000 X	11641	-0-	-359	-0-	535	1	11106	2	Y	-0-			20	
05	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	555	1	11063	2	Y	-0-			20	
06	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	557	1	11134	2	Y	-0-			20	
KAIN GU 1															
WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640															
*09	DLQ G-10	4847	-0-	4847	28343	579	1	4267	2	Y	1			7	
						1	9								
*10	35898 X	7555	-0-	-28343	-0-	475	1	7060	2	Y	18	23	1	2	
						20	9								
*11	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	5	1	9846	2	Y	4	4	1	2	
						4	9								
*12	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	3	1	10861	2	Y	41	35	1	8	
						45	9								
*01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	226	1	10947	2	Y	-0-			8	
*02	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	338	1	10090	2	Y	-0-			8	
*03	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	14	1	10860	2	Y	-0-			8	
*04	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	1	1	10831	2	Y	24	24	1	8	
						26	9								
*05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1	1	11755	2	Y	22	22	1	8	
						24	9								
*06	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	1601	1	10912	2	Y	87	80	1	15	
						96	9								
ELLIS, CHAD GAS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620															
01	4464 X	4167	-0-	-297	-0-	379	1	3776	2	Y	11	11	1	2	
						12	9								
02	4228 X	3681	-0-	-547	-0-	406	1	3263	2	Y	11	12	1	1	
						12	9								
*03	4681 X	4131	-0-	-550	-0-	383	1	3736	2	Y	11	10	1	2	
						12	9								
*04	4050 X	3742	-0-	-308	-0-	388	1	3334	2	Y	18	17	1	3	
						20	9								
05	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	409	1	3208	2	Y	9	9	1	3	
						10	9								
06	4020 X	3641	-0-	-379	-0-	446	1	3183	2	Y	11	11	1	3	
						12	9								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TGNR EAST TEXAS II LLC		//CONT.//		102211									
NOLTE		WELL #:		2H	RRCID ->	265188	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	9853 - 12976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	349 20 9	1	5190 2	Y	18	22 1		2
*11	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	4 4 9	1	7014 2	Y	4	4 1		2
*12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	2 45 9	1	7240 2	Y	41	35 1		8
*01	7037 X	6979	-0-	-58	-0-	141 209 50 9	1	6838 2	Y	-0-			8
*02	6552 X	6507	-0-	-45	-0-	209 50 9	1	6248 2	Y	45	45 1		8
*03	7254 X	6871	-0-	-383	-0-	9 1	1	6862 2	Y	-0-			8
*04	7110 X	6730	-0-	-380	-0-	1 26 9	1	6703 2	Y	24	24 1		8
*05	7347 X	6897	-0-	-450	-0-	1 24 9	1	6872 2	Y	22	22 1		8
06	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	967 52 9	1	6588 2	Y	47	47 1		8

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		11	RRCID ->	271897	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	9529 - 9721
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBB GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	271901	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	11851	PERF.	9575 - 9760
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	2	262 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	26 1 9	2	209 2	Y	1	1 1		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24 1	2	233 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	26 2 9	2	227 2	Y	2	2 1		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28 1 9	2	219 2	Y	1	1 1		-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	27 3 9	2	195 2	Y	3	2 1		1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		3	RRCID ->	272224	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8372 - 9660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		6	RRCID ->	272563	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8380 - 9694
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	108 47 9	2	1079 2	Y	43	45 1		14
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	242 48 9	2	1940 2	Y	44	47 1		11
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	253 47 9	2	2471 2	Y	43	41 1		13
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	242 80 9	2	2080 2	Y	73	67 1		19
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	255 32 9	2	2002 2	Y	29	36 1		12
06	2670 N	2177	-0-	-493	-0-	262 46 9	2	1869 2	Y	42	42 1		12

WASKOM (COTTON VALLEY)														
TGNR EAST TEXAS II LLC														
VAUGHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	166 1	1649 2	Y	85	89 1				20
02	2016 N	1619	-0-	-397	-0-	168 1	1353 2	Y	89	93 1				16
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	143 1	1392 2	Y	86	82 1				20
04	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	151 1	1296 2	Y	143	133 1				30
05	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	159 1	1248 2	Y	66	72 1				24
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	191 1	1361 2	Y	84	84 1				24
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														
01	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	901 1	8975 2	N	-0-					58
02	9856 X	8765	-0-	-1091	-0-	970 1	7795 2	N	-0-					58
03	10912 X	8939	-0-	-1973	-0-	831 1	8108 2	N	-0-					58
04	9720 X	8366	-0-	-1354	-0-	872 1	7494 2	N	-0-					58
05	9889 X	8131	-0-	-1758	-0-	919 1	7212 2	N	-0-					58
*06	9570 X	9474	-0-	-96	-0-	1165 1	8309 2	N	-0-					58
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763														
01	7874 X	6366	-0-	-1508	-0-	129 1	6237 2	Y	-0-					197
02	7112 X	5892	-0-	-1220	-0-	191 1	5701 2	Y	-0-	45 1				152
03	7874 X	6171	-0-	-1703	-0-	8 1	6159 2	Y	4					156
04	7620 X	5967	-0-	-1653	-0-	1 1	5966 2	Y	-0-					156
05	6758 X	6145	-0-	-613	-0-	1 1	6116 2	Y	25	22 1				159
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	28 9	5982 2	Y	44	44 1				159
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336														
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	3 1	151 2	Y	-0-					2
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	6	6 1				2
03	124 X	94	-0-	-30	-0-	7 9		Y	-0-					2
04	150 X	124	-0-	-26	-0-	94 2	4 9	Y	4	4 1				2
05	155 X	125	-0-	-30	-0-	120 2	2 9	Y	2	3 1				1
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	123 2	7 2	Y	1	1 1				1
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150														
*07	18972 X	15809	-0-	-3163	-0-	15723 2	86 9	N	78	140 1				38
*08	18228 X	15286	-0-	-2942	-0-	15286 2		N	-0-					38
*09	16800 X	12865	-0-	-3935	-0-	12865 2		N	-0-					38
*10	16802 X	14465	-0-	-2337	-0-	14465 2		N	-0-					38
*11	15810 X	13652	-0-	-2158	-0-	13652 2		N	-0-					38
*12	15810 X	13774	-0-	-2036	-0-	13774 2		N	-0-					38
*01	15283 X	13186	-0-	-2097	-0-	13186 2		N	-0-					38
*02	13076 X	11534	-0-	-1542	-0-	11534 2		N	-0-					38
*03	14477 X	12870	-0-	-1607	-0-	12870 2		N	-0-					38
*04	13650 X	12447	-0-	-1203	-0-	12447 2		N	-0-					38
*05	13764 X	12637	-0-	-1127	-0-	12637 2		N	-0-					38
06	12750 X	12126	-0-	-624	-0-	11955 2	171 9	N	155	155 1				38

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//		95369 160		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
TGNR EAST TEXAS II LLC				//CONT.//		102211													
WOODLEY GU 1				WELL #:		4H		RRCID -> 276776				COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*09	23854 X	3795	-0-	-20059	-0-	453 1	1 9	3341 2	Y	1						7			
*10	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	428 1	19 9	6364 2	Y	17		22 1				2			
*11	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	4 1	4 9	7818 2	Y	4		4 1				2			
*12	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	2 1	2 9	7925 2	Y	42		36 1				8			
*01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	159 1	46 9	7673 2	Y	-0-						8			
*02	7308 X	7266	-0-	-42	-0-	234 1	51 9	6981 2	Y	46		46 1				8			
*03	8091 X	7697	-0-	-394	-0-	10 1	1 1	7687 2	Y	-0-						8			
*04	7830 X	7578	-0-	-252	-0-	1 1	28 9	7549 2	Y	25		25 1				8			
*05	8060 X	7765	-0-	-295	-0-	1 1	24 9	7740 2	Y	22		22 1				8			
*06	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	1067 1	64 9	7269 2	Y	58		51 1				15			

COLEMAN GAS UNIT 2				WELL #:		2		RRCID -> 287223				COMPL. DATE 09/23/2005				TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746			
01	3100 N	1897	-0-	-1203	368	173 1	3 9	1721 2	Y	3		3 1				-0-			
02	1977 N	1609	-0-	-368	-0-	178 1	3 9	1428 2	Y	3		3 1				-0-			
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	181 1	3 9	1764 2	Y	3		3 1				-0-			
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	209 1	6 9	1798 2	Y	5		5 1				-0-			
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	221 1	3 9	1730 2	Y	3		2 1				1			
06	1890 N	1462	-0-	-428	-0-	179 1	3 9	1280 2	Y	3		3 1				1			

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION				WELL #:		2A		RRCID -> 291391				COMPL. DATE 03/07/2005				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682			
01	14B DENY	13	-0-	13	43	1 1	12 2	N	-0-							-0-			
02	14B DENY	10	-0-	10	53	1 1	9 2	N	-0-							-0-			
03	14B DENY	9	-0-	9	62	1 1	8 2	N	-0-							-0-			
04	14B DENY	7	-0-	7	69	1 1	6 2	N	-0-							-0-			
05	76 X	7	-0-	-69	-0-	1 1	6 2	N	-0-							-0-			
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-							-0-			

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		RRCID -> 078851				COMPL. DATE 09/10/2016				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156					
ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:		17													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY) CRATON OPERATING LLC HOPE										//CONT.//		95369 160 186717	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
												WELL #:	1	RRCID ->	246552	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 8590 - 9624	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, ALBERT R.												220903			RRCID ->	061467	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8218 - 8244
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MCLOFFLIN GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	063947	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9152 - 9391	
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	Y	3	3	8					-0-		
							3	9													
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-							-0-		
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	498	2	Y	3	3	8					-0-		
							3	9													
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	19	14	1	2	8			3		
							21	9													
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	Y	19	18	1					4		
							21	9													
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	16	16	1					4		
							18	9													
SMITH-LINDSEY #1												WELL #:	1	RRCID ->	071191	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8542 - 9579	
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2276	2	21	9	N	19							117		
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	6							123		
03	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1494	2	54	9	N	49							172		
04	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1460	2	3	9	N	3							175		
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	1499	2	3	9	N	3							178		
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1534	2	43	9	N	39	150	1					67		
MCLOFFLIN UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	079573	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 4880 - 4920	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
VERHALEN												WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 8724 - 10015	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							15		

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
STROUD			WELL #:		1	RRCID -> 089446			COMPL. DATE 05/19/1981			TOTAL DEPTH		9728	PERF. 9482 - 9515			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31

HOWELL			WELL #:		4	RRCID -> 114157			COMPL. DATE 06/29/1984			TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8100 - 9384			
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		1862	2			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-		2297	2			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		2052	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		1849	2	41	9	N	37					37
*06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		1772	2	7	9	N	6					43

CARGILL GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 120792			COMPL. DATE 02/15/1986			TOTAL DEPTH		9555	PERF. 9191 - 9428			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P.			WELL #:			RRCID -> 122391			COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH		9497	PERF. 9145 - 9374			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017																		

CARGILL GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 130592			COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8039 - 8044			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS			WELL #:		4 T	RRCID -> 130867			COMPL. DATE 04/26/1989			TOTAL DEPTH		8300	PERF. 8154 - 8168			
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-		859	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-		821	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-		920	2			N	-0-					-0-
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-		898	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 95369 160				NON-ASSOCIATED			
ABNEY, C.M. "B"												//CONT.// 220903				WELL #: 4			
												RRCID -> 132781				COMPL. DATE 11/22/1989			
												TOTAL DEPTH 9525				PERF. 8156 - 9143			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					53		
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					53		
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					53		
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					53		
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					53		
*06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					53		

TAYLOR, W.B. "A"												WELL #: 4A				RRCID -> 133625			
												COMPL. DATE 12/28/1989				TOTAL DEPTH 9561			
												PERF. 9232 - 9438							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

FIELDS-ISAACS												WELL #: 5				RRCID -> 134004			
												COMPL. DATE 02/28/1990				TOTAL DEPTH 9500			
												PERF. 9144 - 9223							
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-		
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-		
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-		
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-		
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-		
*06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-		

BRYSON "A" UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 135872			
												COMPL. DATE 04/01/2004				TOTAL DEPTH 9550			
												PERF. 7852 - 7902							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

JETER, AARON UNIT												WELL #: 1 L				RRCID -> 135874			
												COMPL. DATE 08/11/1990				TOTAL DEPTH 9830			
												PERF. 8484 - 9777							
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	630	1	2582	2	N	13					70		
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	588	1	2609	2	N	2					72		
03		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	651	1	2826	2	N	7					79		
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	630	1	2614	2	N	25					104		
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	651	1	3035	2	N	13					117		
*06		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	578	1	2751	2	N	58	168	1			7		

TAYLOR, W.B.												WELL #: 9				RRCID -> 138847			
												COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 9500			
												PERF. 7812 - 7854							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20		
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20		

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TAYLOR, W.B.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95369 160 220903 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HARRISON							
						RRCID ->	142393	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL	DEPTH	9547	PERF.	9146	-	9373					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2139	N	2001	-0-		-138		-0-			2001	2		N	-0-						34
02	2110	N	2110	-0-		-0-		-0-			2110	2		N	-0-						34
03	2470	N	2470	-0-		-0-		-0-			2466	2	4	9	N	4					38
04	2186	N	2186	-0-		-0-		-0-			2186	2		N	-0-						38
05	2139	N	1906	-0-		-233		-0-			1866	2	40	9	N	36					74
*06	2070	N	1670	-0-		-400		-0-			1666	2	4	9	N	4					78

CARGILL GAS UNIT					WELL #:	16	RRCID ->	142839	COMPL. DATE	09/06/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8170	-	9260				
01	1280	N	1280	-0-		-0-		-0-			1265	2	15	9	Y	14	12	1	1	8	4
02	1379	N	1379	-0-		-0-		-0-			1368	2	11	9	Y	10	12	1			2
03	1289	N	1289	-0-		-0-		-0-			1276	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	1
04	1170	N	984	-0-		-186		-0-			983	2	1	9	Y	1	1	8			1
05	1209	N	989	-0-		-220		-0-			989	2			Y	-0-					1
*06	1140	N	603	-0-		-537		-0-			603	2			Y	-0-					1

MCLOFFLIN GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	142933	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9240	-	9270				
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	143112	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9195	-	9225				
01	307	N	307	-0-		-0-		-0-			11	1	296	2	Y	-0-					1
02	306	N	306	-0-		-0-		-0-			11	1	295	2	Y	-0-					1
03	260	N	260	-0-		-0-		-0-			8	1	252	2	Y	-0-					1
04	453	N	453	-0-		-0-		-0-			16	1	436	2	Y	1	1	1			1
											1	9									
05	155	N	-0-	-0-		-155		-0-						Y	2	2	1				1
*06	150	N	-0-	-0-		-150		-0-						Y	-0-						1

DOWNER UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	143124	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9208	-	9238				
01	1248	X	1248	-0-		-0-		-0-			43	1	1202	2	Y	3	1	1	2	8	1
											3	9									
02	1012	X	1012	-0-		-0-		-0-			35	1	976	2	Y	1	2	1			-0-
											1	9									
03	969	X	969	-0-		-0-		-0-			30	1	935	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
											4	9									
04	1170	X	1170	-0-		-0-		-0-			41	1	1121	2	Y	7	5	1	1	8	1
											8	9									
05	1221	X	1221	-0-		-0-		-0-			39	1	1173	2	Y	8	7	1			2
											9	9									
*06	1261	X	1261	-0-		-0-		-0-			34	1	1221	2	Y	5	5	1			2
											6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BELL GAS UNIT "A"				//CONT.// //CONT.//	95369 160 220903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
				WELL #:	5	RRCID ->	143472	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8246 -	8336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY (L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	T. A.	2347	-0-	2347	4732		80 1	2245 2	Y		20		17 1	1 8		7	
02	T. A.	2084	-0-	2084	6816		72 1	1995 2	Y		15		18 1			4	
03	9012 X	2196	-0-	-6816	-0-		68 1	2100 2	Y		25		25 1	2 8		2	
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		83 1	2275 2	Y		33		27 1	1 8		7	
05	2294 N	2175	-0-	-119	-0-		69 1	2071 2	Y		32		31 1			8	
*06	T. A.	1929	-0-	1929	1929		35 9	1847 2	Y		27		27 1			8	
							52 1										
							30 9										

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	144476	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9406 -	9436		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	145516	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8099 -	8256		
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1342 2	9 9	Y		8		6 1	2 8		2	
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1301 2	6 9	Y		5		6 1			1	
03	1519 N	1329	-0-	-190	-0-		1318 2	11 9	Y		10		7 1	3 8		1	
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1433 2	58 9	Y		53		39 1	1 8		14	
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1395 2	100 9	Y		91		87 1			18	
*06	1290 N	1234	-0-	-56	-0-		1147 2	87 9	Y		79		79 1			18	

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	8	RRCID ->	145771	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL	DEPTH	9705	PERF.	9264 -	9479		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	

TAYLOR, W.B.				WELL #:	8	RRCID ->	149716	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	6225 -	7875		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	

DAVIS, JIM ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	150991	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9240 -	9471		
01	403 N	316	-0-	-87	-0-		316 2		N		-0-					10	
02	280 N	270	-0-	-10	-0-		270 2		N		-0-					10	
03	310 N	291	-0-	-19	-0-		291 2		N		-0-					10	
04	300 N	240	-0-	-60	-0-		240 2		N		-0-					10	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2		N		-0-					10	
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2		N		-0-					10	

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY										CNTY: HARRISON																													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED																																							
SCOTT, T. P.										//CONT.// 220903																																							
WELL #: 11										RRCID -> 152715										COMPL. DATE 11/17/2021										TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404																			
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-																															
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-																															
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-																															
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-																															
05	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-																															
*06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-																															
HOWELL										WELL #: 8										RRCID -> 153571										COMPL. DATE 01/07/1995										TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268									
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	-0-	713	2			N	-0-					3																															
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	-0-	614	2			N	-0-					3																															
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	-0-	786	2			N	-0-					3																															
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					3																															
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					3																															
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					3																															
DAVIS, JIM ET AL										WELL #: 7										RRCID -> 154232										COMPL. DATE 12/21/1994										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530									
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-																															
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	5150	2	7	9	N	6					6																															
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					6																															
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	-0-	5051	2	44	9	N	40					46																															
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					46																															
*06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	2	29	9	N	26					72																															
FIELDS-ISAACS										WELL #: 9-L										RRCID -> 162676										COMPL. DATE 09/17/1996										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
JETER, AARON UNIT										WELL #: 2 L										RRCID -> 168880										COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
DAVIS, JIM ET AL										WELL #: 9 L										RRCID -> 170341										COMPL. DATE 04/21/1997										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
TAYLOR, W.B.										WELL #: 18L										RRCID -> 177784										COMPL. DATE 03/14/2000										TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FIELDS-ISAACS													//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394										CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
01		3100 N	2613	-0-	-487	66			2613 2			N	-0-						1									
02		2570 N	2504	-0-	-66	-0-			2504 2			N	-0-						1									
03		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-			2567 2			N	-0-						1									
04		2220 X	2209	-0-	-11	-0-			2209 2			N	-0-						1									
05		2294 X	1847	-0-	-447	-0-			1847 2			N	-0-						1									
*06		2220 X	1670	-0-	-550	-0-			1670 2			N	-0-						1									

DAVIS, ALBERT R.													WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455															
01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-			2550 2			N	-0-						90									
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			1873 2			N	-0-						90									
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-			1977 2			N	-0-						90									
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			2225 2			N	-0-						90									
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-			2433 2			N	-0-						90									
*06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-			1936 2			N	-0-						90									

ABNEY, C. M. "B"													WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									

ABNEY, J. K.													WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354															
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-			760 2			N	-0-						23									
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-			506 2		167 9	N	152						175									
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-			568 2		35 9	N	32		172 1				35									
04		750 N	543	-0-	-207	-0-			543 2			N	-0-						35									
05		744 N	591	-0-	-153	-0-			548 2		43 9	N	39						74									
*06		570 N	469	-0-	-101	-0-			462 2		7 9	N	6						80									

CARGILL GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426															
01		1829 N	1653	-0-	-176	-0-			57 1	1589 2	Y	6	3 1	3 8					2									
									7 9																			
02		1484 N	1412	-0-	-72	-0-			49 1	1360 2	Y	3	4 1						1									
									3 9																			
03		1643 N	1456	-0-	-187	-0-			46 1	1402 2	Y	7	4 1	4 8					-0-									
									8 9																			
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-			58 1	1578 2	Y	7	4 1	2 8					1									
									8 9																			
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-			56 1	1670 2	Y	5	5 1						1									
									6 9																			
*06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			44 1	1580 2	Y	4	4 1						1									
									4 9																			

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCLOFFLIN GAS UNIT				//CONT.// 220903	95369 160 NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
				WELL #:	21 L	RRCID -> 186270	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9250 - 9446				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1 6 9	83	2	N	5					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	7 1				5
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1 6 9	80	2	N	5	5 1				5
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	3 1	77	2	N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					5
TAYLOR, W.B.				WELL #:	20 L	RRCID -> 202616	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9189 - 9379				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	16	RRCID -> 205937	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL	DEPTH	9554	PERF. 8244 - 9383				
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			N	-0-					119
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-					119
03	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	2092 2			N	-0-					119
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-					119
05	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034 2			N	-0-					119
*06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2			N	-0-					119
ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	15	RRCID -> 206537	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 8112 - 9262				
01	992 N	911	-0-	-81	-0-	911 2			N	-0-					15
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-					15
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-					15
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-					15
05	1023 N	928	-0-	-95	-0-	787 2	141	9	N	128	134	1			9
*06	990 N	986	-0-	-4	-0-	986 2			N	-0-					9
HOWELL				WELL #:	11	RRCID -> 207821	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 7812 - 9374				
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2			N	-0-					112
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-					112
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2			N	-0-					112
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-					112
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-					112
*06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1830 2	12	9	N	11					123
BRYSON "A" UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 207923	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL	DEPTH	9570	PERF. 8456 - 9422				
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1019 1	968	2	Y	-0-					14
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	805 1	611	2	Y	-0-					14
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	580 1	573	2	Y	41					55
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	834 1	616	2	Y	1	49	1			7
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	939 1	463	2	Y	-0-					7
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1813 1	406	2	Y	-0-					7

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3063

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903										
CARGILL GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 208448		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9198 - 9425	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	79 36 9	1 2206 2	Y			33	28 1	2 8	8	
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	69 26 9	1 1933 2	Y			24	26 1		6	
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	68 36 9	1 2106 2	Y			33	35 1	2 8	2	
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	75 52 9	1 2043 2	Y			47	38 1	1 8	10	
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	73 58 9	1 2184 2	Y			53	52 1		11	
*06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	58 51 9	1 2082 2	Y			46	46 1		11	

TAYLOR, W.B.			WELL #:		21	RRCID -> 209857		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9188 - 9404	
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			N		-0-			-0-	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N		-0-			-0-	
03	1302 N	1040	-0-	-262	-0-	1040 2			N		-0-			-0-	
04	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1014 2			N		-0-			-0-	
05	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	1025 2			N		-0-			-0-	
*06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 2			N		-0-			-0-	

TAYLOR, W.B.			WELL #:		22	RRCID -> 210796		COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9194 - 9409	
01	279 N	177	-0-	-102	-0-	163 2	14 9	N			13	142 1		-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	184 2	70 9	N			64			64	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	254 2	47 9	N			43			107	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N			-0-			107	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N			-0-			107	
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N			-0-			107	

DOWNER UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 211758		COMPL. DATE 06/09/2017			TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8146 - 8301	
01	2821 N	2550	-0-	-271	-0-	85 77 9	1 2388 2	Y			70	64 1	1 8	26	
02	2380 N	2274	-0-	-106	-0-	77 61 9	1 2136 2	Y			55	68 1		13	
03	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	76 78 9	1 2346 2	Y			71	78 1	1 8	5	
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	83 142 9	1 2274 2	Y			129	107 1	1 8	26	
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	85 140 9	1 2544 2	Y			127	125 1		28	
*06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	67 120 9	1 2381 2	Y			109	110 1		27	

ABNEY, C. M. "B"			WELL #:		17	RRCID -> 211932		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7829 - 9390	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			21	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			21	

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3064

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DOWNER UNIT			//CONT.// 95369 160 //CONT.// 220903 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
						RRCID -> 213628		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8132 - 8278						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	910	-0-	-0-	910	1851		29 73 9	1 1 1	808	2	Y	66	60	1	1	8	13
02	T. A.	766	-0-	-0-	766	2617		25 57 9	1 1 1	684	2	Y	52	53	1			12
03	3435 X	818	-0-	-0-	-2617	-0-		24 70 9	1 1 1	724	2	Y	64	70	1	2	8	4
04	870 N	770	-0-	-0-	-100	-0-		25 72 9	1 1 1	673	2	Y	65	54	1	1	8	14
05	837 N	783	-0-	-0-	-54	-0-		23 68 9	1 1 1	692	2	Y	62	62	1			14
*06	T. A.	685	-0-	-0-	685	685		17 59 9	1 1 1	609	2	Y	54	54	1			14

MCLOFFLIN GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 213840		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8553 - 9425						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 215359		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9380 - 9498						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 216013		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 8123 - 9386						
01	372 N	356	-0-	-0-	-16	-0-		11 46 9	1 1 1	299	2	Y	42	38	1			13
02	336 N	290	-0-	-0-	-46	-0-		9 42 9	1 1 1	239	2	Y	38	43	1			8
03	372 N	304	-0-	-0-	-68	-0-		8 53 9	1 1 1	243	2	Y	48	53	1			3
04	330 N	246	-0-	-0-	-84	-0-		9 1 9	1 1 1	236	2	Y	1	2	1			2
05	310 N	258	-0-	-0-	-52	-0-		8 1 1	1 1 1	250	2	Y	-0-	1	1			1
*06	270 N	247	-0-	-0-	-23	-0-		7 1 1	1 1 1	240	2	Y	-0-					1

TAYLOR, W.B. "A"			WELL #: 9			RRCID -> 227580		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9707 - 11971						
01	4185 X	4002	-0-	-0-	-183	-0-		4002	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3598	-0-	-0-	-182	-0-		3598	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	4059	-0-	-0-	-126	-0-		4059	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3956	-0-	-0-	-4	-0-		3956	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	4072	-0-	-0-	-20	-0-		4072	2			N	-0-					-0-
*06	3930 X	3716	-0-	-0-	-214	-0-		3716	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: HARRISON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 95369 160				NON-ASSOCIATED							
CHOPPER GU 1										//CONT.// 220903				WELL #: 1							
										RRCID -> 229742				COMPL. DATE 07/18/2007							
										TOTAL DEPTH 9920				PERF. 8474 - 9710							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	2666 X	237	-0-	-2429	-0-	108	1	129	2	Y	-0-							122			
02	2408 X	111	-0-	-2297	-0-	7	1	104	2	Y	-0-							122			
03	1984 X	121	-0-	-1863	-0-	7	1	114	2	Y	-0-							122			
04	1920 X	28	-0-	-1892	-0-	1	1	21	2	Y	5							127			
						6	9														
05	1984 X	11	-0-	-1973	-0-	1	1	10	2	Y	-0-							127			
*06	120 N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	Y	-0-							127			
CARGILL GAS UNIT										WELL #: 24				RRCID -> 232165				COMPL. DATE 06/17/2007			
										TOTAL DEPTH 9685				PERF. 9266 - 9472							
01	3813 X	3590	-0-	-223	-0-	124	1	3464	2	Y	2	2	8					1			
						2	9														
02	3528 X	3385	-0-	-143	-0-	117	1	3268	2	Y	-0-	1	1					-0-			
03	3906 X	3498	-0-	-408	-0-	110	1	3386	2	Y	2	2	8					-0-			
						2	9														
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	135	1	3680	2	Y	1	1	8					-0-			
						1	9														
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	128	1	3815	2	Y	-0-							-0-			
*06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	100	1	3574	2	Y	-0-							-0-			
BRYSON "A" UNIT										WELL #: 10H				RRCID -> 234090				COMPL. DATE 07/22/2007			
										TOTAL DEPTH 9339				PERF. 9707 - 11355							
01	2976 X	2053	-0-	-923	-0-	2053	2			N	-0-							22			
02	2520 X	1768	-0-	-752	-0-	1768	2			N	-0-							22			
03	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2			N	-0-							22			
04	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	2148	2			N	-0-							22			
05	2356 X	1167	-0-	-1189	-0-	1167	2			N	-0-							22			
*06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-							22			
ABNEY, C. M. "B"										WELL #: 18				RRCID -> 234302				COMPL. DATE 07/14/2007			
										TOTAL DEPTH 9584				PERF. 8183 - 9420							
01	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-							52			
02	1064 N	690	-0-	-374	-0-	690	2			N	-0-							52			
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-							52			
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-							52			
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-							52			
*06	1110 N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-							52			
TAYLOR, W.B. "A"										WELL #: 10				RRCID -> 235442				COMPL. DATE 12/09/2007			
										TOTAL DEPTH 9367				PERF. 9720 - 11356							
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-							169			
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-							169			
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-							169			
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-							169			
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-							169			
*06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-							169			
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT										WELL #: 8				RRCID -> 236091				COMPL. DATE 01/28/2008			
										TOTAL DEPTH 9908				PERF. 9587 - 9794							
01	341 X	258	-0-	-83	-0-	9	1	249	2	Y	-0-							1			
02	308 X	253	-0-	-55	-0-	9	1	244	2	Y	-0-	1	1					-0-			
03	341 X	234	-0-	-107	-0-	7	1	227	2	Y	-0-							-0-			
04	300 X	222	-0-	-78	-0-	8	1	214	2	Y	-0-							-0-			
05	279 X	223	-0-	-56	-0-	7	1	216	2	Y	-0-							-0-			
*06	270 X	227	-0-	-43	-0-	6	1	221	2	Y	-0-							-0-			

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3066

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DAVIS, JIM ET AL				//CONT.// 220903 WELL #: 11		95369 160 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
						RRCID -> 238058		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9279 - 9554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546 2			N	-0-					20
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 2			N	-0-					20
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 2			N	-0-					20
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493 2			N	-0-					20
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1542 2			N	-0-					20
*06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1504 2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 238991		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH		9717 PERF. 8354 - 9650				
01	2108 N	1891	-0-	-217	-0-		62 1	1721 2	Y		98	84 1	6 8			19
02	1876 N	1223	-0-	-653	-0-		108 9	40 1	1104 2	Y	72	74 1				17
03	1891 N	1245	-0-	-646	-0-		79 9	36 1	1099 2	Y	100	103 1	8 8			6
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		110 9	70 1	1914 2	Y	18	15 1	4 8			5
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		20 9	76 1	2272 2	Y	2	4 1				3
*06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		2 9	53 1	1906 2	Y	3	3 1				3

CHOPPER GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 241493		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH		11886 PERF. 8440 - 11148				
01	3534 X	3195	-0-	-339	-0-		505 1	2686 2	Y		4	4 8				7
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		4 9	486 1	2668 2	Y	-0-					7
03	3317 X	3223	-0-	-94	-0-		622 1	2601 2	Y		-0-					7
04	3090 X	3053	-0-	-37	-0-		573 1	2480 2	Y		-0-					7
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		667 1	2861 2	Y		5	5 8				7
*06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		6 9	746 1	2464 2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS				WELL #: 15		RRCID -> 242120		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH		11561 PERF. 9406 - 9597				
01	2139 N	1892	-0-	-247	-0-		1892 2			N	-0-					33
02	1820 N	1749	-0-	-71	-0-		1749 2			N	-0-					33
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1952 2			N	-0-					33
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2			N	-0-					33
05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-		1901 2			N	-0-					33
*06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		2057 2			N	-0-					33

ELLIS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 242687		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH		9810 PERF. 8420 - 9717				
01	3100 X	511	-0-	-2589	-0-		467 1	44 9	Y		40	15 8				124
02	2604 X	379	-0-	-2225	-0-		350 1	29 9	Y		26					150
03	2883 X	548	-0-	-2335	-0-		461 1	87 9	Y		79	172 1				57
04	2760 X	598	-0-	-2162	-0-		598 1		Y		-0-					57
05	2480 X	1912	-0-	-568	-0-		596 1	1297 2	Y		17	17 8				57
*06	T. A.	4177	-0-	4177	4177		19 9	713 1	3275 2	Y	172	172 1				57

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3067

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ELLIS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95369 160 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON					
						RRCID ->	242955	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	8766	-	9736		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1268	-0-	-3		-0-	467 6	1 9	795	2	Y	5		5 8			134
02	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-	649	1	521	2	Y	-0-					134
03	1715	N	1715	-0-	-0-		-0-	609	1	1106	2	Y	-0-					134
04	1509	N	1509	-0-	-0-		-0-	556	1	953	2	Y	-0-					134
05	1302	N	956	-0-	-346		-0-	453	1	495	2	Y	7		7 8			134
*06	1500	N	1044	-0-	-456		-0-	481 3	1 9	560	2	Y	3					137
SCOTT, T. P.					WELL #:	15	RRCID ->	243188	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	9274	-	9536	
01	2981	X	2981	-0-	-0-		-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-		-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-		-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-		-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-		-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*06	4331	X	4331	-0-	-0-		-0-	4331	2			N	-0-					-0-
BRYSON "A" UNIT					WELL #:	11H	RRCID ->	244091	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL	DEPTH	9329	PERF.	9646	-	11254	
01	6658	X	6658	-0-	-0-		-0-	3572	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-		-0-	3729	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6425	-0-	-178		-0-	3683	1	2742	2	Y	-0-					-0-
04	6509	X	6509	-0-	-0-		-0-	3884	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	7244	X	7244	-0-	-0-		-0-	4341	1	2903	2	Y	-0-					-0-
*06	5924	X	5924	-0-	-0-		-0-	3627	1	2297	2	Y	-0-					-0-
PIERCE, REUBEN GAS UNIT					WELL #:	10H	RRCID ->	245940	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL	DEPTH	9416	PERF.	10090	-	13476	
01	7594	X	7594	-0-	-0-		-0-	262 8	1 9	7324	2	Y	7		7 8			-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-		-0-	255	1	7099	2	Y	-0-					-0-
03	8227	X	8227	-0-	-0-		-0-	258 9	1 9	7960	2	Y	8		8 8			-0-
04	7898	X	7898	-0-	-0-		-0-	279 4	1 9	7615	2	Y	4		4 8			-0-
05	8352	X	8352	-0-	-0-		-0-	270	1	8082	2	Y	-0-					-0-
*06	7878	X	7878	-0-	-0-		-0-	214	1	7664	2	Y	-0-					-0-
ABNEY 1215					WELL #:	12H	RRCID ->	248724	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	9445	PERF.	10030	-	11840	
01	11966	X	8752	-0-	-3214		-0-	302 1	1 9	8449	2	Y	1		1 1			2
02	10808	X	7628	-0-	-3180		-0-	264 1	1 9	7363	2	Y	1		3 1			-0-
03	13840	X	13840	-0-	-0-		-0-	435 1	1 9	13404	2	Y	1		1 1			-0-
04	12731	X	12731	-0-	-0-		-0-	449 1	1 9	12281	2	Y	1		1 1			-0-
05	12804	X	12804	-0-	-0-		-0-	414 1	1 9	12389	2	Y	1		1 1			-0-
*06	11648	X	11648	-0-	-0-		-0-	317 1	1 9	11330	2	Y	1		1 1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WINSTON HEIRS GU			//CONT.// 95369 160 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON								
					RRCID ->	250619	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL	DEPTH	11337	PERF.	9542 - 9720						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	5					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	69	1			17
BUFFIN, KIRK UNIT					WELL #:	4H	RRCID ->	250625	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL	DEPTH	9485	PERF.	9966 - 12498				
01	14229	X	12788	-0-	-1441	-0-	441	1	12337	2	Y	9	9	8					2
							10	9											
02	12292	X	11415	-0-	-877	-0-	395	1	11019	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
03	13609	X	12235	-0-	-1374	-0-	384	1	11838	2	Y	12	12	8					1
							13	9											
04	12510	X	11572	-0-	-938	-0-	408	1	11157	2	Y	6	6	8					1
							7	9											
05	12927	X	12811	-0-	-116	-0-	415	1	12396	2	Y	-0-							1
*06	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	391	1	13984	2	Y	-0-							1
MANN					WELL #:	4H	RRCID ->	250683	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.	9990 - 12503				
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	385	1	10752	2	Y	37	15	1	20	8			6
							41	9											
02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	334	1	9323	2	Y	13	16	1					3
							14	9											
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	341	1	10511	2	Y	41	19	1	24	8			1
							45	9											
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	369	1	10085	2	Y	19	6	1	13	8			1
							21	9											
05	10602	X	10573	-0-	-29	-0-	342	1	10229	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
*06	10260	X	7278	-0-	-2982	-0-	198	1	7079	2	Y	1	1	1					1
							1	9											
BUFFIN, KIRK UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	251255	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	9442 - 9670				
01	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	67	1	1868	2	Y	2	2	8					-0-
							2	9											
02	1820	N	1743	-0-	-77	-0-	60	1	1683	2	Y	-0-							-0-
03	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	55	1	1682	2	Y	2	2	8					-0-
							2	9											
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	68	1	1859	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	78	1	2344	2	Y	-0-							-0-
*06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	81	1	2908	2	Y	-0-							-0-
MCCAULEY					WELL #:	2	RRCID ->	251947	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL	DEPTH	9880	PERF.	9478 - 9731				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							22

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BUFFIN, KIRK UNIT															//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	12059 X	11558	-0-		-501	-0-		399 12 9	1	11147	2	Y	11	11	8			1						
02	10892 X	10312	-0-		-580	-0-		357 1	1	9955	2	Y	-0-					1						
03	12059 X	11173	-0-		-886	-0-		351 15 9	1	10807	2	Y	14	14	8			1						
04	11340 X	11078	-0-		-262	-0-		391 9 9	1	10678	2	Y	8	8	8			1						
05	14610 X	14610	-0-		-0-	-0-		473 1	1	14137	2	Y	-0-					1						
*06	17965 X	17965	-0-		-0-	-0-		489 1	1	17476	2	Y	-0-					1						

ABNEY, ZACH UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365									
01	11253 X	10146	-0-		-1107	-0-		350 10 9	1	9786	2	Y	9	1	1	8	8	4						
02	9352 X	9323	-0-		-29	-0-		323 1 9	1	8999	2	Y	1	4	1			1						
03	10385 X	10220	-0-		-165	-0-		321 12 9	1	9887	2	Y	11	1	1	10	8	1						
04	10915 X	10915	-0-		-0-	-0-		385 8 9	1	10522	2	Y	7	1	1	6	8	1						
05	15874 X	15874	-0-		-0-	-0-		514 1	1	15360	2	Y	-0-					1						
*06	21469 X	21469	-0-		-0-	-0-		584 1	1	20885	2	Y	-0-					1						

DOWNER UNIT															WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966									
01	12958 X	12425	-0-		-533	-0-		428 24 9	1	11973	2	Y	22	1	1	21	8	6						
02	11704 X	11472	-0-		-232	-0-		397 1 9	1	11074	2	Y	1	5	1			2						
03	12958 X	12349	-0-		-609	-0-		387 31 9	1	11931	2	Y	28	2	1	26	8	2						
04	12180 X	12049	-0-		-131	-0-		424 31 9	1	11594	2	Y	28	12	1	14	8	4						
05	12809 X	12809	-0-		-0-	-0-		414 17 9	1	12378	2	Y	15	14	1			5						
*06	12179 X	12179	-0-		-0-	-0-		331 14 9	1	11834	2	Y	13	13	1			5						

ABNEY 1215															WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055									
01	12450 X	12450	-0-		-0-	-0-		429 15 9	1	12006	2	Y	14	14	8			4						
02	11144 X	11052	-0-		-92	-0-		383 1	1	10669	2	Y	-0-	2	1			2						
03	12338 X	11923	-0-		-415	-0-		374 20 9	1	11529	2	Y	18	18	8			2						
04	11940 X	9086	-0-		-2854	-0-		320 11 9	1	8755	2	Y	10	10	8			2						
05	12338 X	8046	-0-		-4292	-0-		260 1	1	7786	2	Y	-0-					2						
*06	11940 X	10622	-0-		-1318	-0-		289 1	1	10333	2	Y	-0-					2						

ABNEY, J. K.															WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988									
01	9827 X	9421	-0-		-406	-0-		9421	2			N	-0-					-0-						
02	8876 X	8428	-0-		-448	-0-		8428	2			N	-0-					-0-						
03	9827 X	9482	-0-		-345	-0-		9482	2			N	-0-					-0-						
04	9390 X	9183	-0-		-207	-0-		9183	2			N	-0-					-0-						
05	9579 X	9327	-0-		-252	-0-		9327	2			N	-0-					-0-						
*06	9180 X	8926	-0-		-254	-0-		8926	2			N	-0-					-0-						

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3070

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ABNEY, ZACH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	95369 160 220903 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON						
						RRCID ->	259377	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	9880	-	13230			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	PERF. CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8414	-0-		-328		-0-	290	1	8106	2	Y	16	2	1	13	8	6
02	7896	X	7517	-0-		-379		-0-	260	1	7255	2	Y	2	6	1			2
03	8742	X	7384	-0-		-1358		-0-	231	1	7134	2	Y	17	3	1	15	8	1
04	12902	X	12902	-0-		-0-		-0-	455	1	12434	2	Y	12	3	1	8	8	2
05	25040	X	25040	-0-		-0-		-0-	810	1	24227	2	Y	3	3	1			2
*06	30340	X	30340	-0-		-0-		-0-	825	1	29512	2	Y	3	3	1			2
ABNEY 1215						WELL #:	10H	RRCID ->	261372	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL	DEPTH	9475	PERF.	9740	-	15165	
01	13702	X	13053	-0-		-649		-0-	450	1	12586	2	Y	15	15	8			1
02	12096	X	11753	-0-		-343		-0-	407	1	11346	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13392	X	12799	-0-		-593		-0-	402	1	12376	2	Y	19	19	8			-0-
04	12960	X	12198	-0-		-762		-0-	430	1	11757	2	Y	10	10	8			-0-
05	13299	X	12954	-0-		-345		-0-	419	1	12535	2	Y	-0-					-0-
*06	12630	X	12046	-0-		-584		-0-	328	1	11718	2	Y	-0-					-0-
ELLIS "A" GAS UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	261567	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL	DEPTH	9617	PERF.	9744	-	13350	
01	5983	X	5527	-0-		-456		-0-	295	1	5199	2	Y	30	30	8			2
02	5627	X	5627	-0-		-0-		-0-	33	9	5260	2	Y	-0-					2
03	5952	X	5374	-0-		-578		-0-	367	1	5055	2	Y	-0-					2
04	5789	X	5789	-0-		-0-		-0-	319	1	5433	2	Y	-0-					2
05	6231	X	5629	-0-		-602		-0-	356	1	5268	2	Y	32	32	8			2
*06	5820	X	4250	-0-		-1570		-0-	326	1	3943	2	Y	-0-					2
TAYLOR-ABNEY-0'BANION (ALLOC.)						WELL #:	13H	RRCID ->	263169	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL	DEPTH	9446	PERF.	9730	-	15478	
01	7577	X	7577	-0-		-0-		-0-	7577	2			N	-0-					27
02	8258	X	8258	-0-		-0-		-0-	8258	2			N	-0-					27
03	9224	X	9224	-0-		-0-		-0-	9224	2			N	-0-					27
04	9155	X	9155	-0-		-0-		-0-	9155	2			N	-0-					27
05	9070	X	9070	-0-		-0-		-0-	9070	2			N	-0-					27
*06	8400	X	6397	-0-		-2003		-0-	6397	2			N	-0-					27
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION)						WELL #:	3H	RRCID ->	264140	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL	DEPTH	9399	PERF.	9744	-	13055	
01	8113	X	8113	-0-		-0-		-0-	279	1	7792	2	Y	38	28	1	7	8	10
02	7263	X	7263	-0-		-0-		-0-	251	1	6986	2	Y	24	27	1			7
03	7945	X	7945	-0-		-0-		-0-	248	1	7655	2	Y	38	34	1	8	8	3
04	7399	X	7399	-0-		-0-		-0-	260	1	7114	2	Y	23	16	1	5	8	5
05	7663	X	7663	-0-		-0-		-0-	248	1	7403	2	Y	11	12	1			4
*06	7260	X	7246	-0-		-14		-0-	197	1	7038	2	Y	10	10	1			4

(GWN415)

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3071

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WINSTON HEIRS				//CONT.// 95369 160 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED 3H		CAPACITY RRCID -> 264762				COMPL. DATE 12/23/2011				TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	7657 X	6639	-0-	-1018	-0-	744 6	1 9	5889	2	N			5							158
02	6916 X	6743	-0-	-173	-0-	385 10	1 9	6348	2	N			9							167
03	7657 X	7086	-0-	-571	-0-	382 3	1 9	6701	2	N			3							170
04	7320 X	6873	-0-	-447	-0-	378 14	1 9	6481	2	N			13							183
05	7471 X	7052	-0-	-419	-0-	456 6	1 9	6590	2	N			5							188
06	7230 X	6962	-0-	-268	-0-	373 22	1 9	6567	2	N			20		156	1				52
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426																				
01	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	499 35	1 9	8788	2	Y			32		32	8				40
02	8232 X	8118	-0-	-114	-0-	529 1	1	7589	2	Y			-0-							40
03	9114 X	8911	-0-	-203	-0-	547 1	1	8364	2	Y			-0-							40
04	9030 X	8454	-0-	-576	-0-	520 3	1 9	7931	2	Y			3							43
05	9331 X	8696	-0-	-635	-0-	492 259	1 9	7945	2	Y			235		180	1		35	8	63
*06	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	6340	2	Y			2							65
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421																				
01	13330 X	12977	-0-	-353	-0-	447 29	1 9	12501	2	Y			26		10	1		15	8	5
02	12040 X	11551	-0-	-489	-0-	400 9	1 9	11142	2	Y			8		10	1				3
03	13330 X	12605	-0-	-725	-0-	395 33	1 9	12177	2	Y			30		12	1		19	8	2
04	12750 X	12169	-0-	-581	-0-	428 40	1 9	11701	2	Y			36		21	1		10	8	7
05	13144 X	12943	-0-	-201	-0-	418 36	1 9	12489	2	Y			33		32	1				8
*06	12570 X	12209	-0-	-361	-0-	331 31	1 9	11847	2	Y			28		28	1				8
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645																				
01	9052 X	8664	-0-	-388	-0-	8664	2			N			-0-							64
02	8064 X	7778	-0-	-286	-0-	7778	2			N			-0-							64
03	8928 X	8561	-0-	-367	-0-	8561	2			N			-0-							64
04	8610 X	8284	-0-	-326	-0-	8284	2			N			-0-							64
05	8773 X	8488	-0-	-285	-0-	8488	2			N			-0-							64
*06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8168	2	217	9	N			197		177	1				84

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CARGILL 'A' GAS UNIT														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	2518	-0-	-1884	-0-	500 44	1 9	1974	2	Y	40	40 8		175
02	3976 X	774	-0-	-3202	-0-	366 1	1	408	2	Y	-0-			175
03	4402 X	912	-0-	-3490	-0-	435 1	1	466	2	Y	10	10 8		175
04	3780 X	435	-0-	-3345	-0-	11 9	1	7	9	Y	6	6 8		175
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	428 1	1	3438	2	Y	28	28 8		175
*06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	690 31	1 9	3176	2	Y	-0-			175
BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145														
01	11501 X	11409	-0-	-92	-0-	4757 29	1 9	6623	2	Y	26	26 8		8
02	10724 X	9931	-0-	-793	-0-	4747 1	1	5184	2	Y	-0-			8
03	12431 X	11332	-0-	-1099	-0-	5530 1	1	5682	2	Y	109	39 8		78
04	12030 X	10855	-0-	-1175	-0-	120 9	1	5579	2	Y	70	101 1	16 8	31
05	12431 X	11703	-0-	-728	-0-	5199 77	1 9	6016	2	Y	48			79
*06	11040 X	9764	-0-	-1276	-0-	5634 53	1 9	4997	2	Y	56			135
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
01	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	447 32	1 9	7874	2	Y	29	29 8		167
02	7196 X	7147	-0-	-49	-0-	466 1	1	6681	2	Y	-0-			167
03	7967 X	7461	-0-	-506	-0-	442 1	1	7019	2	Y	-0-			167
04	8070 X	7450	-0-	-620	-0-	459 1	1	6991	2	Y	-0-			167
05	8339 X	7300	-0-	-1039	-0-	424 35	1 9	6841	2	Y	32	32 8		167
*06	6690 X	5037	-0-	-1653	-0-	364 1	1	4673	2	Y	-0-			167
TAYLOR-ABNEY-0'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
01	5084 X	4799	-0-	-285	-0-	4799 2				N	-0-			74
02	4592 X	4295	-0-	-297	-0-	4295 2				N	-0-			74
03	4991 X	4696	-0-	-295	-0-	4696 2				N	-0-			74
04	4830 X	4769	-0-	-61	-0-	4769 2				N	-0-			74
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 2				N	-0-			74
*06	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	4571 2				N	-0-			74
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														
01	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	1057 34	1 9	9357	2	Y	31	31 8		83
02	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	920 1	1	9383	2	Y	-0-			83
03	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	983 33	1 9	9897	2	Y	30			113
04	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	1208 1	1	10961	2	Y	-0-			113
05	10447 X	9838	-0-	-609	-0-	1122 39	1 9	8677	2	Y	35	35 8		113
*06	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	819 106	1 9	7060	2	Y	96	182 1		27

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
K		WELL #:		3H	RRCID -> 272761	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL	DEPTH	9728	PERF.	9980	- 16666
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11315	X	11294	-0-	-21	-0-	11293 2	1 9	N	1		7
02	10220	X	9780	-0-	-440	-0-	9582 2	198 9	N	180	180 1	7
03	11315	X	9612	-0-	-1703	-0-	9601 2	11 9	N	10		17
04	10950	X	8871	-0-	-2079	-0-	8861 2	10 9	N	9		26
05	11315	X	8573	-0-	-2742	-0-	8410 2	163 9	N	148	172 1	2
06	10920	X	8431	-0-	-2489	-0-	8422 2	9 9	N	8		25
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 229448	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL	DEPTH	10333	PERF.	9445	- 9693
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DOWNER		WELL #:		2	RRCID -> 236368	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8241	- 9681
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID -> 253762	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL	DEPTH	9825	PERF.	9506	- 9520
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		114
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372 2		N	-0-		114
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		114
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		114
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		114
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		114
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID -> 255033	COMPL. DATE 01/02/2010	TOTAL	DEPTH	9738	PERF.	9470	- 9547
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		22
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		22
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		22
04	810	N	665	-0-	-145	-0-	665 2		N	-0-		22
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		22
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		22
TWYMAN		WELL #:		2	RRCID -> 255131	COMPL. DATE 01/19/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	8328	- 8332
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	704 2	28 9	N	25		331
02	616	N	371	-0-	-245	-0-	349 2	22 9	N	20		351
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	623 2	42 9	N	38	171 1	218
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	468 2	36 9	N	33		251
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	512 2	72 9	N	65		316
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	543 2	28 9	N	25		341

WASKOM (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265															
EADS															
WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			174
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			174
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			174
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			174
*06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			174
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC															
BUFFIN															
WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RFE OPERATING, LLC															
EVERETT															
WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612															
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			52
02		140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-			52
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			52
04		150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-			52
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			52
06		150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-			52
SHELBY OPERATING COMPANY															
EDGAR															
WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551															
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			109
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			109
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			109
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			109
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			109
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			109
WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAY-HICKEY															
WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192															
01		2325 N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-			94
02		2072 N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-			94
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2295	2	17	9	N	15			109
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			109
05		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	2213	2	13	9	N	12			121
06		2250 N	2197	-0-	-53	-0-	2196	2	1	9	N	1			122

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY																
STEPHENSON																
WELL #: 1													RRCID -> 131751			
COMPL. DATE 06/30/1997													TOTAL DEPTH 9600			
PERF. 7915 - 9484																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					86
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					87
03	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					87
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					88
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					88
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					88
STEPHENSON													WELL #: 3			
RRCID -> 133532													COMPL. DATE 11/24/1989			
TOTAL DEPTH 9604													PERF. 9185 - 9459			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
MASSINGALE, JAMES													WELL #: 5			
RRCID -> 141856													COMPL. DATE 07/10/1992			
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 7913 - 9512			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
O'BANION													WELL #: 9			
RRCID -> 160417													COMPL. DATE 09/28/1996			
TOTAL DEPTH 9630													PERF. 9215 - 9444			
01	9455 X	6596	-0-	-2859	-0-	6450	2	146	9	N	133					1109
02	8540 X	6783	-0-	-1757	-0-	6697	2	86	9	N	78					1187
03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8162	2	62	9	N	56	176	1			1067
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6648	2	105	9	N	95					1162
05	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7480	2	106	9	N	96	169	1			1089
06	7950 X	6057	-0-	-1893	-0-	5995	2	62	9	N	56					1145
WILLIAMS													WELL #: 2			
RRCID -> 161533													COMPL. DATE 05/17/2007			
TOTAL DEPTH 9820													PERF. 8450 - 9655			
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	567	2	99	9	N	90					190
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					198
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14					212
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8					220
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	658	2	18	9	N	16					236
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	631	2	20	9	N	18					254
MASSINGALE, JAMES													WELL #: 6			
RRCID -> 180046													COMPL. DATE 10/28/2000			
TOTAL DEPTH 9699													PERF. 9280 - 9505			
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2976	2	3	9	N	3					244
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3330	2	2	9	N	2					246
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	N	12					258
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3193	2	8	9	N	7					265
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3012	2	2	9	N	2					267
*06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					267
STEPHENSON													WELL #: 7			
RRCID -> 199036													COMPL. DATE 11/26/2003			
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 9264 - 9498			
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					139
02	7280 X	3421	-0-	-3859	-0-	3421	2			N	-0-					139
03	8060 X	2699	-0-	-5361	-0-	2699	2			N	-0-					139
04	7800 X	3889	-0-	-3911	-0-	3889	2			N	-0-					139
05	5673 X	2468	-0-	-3205	-0-	2468	2			N	-0-					139
06	3660 X	1604	-0-	-2056	-0-	1604	2			N	-0-					139

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY																
STEPHENSON																
WELL #: 6																
RRCID -> 199041																
COMPL. DATE 11/26/2003																
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 9186 - 9460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MCCLARAN																
WELL #: 7																
RRCID -> 223020																
COMPL. DATE 11/04/2006																
TOTAL DEPTH 9790													PERF. 9310 - 9578			
01	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2				N	-0-				144
02	1176 N	906	-0-	-270	-0-						N	-0-				144
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2				N	-0-				144
04	1020 N	547	-0-	-473	-0-	547	2				N	-0-				144
05	992 N	149	-0-	-843	-0-	149	2				N	-0-				144
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	556	2				N	-0-				144
GEORGE, C.B.																
WELL #: 4																
RRCID -> 227280																
COMPL. DATE 12/07/2006																
TOTAL DEPTH 11000													PERF. 9336 - 9580			
01	3100 N	4592	-0-	1492	1492	4379	2	213	9		N	194				311
02	2800 N	4818	-0-	2018	3510	4535	2	283	9		N	257	344	1		224
03	3100 N	5222	-0-	2122	5632	4838	2	384	9		N	349	492	1		81
04	9687 X	4055	-0-	-5632	-0-	3740	2	315	9		N	286	331	1		36
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2675	2	343	9		N	312	160	1		188
*06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	1964	2	294	9		N	267	330	1		125
VINCENT																
WELL #: 12																
RRCID -> 250236																
COMPL. DATE 11/12/2008																
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 9474 - 9606			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ABERCROMBIE																
WELL #: 6																
RRCID -> 254416																
COMPL. DATE 12/17/2009																
TOTAL DEPTH 9850													PERF. 9598 - 9640			
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2391	2	9	9		N	8				186
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9		N	6				192
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9		N	25				217
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2138	2	199	9		N	181	171	1		227
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2210	2	14	9		N	13				240
*06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	2	13	9		N	12				252
C.B. GEORGE																
WELL #: 3																
RRCID -> 264505																
COMPL. DATE 12/19/2011																
TOTAL DEPTH 9810													PERF. 9277 - 9545			
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2				N	-0-				97
02	2548 N	2413	-0-	-135	-0-	2412	2	1	9		N	1				98
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2770	2	143	9		N	130				228
04	2580 N	1075	-0-	-1505	-0-	1069	2	6	9		N	5				233
05	2666 N	2163	-0-	-503	-0-	2163	2				N	-0-				233
06	2730 N	2437	-0-	-293	-0-	2429	2	8	9		N	7				240
O'BANION																
WELL #: 11																
RRCID -> 265251																
COMPL. DATE 11/04/2011																
TOTAL DEPTH 9703													PERF. 9220 - 9320			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				203

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, L.L.C.						796070									
LINDSEY, SMITH				WELL #:		2		RRCID -> 063323		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9348 - 9470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			175
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			175
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			175
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			175
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			175
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			175
RUDD, W.L.				WELL #:		1		RRCID -> 133127		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH		9660 PERF. 9304 - 9564	
01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			14
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			14
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			14
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			14
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			14
*06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			14
SMITH-LINDSEY				WELL #:		1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH		9760 PERF. 9290 - 9551	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			171
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	-0-	135	2			N	-0-			171
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			171
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			171
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			171
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	-0-	68	2			N	-0-			171
WILLIAMS, IRELAND				WELL #:		A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH		9745 PERF. 9371 - 9594	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
WINSTON, W. T.				WELL #:		1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH		9740 PERF. 9336 - 9612	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
WILLIAMS, IRELAND				WELL #:		A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH		9750 PERF. 9365 - 9625	
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	-0-	37	2			N	-0-			88
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	-0-	102	2			N	-0-			88
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			88
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			88
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	2			N	-0-			88
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			88

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
URSUS OIL AND GAS				879300											
SNEED				WELL #:		2		RRCID -> 130604		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 6399 - 6405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			230
RAVEN				WELL #:		2		RRCID -> 139817		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8174 - 9739	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
GARRETT "E"				WELL #:		3		RRCID -> 132314		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9488 - 9716	
01	14B2 EXT	281	-0-	281	281	280	2	1	9	Y	1		1	1	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-				-0-
04	281 X	-0-	-0-	-281	-0-					Y	-0-				-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARRETT "E"				WELL #:		5		RRCID -> 137404		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8182 - 9738	
01	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-				-0-
04	130 X	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARRETT "E"				WELL #:		8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9675 - 9695	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARRETT "E"				WELL #:		6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9625 - 9645	
01	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-				-0-
04	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167																
GARRETT "E"				WELL #: 10				RRCID -> 192915				COMPL. DATE 09/28/2002				TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	169	-0-	169	169				169	2		Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	169							Y	-0-					-0-	
04		169 X	-0-	-0-	-169	-0-							Y	-0-					-0-	
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARRETT "E"				WELL #: 7				RRCID -> 194781				COMPL. DATE 01/04/2003				TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666				
01		372 N	311	-0-	-61	-0-				311	2		Y	-0-					-0-	
02		308 N	294	-0-	-104	-0-				204	2		Y	-0-					-0-	
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-				273	2		Y	-0-					-0-	
04		300 N	228	-0-	-72	-0-				228	2		Y	-0-					-0-	
05		217 N	196	-0-	-21	-0-				196	2		Y	-0-					-0-	
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-				350	2		Y	-0-					-0-	
GARRETT "E"				WELL #: 11				RRCID -> 194820				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARRETT HEIRS				WELL #: 2				RRCID -> 213954				COMPL. DATE 07/27/2010				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
GARRETT HEIRS				WELL #: 3				RRCID -> 252251				COMPL. DATE 05/29/2009				TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GARRETT "E"				WELL #: 12				RRCID -> 255204				COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GARRETT HEIRS-GARRETT E				WELL #: 1H				RRCID -> 285947				COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450				
01		23684 X	23482	-0-	-202	-0-				23372	2	110	9	Y	100				114	
02		23111 X	23111	-0-	-0-	-0-				22986	2	125	9	Y	114	154	1		74	
03		24743 X	24743	-0-	-0-	-0-				24631	2	112	9	Y	102				176	
04		23545 X	23545	-0-	-0-	-0-				23425	2	120	9	Y	109	150	1		135	
05		25575 X	24486	-0-	-1089	-0-				24350	2	136	9	Y	124	149	1		110	
06		24750 X	21782	-0-	-2968	-0-				21686	2	96	9	Y	87	148	1		40	

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) TGNR EAST TEXAS II LLC WEEKS B												95369 163 102211		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
												WELL #: 1 C		RRCID -> 180231		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 9651 - 9785	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
WASKOM (COTTON VALLEY 8300) BROOKSTON ENERGY, INC. SMITH, T. P. ESTATE 'C'												95369 176 097353		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
												WELL #: 4		RRCID -> 187837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8348 - 9554	
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		39	1	984	2	N	-0-				92				
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		48	1	1094	2	N	-0-				92				
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-		30	1	624	2	N	-0-				92				
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-		44	1	841	2	N	40	40	1		92				
								44	9												
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		51	1	1065	2	N	85	85	1		92				
								94	9												
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		52	1	1057	2	N	-0-				92				
WASKOM (DANA SAND) SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE -A-												95369 184 773678		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
												WELL #: 2		RRCID -> 284188		COMPL. DATE 11/04/1953		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5835 - 5865	
01	700	R	700	-0-	-0-	-0-		639	2	61	9	N	55				254				
02	573	R	573	-0-	-0-	-0-		518	2	55	9	N	50				304				
03	682	#	390	-0-	-292	-0-		315	2	75	9	N	68	168	1		204				
04	660	#	279	-0-	-381	-0-		218	2	61	9	N	55				259				
05	682	#	256	-0-	-426	-0-		194	2	62	9	N	56				315				
06	660	#	197	-0-	-463	-0-		133	2	64	9	N	58	178	1		195				
WASKOM (DOWNER) BROOKSTON ENERGY, INC. TIMMINS FURRH												95369 192 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
												WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5863 - 5992	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124				
TIMMINS FURRH												WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6248	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
MHS-VANCE												WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5971 - 6180	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353											
JOHNSON "A"		WELL #:		4	RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5976 - 6014				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6010 - 6064			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 5652 - 5662				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 174985		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5644 - 5652			
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	1	1 8		30
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

WASKOM (GLOYD)				95369 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		6	RRCID -> 146448		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4882 - 4938				
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	63	1	1586	2	N	-0-			37
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	57	1	1307	2	N	-0-			37
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	2	N	-0-			37
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	71	1	1336	2	N	-0-			37
05	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	58	1	1230	2	N	-0-			37
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1402	2	N	-0-			37

WASKOM (HAMMOND SAND)				95369 256	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
BELL GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 286851		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 5889 - 6020				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3082

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (HAMMOND SAND)			//CONT.//		95369 256	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903															
WILLIAMS, IRELAND UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 289486		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 6055 - 6288							
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1364 N	1109	-0-	-255	-0-			35	1	989	2	N	77	66	1	5	8	22	
									85	9										
02		1316 N	1072	-0-	-244	-0-			35	1	971	2	N	60	68	1			14	
									66	9										
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			29	1	881	2	N	83	86	1	6	8	5	
									91	9										
04		1080 N	1036	-0-	-44	-0-			33	1	909	2	N	85	73	1	4	8	13	
									94	9										
05		1178 N	907	-0-	-271	-0-			27	1	797	2	N	75	69	1			19	
									83	9										
*06		960 N	902	-0-	-58	-0-			22	1	800	2	N	73	73	1			19	
									80	9										
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 291629		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH		9750	PERF. 6264 - 6275							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MCLOFFLIN GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 292197		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 5919 - 5942							
01	527	N	397	-0-	-130	-0-	355	2	42	9	N	38	35	1					26	
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	232	2	36	9	N	33	45	1					14	
03	434	N	222	-0-	-212	-0-	188	2	34	9	N	31	37	1					8	
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	376	2	85	9	N	77	61	1					24	
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	372	2	90	9	N	82	82	1					24	
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	222	2	77	9	N	70	70	1					24	
WASKOM (HILL)					95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353															
FROST LUMBER COMPANY			WELL #:		1 C	RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH		6280	PERF. 4805 - 4828							
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT							-0-	
MHS-VANCE			WELL #:		2	RRCID -> 193042		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH		6500	PERF. 5013 - 5021							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							93	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							93	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							93	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							93	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							93	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-							93	

WASKOM (HILL) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE				//CONT.// 95369 272 097353 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON							
				RRCID -> 299871				COMPL. DATE 03/17/2025				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 4961 - 4969							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
01	5014	7606	-0-		2592 B	16352		290	1	7273	2	N		39					94				
02	5109	6681	-0-		1572 B	17924		43 279	9 1	6378	2	N		22					116				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				17924																			
03	3540	7167	-0-		3627 B	21551		327	1	6840	2	N		-0-		76	1		40				
04	5613	6834	-0-		1221 B	22772		84 340	9 1	6410	2	N		76					116				
05	29589 X	6817	-0-		-22772	-0-		309	1	6508	2	N		-0-					116				
06	7350 X	6667	-0-		-683	-0-		306 187	1 9	6174	2	N		170		170	1		116				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ABNEY, J. K.				220903 WELL #: 2				RRCID -> 017086				COMPL. DATE 07/20/2021				TOTAL DEPTH 6268				PERF. 4845 - 4852			
01	1657	3454	-0-		1797 B	23560		3453	2	1	9	Y		1		1	1		-0-				
02	1688	2970	-0-		1282 B	24842		2970	2			Y		-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				24842																			
03	1169	3298	-0-		2129 B	26971		3298	2			Y		-0-					-0-				
04	1854	3173	-0-		1319 B	28290		3173	2			Y		-0-					-0-				
05	31513 X	3223	-0-		-28290	-0-		3223	2			Y		-0-					-0-				
*06	3300 X	3070	-0-		-230	-0-		3070	2			Y		-0-					-0-				
FIELDS-ISAACS				WELL #: 16 C				RRCID -> 017089				COMPL. DATE 06/03/2016				TOTAL DEPTH 6152				PERF. 4800 - 4835			
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
DAVIS, JIM ET AL				WELL #: 10 L				RRCID -> 212942				COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 7880				PERF. 4861 - 4863			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-				
*06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-				
FIELDS-ISAACS				WELL #: 10 U				RRCID -> 282402				COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 9600				PERF. 4830 - 4872			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-				

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 017097		COMPL. DATE 11/16/1948		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4910 - 4940	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
ABERCROMBIE		WELL #:		5	RRCID -> 299799		COMPL. DATE 03/11/2025		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4785 - 4852	
01	5815	N	7083	-0-	1268	B	17860	7072 2	11 9	N	10	154
02	5925	N	6276	-0-	351	B	18211	6256 2	20 9	N	18	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				18211								
03	4105	N	6766	-0-	2661	B	20872	6751 2	15 9	N	14	17
04	6509		6034	-0-	-475	B	20397	6028 2	6 9	N	5	22
05	26523	X	6126	-0-	-20397		-0-	6112 2	14 9	N	13	35
06	6840	X	5468	-0-	-1372		-0-	5457 2	11 9	N	10	45

WASKOM (MATTIE)				95369 360	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 146453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 5950 - 5955	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		658
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		658
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		658
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		658
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		658
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		658

WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID -> 179155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 6283 - 6300	
01	49	N	49	-0-	-0-		-0-	2 1	47 2	N	-0-	125
02	45	N	45	-0-	-0-		-0-	2 1	43 2	N	-0-	125
03	62	N	41	-0-	-21		-0-	2 1	39 2	N	-0-	125
04	60	N	37	-0-	-23		-0-	2 1	35 2	N	-0-	125
05	62	N	37	-0-	-25		-0-	1 1	36 2	N	-0-	125
06	30	N	23	-0-	-7		-0-	1 1	22 2	N	-0-	125

JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID -> 199596		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 6204 - 6240	
01	868	N	693	-0-	-175		-0-	17 1	438 2	N	216	287
								238 9				
02	756	N	672	-0-	-84		-0-	15 1	359 2	N	271	170
								298 9				
03	744	N	532	-0-	-212		-0-	19 1	394 2	N	108	-0-
								119 9				
04	660	N	419	-0-	-241		-0-	6 1	124 2	N	263	120
								289 9				
05	744	N	284	-0-	-460		-0-	4 1	70 2	N	191	114
								210 9				
06	516	N	516	-0-	-0-		-0-	15 1	310 2	N	174	102
								191 9				

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353					
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID -> 201670	COMPL. DATE 06/02/1987	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6172 - 6182	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WASKOM (MCLOFFLIN 6270)				95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353					
BURKS		WELL #:		1	RRCID -> 244857	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6306 - 6350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781					
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID -> 180113	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6310 - 6320	
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	990 2	39 9	N	56
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	767 2	33 9	N	86
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	945 2	39 9	N	121
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	983 2	28 9	N	146
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	918 2	37 9	N	180
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	180
WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON	
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572					
FLANAGAN		WELL #:			RRCID -> 123860	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6093 - 6113	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	150
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	150
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	150
PLUGGED AND ABANDONED				01/09/2023					
WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353					
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 105314	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 5908 - 5916	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56

WASKOM (PAGE SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. TEXAS												CNTY: HARRISON																			
//CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED																															
//CONT.// 097353																															
WELL #: 1												RRCID -> 296080				COMPL. DATE 03/24/2023				TOTAL DEPTH 6457				PERF. 5854 - 5860							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
01		744 N	446	-0-	-298	-0-			17 1		429 2	N	-0-					97													
02		588 N	569	-0-	-19	-0-			24 1		545 2	N	-0-					97													
03		744 N	564	-0-	-180	-0-			25 1		539 2	N	-0-					97													
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-			22 1		422 2	N	-0-					97													
05		620 N	458	-0-	-162	-0-			17 1		354 2	N	79		79	1		97													
									87 9																						
06		540 N	334	-0-	-206	-0-			16 1		318 2	N	-0-					97													
CARR												WELL #: 1				RRCID -> 297602				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A				PERF.11606 - 20443			
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
EQV OPERATING LLC ROGERS ESTATE												101634				RRCID -> 267523				COMPL. DATE 02/01/2005				TOTAL DEPTH 6270				PERF. 6044 - 6054			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ABNEY, C. M. "A"												220903				RRCID -> 152545				COMPL. DATE 11/12/1994				TOTAL DEPTH 6710				PERF. 5767 - 5773			
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
PIERCE, RUBEN GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 156247				COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 6505				PERF. 5892 - 5900			
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
DOWNER UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 270614				COMPL. DATE 04/13/2013				TOTAL DEPTH 6500				PERF. 5800 - 5810			
01		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-			373 1		1443 2	Y	20		18	1		5													
									22 9																						
02		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-			337 1		1308 2	Y	16		17	1		4													
									18 9																						
03		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-			278 1		1098 2	Y	24		26	1		2													
									26 9																						
04		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-			361 1		1369 2	Y	36		30	1		8													
									40 9																						
05		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-			370 1		1482 2	Y	36		36	1		8													
									40 9																						
*06		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-			348 1		1397 2	Y	32		32	1		8													
									35 9																						

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
STROUD		WELL #:		2	RRCID -> 283782		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5981 - 5988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:		773678	RRCID -> 174516		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 5990 - 5997	
WILLIAMS				2								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WASKOM (PALUXY, LOWER)		WELL #:		95369 481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
A & E MINERALS, LLC				000016								
WHELAN		WELL #:		1	RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2802 - 2812	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH	6800	PERF. 2894 - 2912	
JETER, AARON UNIT				3 U								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ABNEY, C. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 288399		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH	9525	PERF. 2623 - 2629	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:		773678	RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2799 - 2803	
KDB				1								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

WASKOM (PETTIT, LOWER)		95369 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
RUDD		WELL #: 1		RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
ZONE RIDGE OPERATING, LLC		103926												
HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 166638		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
FIELDS-ISAACS		WELL #: 10 L		RRCID -> 203677		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #: 8		RRCID -> 250916		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780						
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			Y	-0-			-0-
02	252 N	105	-0-	-147	-0-	105	1			Y	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	1			Y	-0-			-0-
*06	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	1			Y	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
BUFFIN, KIRK		WELL #: 1		RRCID -> 017163		COMPL. DATE 12/14/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624												
BIRDWELL, A. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017172		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER)													CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY														
VINCENT GAS UNIT #2														
WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528 2	9 9	N	8				172	
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364 2	1 9	N	1				173	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1514 2	1 9	N	1				174	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-				174	
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513 2	3 9	N	3				177	
*06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469 2	1 9	N	1				178	
BIRDWELL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909														
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1714 2	17 9	N	15				30	
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835 2	3 9	N	3				33	
03	2108 N	1307	-0-	-801	-0-	1304 2	3 9	N	3				36	
04	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1547 2	3 9	N	3				39	
05	2046 N	1605	-0-	-441	-0-	1591 2	14 9	N	13				52	
*06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1704 2	20 9	N	18				70	
WASKOM (PETTIT, UPPER)													CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.														
CARR														
WELL #: 2T RRCID -> 300029 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5670 - 5699														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ABNEY, J. K.														
WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
DAVIS, ALBERT R.														
WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DAVIS, JAS.														
WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

WASKOM (PETTIT, UPPER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FIELDS-ISAACS														CNTY: HARRISON			
				//CONT.//	95369 544	ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	1 C	RRCID -> 017134				COMPL. DATE 10/07/1940				TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-									-0-
FIELDS-ISAACS				WELL #:	16 T	RRCID -> 017136				COMPL. DATE 06/03/2016				TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615			
01	155	N		143	-0-	-12		-0-	143	2			N	-0-			8
02	140	N		128	-0-	-12		-0-	128	2			N	-0-			8
03	155	N		134	-0-	-21		-0-	134	2			N	-0-			8
04	150	N		123	-0-	-27		-0-	123	2			N	-0-			8
05	155	N		132	-0-	-23		-0-	132	2			N	-0-			8
*06	132	N		132	-0-	-0-		-0-	132	2			N	-0-			8
SPEIGHTS, M. L.				WELL #:	1	RRCID -> 017140				COMPL. DATE 06/10/2011				TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
CARGILL GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 017154				COMPL. DATE 03/04/1984				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690			
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
TAYLOR, W. B.				WELL #:	19	RRCID -> 178829				COMPL. DATE 05/17/2000				TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660			
01	589	N		503	-0-	-86		-0-	503	2			N	-0-			7
02	504	N		449	-0-	-55		-0-	449	2			N	-0-			7
03	527	N		470	-0-	-57		-0-	470	2			N	-0-			7
04	480	N		435	-0-	-45		-0-	435	2			N	-0-			7
05	496	N		431	-0-	-65		-0-	431	2			N	-0-			7
*06	450	N		384	-0-	-66		-0-	384	2			N	-0-			7
SCOTT, T.P.				WELL #:	5	RRCID -> 283272				COMPL. DATE 11/09/2017				TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
ABNEY, J. K.				WELL #:	6	RRCID -> 285765				COMPL. DATE 11/15/2018				TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY				773678						
OBANION, G.		WELL #:			RRCID -> 017148		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017										
VINCENT		WELL #:		10	RRCID -> 197525		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657	
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			45
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2			45
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			45
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			45
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			45
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			45
VINCENT		WELL #:		12	RRCID -> 256050		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624	
01	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1104	2	2 9	N	382
02	1148 N	855	-0-	-293	-0-	848	2	7 9	N	388
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1148	2	6 9	N	393
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1177	2	33 9	N	423
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1168	2	44 9	N	289
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1049	2	14 9	N	302
WASKOM (RODESSA LOWER)				95369 592	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON	
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211						
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID -> 228685		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TAYLOR ESTATE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 232977		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WASKOM (SANDERS SAND)				95369 648	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353						
ABNEY, R. K.		WELL #:		6	RRCID -> 199145		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353						
BURKS		WELL #:		1	RRCID -> 209276	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6055	-	6082
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
VANCE		WELL #:		1	RRCID -> 209350	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5948	-	6184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		13 L	RRCID -> 202059	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5826	-	5854
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)		95369 807		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
RUDD		WELL #:		2	RRCID -> 169162	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 7449	-	7461
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 058872	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 11303	PERF. 7427	-	7445
01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073 2			82
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121 2			82
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8958 2	50 9		127
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803 2			127
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8614 2	21 9		90
*06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7278 2	29 9	56 1	116
MCLOFFLIN UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 128175	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7482	-	7544
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FIELDS-ISAACS			//CONT.// 95369 813 220903 WELL #: 4 C			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
			RRCID -> 130866			COMPL. DATE 04/26/1989			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7435 - 7463						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 145645			COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 5942 - 5981			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) BAHR OIL & GAS RUDD			95369 813 042860 WELL #: 1A			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
			RRCID -> 157938			COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 6615			PERF. 6099 - 6109						
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					61
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					61
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					61
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					61
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61

RUDD			WELL #: 4A			RRCID -> 263503			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6610			PERF. 6253 - 6275			
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	83	9	N	75	156	1			66
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2	112	9	N	102	57	1			111
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2	90	9	N	82	162	1			31
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2	108	9	N	98					129
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	111	9	N	101	155	1			75
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	96	9	N	87					162

BROOKSTON ENERGY, INC. SMITH, T.P. ESTATE 'C'			097353 WELL #: 2-D			RRCID -> 145222			COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 5952 - 6137			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE "A"			WELL #: 7			RRCID -> 296696			COMPL. DATE 07/16/2023			TOTAL DEPTH 9618			PERF. 5830 - 6085			
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	467	616	1			83
								514	9									
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	N	959	690	1			352
								1055	9									
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	902	1124	1			130
								992	9									
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	1006	858	1			278
								1107	9									
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	893	2	N	996	1079	1			195
								1096	9									
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	N	926	1007	1			197
								1019	9									

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
TGNR EAST TEXAS II, LLC				102211															
FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:		1-U		RRCID -> 168501		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
HOWELL				WELL #:		5 U		RRCID -> 123356		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211							
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	2366	2	N	11					68
									12	9									
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	2097	2	N	-0-					68
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	2250	2	N	-0-					68
04		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2287	2	N	-0-					68
05		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	2327	2	N	6					74
									7	9									
*06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2233	2	N	-0-					74
TAYLOR, W.B.				WELL #:		12		RRCID -> 145871		COMPL. DATE 07/22/2021		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873							
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	26	9	N	24					24
02		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					24
03		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					24
04		1290 N	854	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	811	2	43	9	N	39					63
05		1147 N	573	-0-	-574	-0-	-0-	-0-	555	2	18	9	N	16					79
*06		1080 N	812	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					86
WINSTON HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 287228		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377							
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, ALBERT				WELL #:		3		RRCID -> 291936		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088							
01		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					20
02		1176 N	1065	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					20
03		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
04		1080 N	1053	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					20
05		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					20
*06		1050 N	933	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					20
SHELBY OPERATING COMPANY				773678															
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:		8-A		RRCID -> 152625		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268							
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83					177
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					177
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					177
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					177
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1					178
06		570 N	536	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					178

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678								
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182862		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH		6350	PERF. 6041 - 6136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	679	-0-	-654	-0-	578 2	101 9	N	92			182
02	1204 N	644	-0-	-560	-0-	644 2		N	-0-			182
03	1333 N	767	-0-	-566	-0-	767 2		N	-0-			182
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			182
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			182
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-			182
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID -> 172339		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH		6800	PERF. 6196 - 6300
HOWELL				9								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2025												
WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY)		WELL #:		95369 814	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CARGILL GAS UNIT				19	RRCID -> 292585		COMPL. DATE 02/20/2022		TOTAL DEPTH		6548	PERF. 6154 - 6170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		WELL #:		95369 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
HOWELL				5 L	RRCID -> 124448		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 7359 - 7424
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELDS-ISAACS		WELL #:		9-U	RRCID -> 162675		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 7202 - 7221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DAVIS, ALBERT		WELL #:		4 U	RRCID -> 178800		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH		9590	PERF. 7498 - 7539
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		//CONT.//		95369 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
FIELDS-ISAACS		WELL #:		3	RRCID -> 182051		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7189 - 7252
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DAVIS, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 211903		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH		9475	PERF. 7521 - 7626
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID -> 167527		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 7425 - 7564
FIELDS-ISAACS												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							5
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022												
WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		WELL #:		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BONNER, JOE INC.				082519								
SANDERS		WELL #:			RRCID -> 102205		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 5840 - 5989
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							24
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023												
BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:		097353	RRCID -> 017225		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH		6281	PERF. 6129 - 6138
BOGGERY GAS UNIT				1								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FROST LUMBER CO.		WELL #:		1 T	RRCID -> 017255		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH		6280	PERF. 5596 - 5627
01	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	127	1	3187	2	N	-0-	64
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	N	-0-	64
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	172	1	3613	2	N	-0-	64
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	175	1	3291	2	N	-0-	64
05	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	160	1	3364	2	N	-0-	64
06	3510 X	3163	-0-	-347	-0-	149	1	3014	2	N	-0-	64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. VANCE GAS UNIT										//CONT.// 95369 816 //CONT.// 097353 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED RRCID -> 159885										CAPACITY COMPL. DATE 05/29/2004										TOTAL DEPTH 6472										CNTY: HARRISON PERF. 6171 - 6177									
M 0	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																				
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				

CURRIE							WELL #:	6	RRCID -> 292293					COMPL. DATE 11/10/2021					TOTAL DEPTH 9800					PERF. 5949 - 6068																																			
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																				

DOWNER							WELL #:	2	RRCID -> 292298					COMPL. DATE 12/16/2021					TOTAL DEPTH 9730					PERF. 6248 - 6259																																			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16							95																																				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							95																																				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							95																																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							95																																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							95																																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							95																																				

CURRIE							WELL #:	5	RRCID -> 295307					COMPL. DATE 02/28/2023					TOTAL DEPTH 9800					PERF. 5934 - 6095																																			
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3715	2	N	71								172																																				
										78	9																																																
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3456	2	N	2								174																																				
										2	9																																																
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3675	2	N	-0-	100	1						74																																				
04	3810	X	3007	-0-	-803	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2751	2	N	100								174																																				
										110	9																																																
05	3968	X	1127	-0-	-2841	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	2	N	-0-								174																																				
06	3840	X	2121	-0-	-1719	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-								174																																				

DOWNER							WELL #:	4	RRCID -> 295813					COMPL. DATE 04/21/2023					TOTAL DEPTH 9800					PERF. 6128 - 6434																																			
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	-0-						N	488	658	1					70																																				
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-	-0-	-0-						N	787	605	1					252																																				
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	-0-						N	672	815	1					109																																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	712	711	1					110																																				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	680	615	1					175																																				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	608	549	1					169																																				

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC RUDD, W.L.							101415 WELL #:	4	RRCID -> 148961					COMPL. DATE 03/01/1994					TOTAL DEPTH 6280					PERF. 6180 - 6092																																			
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							99																																				
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							99																																				
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							99																																				
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							99																																				
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							99																																				
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							99																																				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148														
01	1178 N	944	-0-	-234	-0-	944	2			N	-0-			8
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			8
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			8
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			8
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			8
*06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			8
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134														
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			32
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			32
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			32
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			32
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			32
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			32
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150														
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-			148
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2905	2	56	9	N	51	179	1	20
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-			20
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			20
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-			20
*06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-			20
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150														
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			6
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			6
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			6
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			6
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			6
*06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			6
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TAYLOR, W.B. UNIT 'A'													CNTY: HARRISON					
//CONT.// 95369 816 //CONT.// 220903 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED					
CAPACITY													COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	144 1 14 9	2875 2		N	13			116					
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	134 1	2191 2		N	-0-			116					
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	139 1	2092 2		N	12			128					
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	13 9 144 1	1838 2		N	-0-			128					
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	149 1	3208 2		N	47			175					
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	52 9 144 1	2974 2		N	22	186 1		11					
						24 9												
JETER, AARON UNIT													WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973					
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			Y	-0-			79					
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	310 2			Y	-0-			79					
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			Y	-0-			79					
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2			Y	-0-			79					
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	378 2	7 9		Y	6			85					
*06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2			Y	-0-			85					
MCLOFFLIN GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968					
01	3199 X	3002	-0-	-197	-0-	589 1 1 9	2412 2		Y	1	1 8		-0-					
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	532 1	2465 2		Y	-0-			-0-					
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	589 1	2508 2		Y	1	1 8		-0-					
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	1 9 570 1	2319 2		Y	28	21 1		7					
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	31 9 575 1	1825 2		Y	42	40 1		9					
*06	2040 X	1743	-0-	-297	-0-	46 9 513 1	1188 2		Y	38	38 1		9					
						42 9												
JETER, AARON UNIT													WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22					
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22					
FIELDS-ISAACS													WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TAYLOR, W.B.													WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
FIELDS-ISAACS		WELL #:		12 U	RRCID ->	178207	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 6854	- 6878
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	178789	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6223	- 6306
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	148	1	3034	2	N	28
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	134	1	3006	2	N	28
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	N	28
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	139	1	3283	2	N	28
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	103	1	1996	2	N	51
							25	9				
*06	1500	X	802	-0-	-698	-0-	58	1	744	2	N	51
HOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	179745	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5966	- 6004
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 U	RRCID ->	180111	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 6540	- 6560
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FIELDS-ISAACS		WELL #:		14 U	RRCID ->	185109	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7378	- 7406
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	5
TAYLOR, W.B.		WELL #:		20 U	RRCID ->	213086	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6843	- 7230
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCLOFFLIN GAS UNIT														//CONT.// 95369 816 //CONT.// 220903 WELL #: 17														NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 222275														COMPL. DATE 06/03/2006														TOTAL DEPTH 7700														PERF. 5870 - 5874														CNTY: HARRISON													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE																																																																													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																													
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																													
CYPRESS HILL SWD																					WELL #: 1														RRCID -> 246382														COMPL. DATE 11/12/2024														TOTAL DEPTH 5435														PERF. 5073 - 5196																				
01	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																													
02	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																													
03	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																													
04	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																													
05	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																													
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																													
CARGILL GAS UNIT																					WELL #: 17														RRCID -> 285351														COMPL. DATE 04/01/2019														TOTAL DEPTH 9700														PERF. 5922 - 6057																				
01	580 N		580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	196	2	Y	207	175	1	19	8	60																																																																													
										228	9																																																																																						
02	451 N		451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	127	2	Y	164	157	1			67																																																																													
										180	9																																																																																						
03	636 N		636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	248	2	Y	205	215	1	21	8	36																																																																													
										226	9																																																																																						
04	1179 N		1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	865	2	Y	121	115	1	11	8	31																																																																													
										133	9																																																																																						
*05	1058 N		1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	788	2	Y	82	86	1			27																																																																													
										90	9																																																																																						
*06	647 N		647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	405	2	Y	75	73	1			29																																																																													
										83	9																																																																																						
REUBEN PIERCE GAS UNIT																					WELL #: 8														RRCID -> 287110														COMPL. DATE 10/03/2021														TOTAL DEPTH 6505														PERF. 5991 - 6000																				
01	899 N		752	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	Y	229	210	1			67																																																																													
										252	9																																																																																						
02	1954 N		1954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1702	2	Y	174	201	1			40																																																																													
										191	9																																																																																						
03	2356 N		2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2046	2	Y	222	247	1			15																																																																													
										244	9																																																																																						
04	2313 N		2313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1967	2	Y	249	211	1			53																																																																													
										274	9																																																																																						
05	2405 N		2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	2	Y	232	232	1			53																																																																													
										255	9																																																																																						
*06	2370 N		2370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2084	2	Y	207	206	1			54																																																																													
										228	9																																																																																						
REUBEN PIERCE GAS UNIT																					WELL #: 7														RRCID -> 287337														COMPL. DATE 08/24/2019														TOTAL DEPTH 9700														PERF. 6016 - 6140																				
01	1870 N		1870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1390	2	Y	391	358	1	1	8	88																																																																													
										430	9																																																																																						
02	1569 N		1569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	Y	309	327	1			70																																																																													
										340	9																																																																																						
03	1843 N		1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1362	2	Y	397	440	1	2	8	25																																																																													
										437	9																																																																																						
04	1676 N		1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1224	2	Y	370	336	1	1	8	58																																																																													
										407	9																																																																																						
05	1726 N		1726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	372	344	1			86																																																																													
										409	9																																																																																						
*06	1539 N		1539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	2	Y	326	327	1			85																																																																													
										359	9																																																																																						

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1302 N	299	-0-	-1003	-0-	10 1	280 2	Y	8	7 1	1 8		5	
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	9 9								
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	64 1	1773 2	Y	9	12 1			2	
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	10 9								
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	39 1	1209 2	Y	13	13 1	1 8		1	
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	14 9								
						48 1	1316 2	Y	28	22 1			7	
						31 9								
						49 1	1479 2	Y	34	34 1			7	
						37 9								
						37 1	1334 2	Y	30	30 1			7	
						33 9								
ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226														
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5315 2	133 9	N	121	151 1			2	
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5543 2	108 9	N	98				100	
03	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7437 2	56 9	N	51	144 1			7	
04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7371 2	428 9	N	389	287 1			109	
05	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8047 2	46 9	N	42	144 1			7	
*06	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	6926 2	164 9	N	149	156 1			-0-	
BRYSON 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096														
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	136 1	253 2	N	-0-				7	
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	137 1	192 2	N	-0-				7	
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	131 1	221 2	N	25				32	
						28 9								
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	141 1	233 2	N	-0-	28 1			4	
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	143 1	258 2	N	-0-				4	
*06	360 N	326	-0-	-34	-0-	129 1	197 2	N	-0-				4	
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 5976														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				-0-	
FORRESTER, J. L. 277400 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172														
JONES, CECIL WELL #: PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				11	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)												CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																	
FURRH, J.M. ESTATE																	
//CONT.//																	
95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
650201																	
WELL #: 2												RRCID -> 123383	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6197 - 6220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE			
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				107	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				107	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				107	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				107	
PLUGGED AND ABANDONED_____												12/01/2025					
SHELBY OPERATING COMPANY												773678					
MCCLAREN												WELL #: 2					
												RRCID -> 017231	COMPL. DATE 10/29/1940	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 6093 - 6160		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				88	
PLUGGED AND ABANDONED_____												02/28/2024					
MASSINGALE, J.												WELL #: 1 T					
												RRCID -> 017232	COMPL. DATE 09/15/1948	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6198 - 6218		
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2					137	
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					137	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	656	2	22	9	N	20					157	
04	630 N	274	-0-	-356	-0-	263	2	11	9	N	10					167	
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	557	2	6	9	N	5					172	
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	587	2	21	9	N	19					191	
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH												WELL #: 2					
												RRCID -> 137418	COMPL. DATE 11/06/2014	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6148 - 6312		
01	4092 X	3468	-0-	-624	-0-	3426	2	42	9	N	38					76	
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	N	4					80	
03	3906 X	2669	-0-	-1237	-0-	2669	2			N	-0-					80	
04	3780 X	3227	-0-	-553	-0-	3227	2			N	-0-					80	
05	3968 X	3503	-0-	-465	-0-	3489	2	14	9	N	13					93	
06	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	3567	2	3	9	N	3					96	
O'BANION												WELL #: 8					
												RRCID -> 138515	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6225 - 6239		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				51	
O'BANION												WELL #: 7					
												RRCID -> 138645	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 6732 - 7207		
01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1914	1262	2	20	9	Y	18					61	
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	3159	1244	2	1	9	Y	1					62	
03	4310 X	1151	-0-	-3159	-0-	1126	2	25	9	Y	23					85	
04	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					85	
05	1364 X	918	-0-	-446	-0-	918	2			Y	-0-					85	
06	1110 N	420	-0-	-690	-0-	420	2			Y	-0-					85	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678							
RUDD, W.L.		WELL #: 5		RRCID -> 142729		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 6340	
								PERF. 6044 - 6100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9627	
								PERF. 5894 - 5907	
01	2201 N	539	-0-	-1662	-0-	539	2		46
02	1456 N	471	-0-	-985	-0-	471	2		46
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	970	2	33 9	76
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2714	2	48 9	120
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2500	2	26 9	144
*06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2276	2	24 9	166
STEPHENSON		WELL #:		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300	
								PERF. 6121 - 6183	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2017									
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500	
								PERF. 6198 - 6298	
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		34
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		34
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		34
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		34
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		34
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		34
MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471	
								PERF. 5945 - 6076	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
04	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99	2		18
05	14B2 EXT	31	-0-	31	130	31	2		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130				18
O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400	
								PERF. 5883 - 5899	
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	939	2	9 9	74
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41 9	111
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	915	2	67 9	172
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2		172
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	906	2	28 9	197
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	862	2	24 9	47

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)													CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY															
STEPHENSON															

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

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

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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

ABNEY-0' BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	82	1	2067	2	N	1		47
02	2212 N	1682	-0-	-530	-0-	70	1	1609	2	N	3		50
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	111	1	2321	2	N	8		58
04	2070 N	1272	-0-	-798	-0-	64	1	1208	2	N	-0-		58
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	87	1	1825	2	N	7		65
06	2370 N	1614	-0-	-756	-0-	76	1	1525	2	N	12		70

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD										//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353 WELL #: 17										NON-ASSOCIATED RRCID -> 167059										CAPACITY COMPL. DATE 01/09/1998										CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																															
01	124 N	117	-0-	-7	-0-			5	1	112	2	N	-0-					24																															
02	112 N	88	-0-	-24	-0-			4	1	84	2	N	-0-					24																															
03	124 N	118	-0-	-6	-0-			5	1	113	2	N	-0-					24																															
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-			7	1	135	2	N	-0-					24																															
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-			7	1	146	2	N	-0-					24																															
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-			7	1	135	2	N	-0-					24																															

ABNEY, R.K.					WELL #:	4	RRCID ->	198332	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6130	-	6192																																	
01	1240 N	911	-0-	-329	-0-			34	1	871	2	N	5					32																															
02	1400 N	1179	-0-	-221	-0-			6	9																																								
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			48	1	1109	2	N	20					52																															
04	870 N	376	-0-	-494	-0-			22	9																																								
05	1302 N	999	-0-	-303	-0-			57	1	1191	2	N	-0-					52																															
06	1200 N	341	-0-	-859	-0-			19	1	351	2	N	5					57																															

NARRAMORE					WELL #:	2	RRCID ->	225959	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6134	-	6234																																	
01	1302 N	305	-0-	-997	-0-			11	1	284	2	N	9					20																															
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-			10	9																																								
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-			62	1	1421	2	N	11					31																															
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-			12	9																																								
05	1643 N	1500	-0-	-143	-0-			75	1	1575	2	N	-0-					31																															
06	1590 N	1419	-0-	-171	-0-			77	1	1456	2	N	103	103	1			31																															

NARRAMORE					WELL #:	12	RRCID ->	292671	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	5992	-	6152																																	
01	4340 X	4194	-0-	-146	-0-			150	1	3773	2	N	246	283	1			122																															
02	3808 X	2702	-0-	-1106	-0-			271	9																																								
03	4216 X	3537	-0-	-679	-0-			106	1	2427	2	N	154	166	1			110																															
04	4080 X	3534	-0-	-546	-0-			169	9																																								
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-			160	1	3356	2	N	19	129	1			-0-																															
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-			21	9																																								

KNIGHTON "B"					WELL #:	3	RRCID ->	296763	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	6102	-	6154																																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110																															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110																															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110																															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110																															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110																															
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-							N	57	57	1			110																															

								1	2										110																														

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TGNR EAST TEXAS II LLC				102211											
ABNEY, R.K. GU B		WELL #:		4	RRCID -> 182415		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	6550	PERF. 6013 - 6055		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145323		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 6130 - 6180			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 152205		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 6110 - 6153			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID -> 152456		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL	DEPTH	6800	PERF. 6207 - 6234			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		13 U	RRCID -> 174262		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 6196 - 6282			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TAYLOR, W. B.		WELL #:		8 C	RRCID -> 174606		COMPL. DATE 08/10/1999		TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 6225 - 6312			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3110

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC O'BANION				//CONT.// //CONT.// 220903 WELL #:				95369 864 3A RRCID -> 175193				CAPACITY NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 08/17/1999				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WINSTON HEIRS																				
				WELL #:	1	RRCID ->	287166	COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377								
01	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	243	1	2003	2	Y	5								82	
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2047	2	Y	10								92	
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	111	1	2164	2	Y	14								106	
04	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	111	1	2078	2	Y	-0-								106	
05	2418 N	2214	-0-	-204	-0-	134	1	2073	2	Y	6								112	
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	6			97	1				21	
SHELBY OPERATING COMPANY RUDD, W.L. GAS UNIT																				
				WELL #:	6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE 11/16/1994				TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							161	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							161	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							161	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							161	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							161	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							161	
MCCLARAN																				
				WELL #:	3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE 12/10/1996				TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934								
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2769	2	19	9	N	17								292	
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2419	2	11	9	N	10								302	
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2634	2	34	9	N	31								333	
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2524	2	62	9	N	56								389	
05	2325 N	1818	-0-	-507	-0-	1718	2	100	9	N	91								480	
06	2250 N	2082	-0-	-168	-0-	2025	2	57	9	N	52			341	1				191	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC FIELDS-ISAACS																				
				WELL #:	775851	RRCID ->	172496	COMPL. DATE 10/15/2004				TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							11	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							11	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							11	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020																				

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3111

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD				95369 872 097353 WELL #:	6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 129556	CAPACITY COMPL. DATE 11/18/1988				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3599	-0-	-183	-0-		138	1	3461	2	N	-0-					68
02	3416 X	3167	-0-	-249	-0-		132	1	3031	2	N	4					72
03	3782 X	3505	-0-	-277	-0-		159	1	3346	2	N	-0-					72
04	3630 X	3496	-0-	-134	-0-		176	1	3316	2	N	4					76
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		169	1	3577	2	N	-0-					76
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-		166	1	3365	2	N	-0-					76

MHS-VANCE				WELL #:	4	RRCID -> 197125	COMPL. DATE 09/06/2003				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274						
01	496 N	445	-0-	-51	-0-		17	1	428	2	N	-0-					85
02	448 N	386	-0-	-62	-0-		16	1	370	2	N	-0-					85
03	465 N	343	-0-	-122	-0-		16	1	327	2	N	-0-					85
04	420 N	411	-0-	-9	-0-		21	1	390	2	N	-0-					85
05	434 N	382	-0-	-52	-0-		17	1	365	2	N	-0-					85
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		17	1	349	2	N	-0-					85

ABNEY, R. K.				WELL #:	3	RRCID -> 198003	COMPL. DATE 10/20/2003				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217						
01	3472 X	3177	-0-	-295	-0-		121	1	3056	2	N	-0-					32
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-		113	1	2599	2	N	-0-					32
03	3348 X	3038	-0-	-310	-0-		138	1	2900	2	N	-0-					32
04	3060 X	2659	-0-	-401	-0-		133	1	2526	2	N	-0-					32
05	3162 X	2836	-0-	-326	-0-		129	1	2707	2	N	-0-					32
06	3060 X	2937	-0-	-123	-0-		139	1	2798	2	N	-0-					32

BOGGERY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 198004	COMPL. DATE 10/20/2003				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-		4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-		3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-		2	1	43	2	N	-0-					-0-

ABNEY, R. K.				WELL #:	6	RRCID -> 199174	COMPL. DATE 10/20/2003				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 200083	COMPL. DATE 12/13/2003				TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188						
01	248 N	232	-0-	-16	-0-		9	1	223	2	N	-0-					27
02	224 N	190	-0-	-34	-0-		8	1	182	2	N	-0-					27
03	248 N	197	-0-	-51	-0-		9	1	188	2	N	-0-					27
04	210 N	185	-0-	-25	-0-		9	1	176	2	N	-0-					27
05	217 N	190	-0-	-27	-0-		9	1	181	2	N	-0-					27
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		10	1	182	2	N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. MHS-VANCE				//CONT.// 95369 872 //CONT.// 097353 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
						RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6273 - 6288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			231
SANDERS "A-2"				WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6287 - 6309			
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-		29	1	750	2	N	149	149	1	244
							164	9							
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-		29	1	665	2	N	164	164	1	244
							180	9							
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-		23	1	482	2	N	-0-			244
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-		29	1	552	2	N	-0-			244
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-		32	1	664	2	N	163	163	1	244
							179	9							
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-		39	1	783	2	N	-0-			244
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCLOFFLIN GAS UNIT				220903 WELL #: 12		RRCID -> 146824		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6288 - 6308			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #: 13-U		RRCID -> 147372		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6279 - 6291			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ABNEY, C. M.				WELL #: B 9		RRCID -> 149719		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6210 - 6272			
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		2988	2			N	-0-			1
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3336	2			N	-0-			1
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-		3676	2			N	-0-			1
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-		3560	2			N	-0-			1
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3678	2			N	-0-			1
*06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		3578	2			N	-0-			1
ABNEY, C.M. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 150029		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6092 - 6136			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	168505	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7183 - 7190		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	171091	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 6322 - 6332	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JETER, AARON UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	172559	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 - 6346	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	7	RRCID ->	202933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 6250 - 6285	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR, W. B.				WELL #:	5	RRCID ->	272641	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6372 - 6385	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	299592	COMPL. DATE	01/27/2025	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6306 - 6314	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A.G.										//CONT.//	95369 872 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
										WELL #:	5	RRCID -> 222438	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6198	6206
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN										773678	3-T	RRCID -> 163663	COMPL. DATE 06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904	6294
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH										WELL #:	1	RRCID -> 167748	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6318	6326
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	25	9	N	23				76
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				76
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				76
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				76
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				76
*06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				76
AGURS, W. C.										WELL #:	1	RRCID -> 168536	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6348	6358
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	8	9	N	7				94
02		1932 N	1836	-0-	-96	-0-	-0-	1836	2			N	-0-				94
03		2263 N	1903	-0-	-360	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				94
04		2040 N	1786	-0-	-254	-0-	-0-	1780	2	6	9	N	5				99
05		2046 N	1827	-0-	-219	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5				104
06		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				104
ATKINSON										WELL #:	1	RRCID -> 169709	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6364	6369
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS										WELL #:	2	RRCID -> 174255	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6354	6368
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					34
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1923	2	11	9	N	10					310
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					313
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1956	2	9	9	N	8					321
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1947	2	24	9	N	22					343
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2015	2	9	9	N	8					351
*06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	N	15					366

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

01	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	310	1	12244	2	N	20					75
02	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	280	1	11031	2	N	37					112
03	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	310	1	11706	2	N	8					120
04	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	300	1	11390	2	N	52					172
05	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	310	1	11730	2	N	6					178
*06	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	300	1	11136	2	N	65	183	1			60

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3116

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ABNEY, C. M. "A"			//CONT.// 220903			95369 896 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON												
			WELL #:			3 T			RRCID -> 152544			COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 6710			PERF. 6223 - 6233						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					1	
DAVIS, JIM			WELL #:			9 U			RRCID -> 179175			COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 5852 - 6006						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WINSTON			95369 896 097353			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON												
			WELL #:			4			RRCID -> 122420			COMPL. DATE 09/29/1986			TOTAL DEPTH 6415			PERF. 6062 - 6104						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
WATERMAN			WELL #:			4			RRCID -> 189560			COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 6210			PERF. 4784 - 4916						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-	
NORTH JONESVILLE "A"			WELL #:			11			RRCID -> 191970			COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 6132 - 6218						
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-									68	
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-									68	
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-									68	
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-									68	
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-									68	
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-									68	
NORTH JONESVILLE "A"			WELL #:			12			RRCID -> 291938			COMPL. DATE 11/10/2021			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 6003 - 6207						
01	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	2	N	526	427	1							314	
02	3192	X	2741	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	579	9	2101	2	N	499	633	1							180	
03	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	-0-	-0-	91	1	2264	2	N	305	485	1							-0-	
04	3420	X	3040	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	549	9	2038	2	N	813	628	1							185	
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	108	1	2210	2	N	594	552	1							227	
06	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	336	9	2159	2	N	589	592	1							182	
									108	1														
									894	9														
									105	1														
									653	9														
									107	1														
									648	9														

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		2341	2			N	-0-		134
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	2			N	-0-		134
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		2316	2			N	-0-		134
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2248	2			N	-0-		134
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2340	2	12	9	N	11		145
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2			N	-0-		145

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156														
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-		335	1	916	2	N	199	179 1	80
							219	9						
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		302	1	818	2	N	282	172 1	190
							310	9						
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		335	1	886	2	N	165	312 1	43
							182	9						
04	1410 N	1322	-0-	-88	-0-		324	1	853	2	N	132	175 1	-0-
							145	9						
05	1581 N	1063	-0-	-518	-0-		253	1	758	2	N	47		47
							52	9						
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		324	1	853	2	N	317	336 1	28
							349	9						

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254														
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			N	-0-		75
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	2			N	-0-		75
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-		653	2	113	9	N	103	178 1	-0-
04	510 N	172	-0-	-338	-0-		172	2			N	-0-		-0-
05	1054 N	537	-0-	-517	-0-		537	2			N	-0-		-0-
*06	750 N	203	-0-	-547	-0-		203	2			N	-0-		-0-

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305														
01	1674 N	1637	-0-	-37	-0-		1629	2	8	9	N	7	7 8	29
02	1568 N	1544	-0-	-24	-0-		1544	2			N	-0-		29
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1688	2	9	9	N	8	8 8	29
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1636	2	4	9	N	4	4 8	29
05	1705 N	1468	-0-	-237	-0-		1457	2	11	9	N	10		39
*06	1650 N	1589	-0-	-61	-0-		1589	2			N	-0-		39

SHELBY OPERATING COMPANY 773678 ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106														
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			N	-0-		84
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-		84
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			N	-0-		84
04	540 N	474	-0-	-66	-0-		474	2			N	-0-		84
05	558 N	514	-0-	-44	-0-		514	2			N	-0-		84
06	540 N	215	-0-	-325	-0-		215	2			N	-0-		84

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678								
STEPHENSON		WELL #:		5	RRCID -> 246247		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 6168 - 6176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2453	2	6	9	N	5	155
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	N	5	160
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	N	13	173
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1962	2	14	9	N	13	186
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1930	2	12	9	N	11	39
*06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-	39
WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)				95369 898	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
SPENCER GAS UNIT		WELL #:		4TP	RRCID -> 241864		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH		7112	PERF. 6192 - 6198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
WASKOM (TRAVIS PEAK 6600)				95369 899	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		13-L	RRCID -> 147439		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 6608 - 6614
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)				95369 995	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
JONESVILLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 236130		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH		9530	PERF. 6488 - 6500
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WASKOM, N. (HILL)				95375 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
BOOKOUT, ANITA		WELL #:		1	RRCID -> 072974		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH		9654	PERF. 4914 - 4917
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
HUHN SWD		WELL #:		1	RRCID -> 212587		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3661 - 3729
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3119

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)				95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
BISHOP				WELL #:		1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH		9920 PERF. 9581 - 9672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2961	2961	-0-	-0-	-0-	552	1	2409	2	N	-0-				59
02	1257	1257	-0-	-0-	-0-	188	1	1069	2	N	-0-				59
03	2723	2723	-0-	-0-	-0-	878	1	1823	2	N	20				79
						22	9								
04	3793	3793	-0-	-0-	-0-	14	1	3750	2	N	26	68	1		37
						29	9								
05	2785	2785	-0-	-0-	-0-	11	1	2768	2	N	5				42
						6	9								
*06	1573	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-				42
EVANS ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH		9908 PERF. 9614 - 9692	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	2	N	-0-				30
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	N	-0-				30
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	2	N	-0-				30
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-				30
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	1	1	827	2	N	-0-				30
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				30
LEFALL, C.				WELL #:		1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH		9990 PERF. 9667 - 9803	
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	303	1	1321	2	N	-0-				60
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	132	1	723	2	N	-0-				60
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	365	1	758	2	N	-0-				60
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	2	N	20	67	1		13
						22	9								
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	2	N	-0-				13
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-				13
WATERMAN (TRAVIS PEAK)				95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
RIVERVIEW				WELL #:		1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH		10850 PERF. 8062 - 10231	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216
ENERQUEST CORPORATION				252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
PIRATES				WELL #:		1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH		10850 PERF. 8460 - 10558	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
PIRATES				WELL #:		02		RRCID -> 285068		COMPL. DATE 02/17/2018		TOTAL DEPTH		10810 PERF. 8594 - 10587	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				262
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				262
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				262
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				262
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				262
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				262

WATERMAN (TRAVIS PEAK) SYDRI OPERATING, LLC HILL, ROBERT C.													//CONT.//		95456 500 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
													WELL #:		1		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8100 - 8316		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13									
CEDAR POINT													WELL #:		1		RRCID -> 244090		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8069 - 10156		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42									
MILLS													WELL #:		1		RRCID -> 244302		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10488		PERF. 8062 - 10418		
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-				-0-									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	2	Y	-0-				-0-									
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-				-0-									
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	2	Y	-0-				-0-									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-				-0-									
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	Y	-0-				-0-									
DELGADO													WELL #:		1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 8084 - 10050		
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	Y	-0-				41									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	420	2	Y	-0-				41									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	Y	-0-				41									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	144	1	469	2	Y	-0-				41									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	2	Y	-0-				41									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	96	1	317	2	Y	-0-				41									
SMITH, H. T.													WELL #:		1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8296 - 10438		
01	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	470	1	1399	2	Y	-0-				20									
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	414	1	1613	2	Y	-0-				20									
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	423	1	1588	2	Y	-0-				20									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	492	1	1605	2	Y	-0-				20									
05	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	463	1	1625	2	Y	-0-				20									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	519	1	1705	2	Y	-0-	20	1		-0-									
MILLER TRUST													WELL #:		1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 8596 - 10725		
01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	1335	1	3976	2	Y	4	4	1		5									
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1197	1	4659	2	Y	3	4	1		4									
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1196	1	4485	2	Y	6	4	1		6									
04	5490	X	5067	-0-	-423	-0-	1188	1	3877	2	Y	2	4	1		4									
05	5673	X	4858	-0-	-815	-0-	1076	1	3778	2	Y	4	4	1		4									
06	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	1099	1	3615	2	Y	10	5	1		9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES				
SYDRI OPERATING, LLC																
MCFADDIN																
//CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 833597																
WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2255	-0-	-845	294	567	1	1688	2	Y	-0-					40
02	2685 X	2391	-0-	-294	-0-	489	1	1902	2	Y	-0-					40
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	495	1	1858	2	Y	-0-					40
04	2220 X	1867	-0-	-353	-0-	438	1	1429	2	Y	-0-					40
05	2294 X	1923	-0-	-371	-0-	426	1	1497	2	Y	-0-					40
06	2220 X	1669	-0-	-551	-0-	389	1	1280	2	Y	-0-	40	1			-0-
MILLER TRUST												WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683				
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					11
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					11
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					11
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					11
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
MILLER TRUST												WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 10112 - 10647				
01	4526 X	4254	-0-	-272	-0-	1069	1	3185	2	Y	-0-					26
02	4088 X	3781	-0-	-307	-0-	773	1	3008	2	Y	-0-					26
03	4526 X	4091	-0-	-435	-0-	861	1	3230	2	Y	-0-					26
04	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	910	1	2969	2	Y	-0-					26
05	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	873	1	3066	2	Y	-0-					26
06	4110 X	3801	-0-	-309	-0-	886	1	2915	2	Y	-0-					26
MILLER TRUST												WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649				
01	7657 X	6854	-0-	-803	-0-	1718	1	5118	2	Y	16	20	1			22
02	DLQ G-10	5345	-0-	5345	5345	1088	1	4237	2	Y	18	21	1			19
03	DLQ G-10	5773	-0-	5773	11118	1208	1	4531	2	Y	31	20	1			30
04	16485 X	5367	-0-	-11118	-0-	1300	1	4056	2	Y	10	20	1			20
05	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1330	1	4497	2	Y	19	20	1			19
06	6300 X	5512	-0-	-788	-0-	1335	1	4125	2	Y	47	22	1			44
WEST ALTO (JAMES LIME)												CNTY: CHEROKEE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
YORK																
WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403																
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT													96789 100 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WELL #: 1													RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7461 - 10742				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1273	2		89	9	N		81		5	8				160	
02		1176 N	1126	-0-	-50	-0-		990	2		136	9	N		124							284	
03		1302 N	1053	-0-	-249	-0-		895	2		158	9	N		144		344	1				84	
04		1260 N	1030	-0-	-230	-0-		894	2		136	9	N		124		9	8				199	
05		1240 N	974	-0-	-266	-0-		828	2		146	9	N		133		160	1				172	
06		1260 N	940	-0-	-320	-0-		815	2		125	9	N		114		172	1		12	8	102	
ENERQUEST CORPORATION WATTS GAS UNIT 1													252059		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 10536 - 10582		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							962	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							962	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							962	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							962	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							962	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							962	
FAULCONER ENERGY, LLC ONEY, HENRY													263648		RRCID -> 222052		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7428 - 11038		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-							-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-		5	1		54	2	N		-0-							-0-	
ONEY, HENRY													WELL #: 9		RRCID -> 238064		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7468 - 11072		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
ROSE CITY RESOURCES, LLC WATSON HEIRS													727892		RRCID -> 289288		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10500 - 11048		
01		341 N	303	-0-	-38	-0-		292	1		11	9	N		10							86	
02		84 N	48	-0-	-36	-0-		46	1		2	9	N		2							88	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-		52	1		13	9	N		12							100	
04		300 N	30	-0-	-270	-0-		22	1		8	9	N		7							107	
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		11	1		2	9	N		2							109	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-		59	1		13	9	N		12							121	
WHELAN (RODESSA) FAULCONER ENERGY, LLC KNOX, DEE & E. K.													96789 375 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
WELL #: 1 C													RRCID -> 016821		COMPL. DATE 01/12/1948		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	

WHELAN (RODESSA)		//CONT.//		96789 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
POPE, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 125440		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6850 - 6880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHELAN (TRAVIS PEAK)				96789 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
ONEY, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 291765		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 8799		PERF. 7417 - 7854	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	82 1	881 2		N	-0-		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892								
EDMONSON, LEE		WELL #:		5	RRCID -> 291638		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7420 - 8103	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
ALLBRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 265173		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7461 - 7559	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		1 T	RRCID -> 016835		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7378 - 7926	
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	110 1	1102 2		N	-0-		-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	109 1	1140 2		N	-0-		-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	132 1	1342 2		N	-0-		-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	133 1	1342 2		N	-0-		-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	160 1	1345 2		N	-0-		-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	121 1	1297 2		N	-0-		-0-
HUGHES, DELLA				2	RRCID -> 043434		COMPL. DATE 01/31/1968		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7363 - 8668	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674															
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
02		168 N	58	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
03		217 N	53	-0-	-164	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-			-0-
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627															
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	228	1	2289	2	N	-0-			-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	324	1	3386	2	N	-0-			-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	330	1	3361	2	N	-0-			-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	312	1	3145	2	N	-0-			-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	409	1	3431	2	N	-0-			-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	327	1	3501	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	167 1	1673 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	149 1	1558 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	191 1	1946 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	217 1	2191 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	292 1	2448 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	153 1	1635 2	N	-0-	-0-	-0-
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068											
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	274 1	2740 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	318 1	3318 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	352 1	3582 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	307 1	3098 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	389 1	3268 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	309 1	3300 2	N	-0-	-0-	-0-
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652											
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	293 1	2939 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	344 1	3592 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	331 1	3373 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	365 1	3679 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	413 1	3464 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	331 1	3540 2	N	-0-	-0-	-0-
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687											
01	1953 N	981	-0-	-972	-0-	91 1	890 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	119 1	1243 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	132 1	1348 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	126 1	1272 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	149 1	1251 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	108 1	1153 2	N	-0-	-0-	-0-
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664											
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	225 1	2256 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	239 1	2501 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	245 1	2495 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	241 1	2425 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	278 1	2336 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	208 1	2228 2	N	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648										
HUGHES, DELLA				WELL #:		4	RRCID -> 097211		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES						WELL #:		3	RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608			
01		1481 N		1481	-0-	-0-	-0-	134	1	1347	2	N	-0-			-0-
02		1648 N		1648	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	2	N	-0-			-0-
03		1630 N		1630	-0-	-0-	-0-	146	1	1484	2	N	-0-			-0-
04		1662 N		1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	N	-0-			-0-
05		1708 N		1708	-0-	-0-	-0-	182	1	1526	2	N	-0-			-0-
06		1563 N		1563	-0-	-0-	-0-	134	1	1429	2	N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT 1						WELL #:		5	RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349			
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		11 N		11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA						WELL #:		5	RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695			
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, W. T.						WELL #:		2	RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103			
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		17 N		17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

ONEY, HENRY						WELL #:		2 L	RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1						WELL #:		6	RRCID -> 112209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625			
01		372 X		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02		336 X		-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03		372 X		-0-	-0-	-369	-0-		3	2		N	-0-			-0-
04		90 X		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		2 X		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06		3 N		-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036													
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	545	2	N	-0-
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090													
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635													
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	N	-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	N	-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	645	2	N	-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	751	2	N	-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	N	-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008													
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	N	-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	2316	2	N	-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	2336	2	N	-0-
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2303	2	N	-0-
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2196	2	N	-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	2402	2	N	-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 123054		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7411 - 7780	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CROCKETT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 123452		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7477 - 8739	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #:		1	RRCID -> 123715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7440 - 7666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 124447		COMPL. DATE 05/27/1987		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7398 - 8062	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 7385 - 7618	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		9	RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7330 - 8060	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD- JERNIGAN		WELL #:		3	RRCID -> 124977		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 7422 - 8074	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	-0-		-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	N	-0-		-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	2	N	-0-		-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	119	1	997	2	N	-0-		-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	N	-0-		-0-
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084													
01	155 N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	8	1	83	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-		-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	2	N	-0-		-0-
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236													
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	82	1	801	2	N	-0-		-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	2	N	-0-		-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	79	1	805	2	N	-0-		-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	93	1	942	2	N	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	106	1	890	2	N	-0-		-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	802	2	N	-0-		-0-
GEORGE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DUNN, H. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128													
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	2	N	-0-		-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1337	2	N	-0-		-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	2	N	-0-		-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	134	1	1353	2	N	-0-		-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	196	1	1642	2	N	-0-		-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	145	1	1547	2	N	-0-		-0-
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742													
01	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	96	1	939	2	N	-0-		-0-
02	1484 N	744	-0-	-740	-0-	65	1	679	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	839	-0-	-339	-0-	75	1	764	2	N	-0-		-0-
04	990 N	665	-0-	-325	-0-	60	1	605	2	N	-0-		-0-
05	837 N	542	-0-	-295	-0-	58	1	484	2	N	-0-		-0-
06	810 N	628	-0-	-182	-0-	54	1	574	2	N	-0-		-0-
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028													
01	1023 N	579	-0-	-444	-0-	52	1	527	2	N	-0-		-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	775	2	N	-0-		-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	113	1	1148	2	N	-0-		-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	111	1	1120	2	N	-0-		-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	2	N	-0-		-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	202	1	2165	2	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)										//CONT.//		96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.//		263648											
KNOX, DEE										WELL #:		5		RRCID -> 137992		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8392 - 8632			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	-0-			499 1	4994 2	N	-0-						-0-				
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	-0-			500 1	5224 2	N	-0-						-0-				
03		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	-0-			561 1	5706 2	N	-0-						-0-				
04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	-0-			536 1	5399 2	N	-0-						-0-				
05		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	-0-			588 1	4932 2	N	-0-						-0-				
06		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	-0-			452 1	4837 2	N	-0-						-0-				
GEORGE, J. T.										WELL #:		7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 7417 - 8687			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL										WELL #:		4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		8783 PERF. 7329 - 8605			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	-0-			251 1	2694 2	N	-0-						-0-				
DUNN, H. A. "B"										WELL #:		2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH		9111 PERF. 7391 - 8535			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
COOK, W. T.										WELL #:		3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		11114 PERF. 7400 - 8082			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
DUNN, H.A. UNIT 1										WELL #:		8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH		8435 PERF. 7460 - 8362			
01		806 X	525	-0-	-281	-0-	-0-			48 1	477 2	N	-0-						-0-				
02		728 X	535	-0-	-193	-0-	-0-			47 1	488 2	N	-0-						-0-				
03		775 X	187	-0-	-588	-0-	-0-			17 1	170 2	N	-0-						-0-				
04		690 X	435	-0-	-255	-0-	-0-			39 1	396 2	N	-0-						-0-				
05		589 X	536	-0-	-53	-0-	-0-			57 1	479 2	N	-0-						-0-				
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	524 2	N	-0-						-0-				
DUNN, H.A. UNIT 1										WELL #:		9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7395 - 8119			
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-			83 1	838 2	N	-0-						-0-				
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-			82 1	858 2	N	-0-						-0-				
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1	867 2	N	-0-						-0-				
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-			90 1	911 2	N	-0-						-0-				
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-			99 1	834 2	N	-0-						-0-				
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-			85 1	914 2	N	-0-						-0-				

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC PEAL, A.H.													CNTY: HARRISON		
//CONT.// 96789 750 //CONT.// 263648 WELL #: 3													RRCID -> 154991		
COMPL. DATE 06/03/1995													TOTAL DEPTH 10695		
PERF. 8542 - 8602															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2387 X	2150	-0-	-237	-0-		195	1	1955	2	N	-0-		-0-
02		2156 X	1758	-0-	-398	-0-		154	1	1604	2	N	-0-		-0-
03		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		227	1	2307	2	N	-0-		-0-
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		248	1	2504	2	N	-0-		-0-
05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		287	1	2405	2	N	-0-		-0-
06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		203	1	2173	2	N	-0-		-0-
CROCKETT "B"															
WELL #: 4													RRCID -> 155589		
COMPL. DATE 09/14/1987													TOTAL DEPTH 8330		
PERF. 7452 - 7752															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNOX, M.L.															
WELL #: 5													RRCID -> 156195		
COMPL. DATE 09/22/1995													TOTAL DEPTH 8387		
PERF. 7483 - 8270															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNOX, M.L.															
WELL #: 7													RRCID -> 161744		
COMPL. DATE 04/05/2001													TOTAL DEPTH 8802		
PERF. 7353 - 8608															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNOX, M.L.															
WELL #: 8													RRCID -> 165143		
COMPL. DATE 08/05/1997													TOTAL DEPTH 8200		
PERF. 7460 - 8023															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN, W. H. ESTATE															
WELL #: 7													RRCID -> 165949		
COMPL. DATE 08/20/1999													TOTAL DEPTH 8950		
PERF. 7429 - 8113															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNOX, DEE															
WELL #: 9													RRCID -> 171372		
COMPL. DATE 02/19/2007													TOTAL DEPTH 9210		
PERF. 7475 - 9006															
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		2	1	24	2	N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) FAULCONER ENERGY, LLC HUGHES, DELLA										//CONT.// 96789 750 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
										WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7319 - 9057	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ALLEN, W. H. ESTATE										WELL #: 8		RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7388 - 7756	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CROCKETT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 7397 - 8127	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HUGHES, DELLA										WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7370 - 8624	
01	2430	N	2400	-0-	-30	-0-	217	1	2183	2	N	-0-							-0-
02	2800	N	3061	-0-	261	-0-	267	1	2794	2	N	-0-							-0-
03	2450	X	2189	-0-	-261	-0-	196	1	1993	2	N	-0-							-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	226	1	2284	2	N	-0-							-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	280	1	2349	2	N	-0-							-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	240	1	2563	2	N	-0-							-0-
HOWARD-JERNIGAN										WELL #: 5		RRCID -> 172766		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7908 - 8502	
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	169	1	1693	2	N	-0-							-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	170	1	1771	2	N	-0-							-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	190	1	1930	2	N	-0-							-0-
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	178	1	1790	2	N	-0-							-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	204	1	1712	2	N	-0-							-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	172	1	1842	2	N	-0-							-0-
KNOX, DEE										WELL #: 10		RRCID -> 174549		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 7386 - 8632	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HUGHES, DELLA										WELL #: 12		RRCID -> 174576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7386 - 8490	
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	228	1	2276	2	N	-0-							-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	244	1	2549	2	N	-0-							-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	285	1	2897	2	N	-0-							-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	283	1	2850	2	N	-0-							-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	336	1	2819	2	N	-0-							-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	258	1	2753	2	N	-0-							-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639															
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-			-0-
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648												
ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 284509		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH		8056	PERF. 7410 - 7856				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC						727892												
EDMONDSON				WELL #:		1	RRCID -> 043104		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH		8920	PERF. 7494 - 8622				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDMONDSON				WELL #:		2	RRCID -> 119051		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH		8975	PERF. 7407 - 8080				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDMONDSON				WELL #:		3	RRCID -> 123348		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH		8797	PERF. 7400 - 8098				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)						96969 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
BASA RESOURCES, INC.						053974												
FISHBURN				WELL #:		1	RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH		10900	PERF.10722 - 10806				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

AKIN, J. W.				WELL #:		24	RRCID -> 153011		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH		10885	PERF.10702 - 10797				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840														
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	30	-0-	30	61	30	2			Y	-0-			2
EQV OPERATING LLC 101634 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772														
WHITAKER "D" WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812														
JONES, JO WELL #: 1														
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			30
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			30
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			30
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			30
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			30
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			30
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918														
SALTER, M.C. WELL #: 1														
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-			2
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	N	-0-			2
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	8	1	497	3	N	-0-			2
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	N	-0-			2
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	N	-0-			2
06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	N	-0-			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
01	1410 X	193	-0-	-1217	-0-	16	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-			-0-
SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
01	2616 X	1166	-0-	-1450	-0-	97	1	1069	2	Y	-0-			-0-
02	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	Y	-0-			-0-
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	158	1	1626	2	Y	-0-			-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	181	1	1899	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3709	-0-	709	709	371	1	3338	2	Y	-0-			-0-
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	655	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	44	1	575	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	43	1	563	2	Y	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	66	1	673	2	Y	-0-			-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	67	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753														
01	328 X	165	-0-	-163	-0-	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558														
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	Y	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	636	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	Y	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675															
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600															
01	77 X	37	-0-	-40	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702															
01	3727 X	1051	-0-	-2676	-0-	-0-	88	1	963	2	Y	-0-			-0-
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-			-0-
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	Y	-0-			-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1247	2	Y	-0-			-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1275	2	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1282	-0-	-308	-0-	-0-	128	1	1154	2	Y	-0-			-0-
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882															
01	3007 X	1283	-0-	-1724	-0-	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-			-0-
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	-0-			-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1148	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1217	2	Y	-0-			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1152	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903									
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576									
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479 2	-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1115 2	-0-
03	1240 N	942	-0-	-298	-0-	66	1	875 2	-0-
						1	9		
04	1560 N	1166	-0-	-394	-0-	103	1	1063 2	-0-
05	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	107	1	1128 2	-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1020 2	-0-
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783									
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1008 2	-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779 2	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789 2	-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	194	1	1990 2	-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	2129 2	-0-
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	222	1	1996 2	-0-
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868									
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112 2	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11 2	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 2	-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	Y	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	986	2	Y	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	784	2	Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920															
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2018	2	Y	-0-			-0-
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1530	2	Y	-0-			-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1908	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	-0-	111	1	1168	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	975	-0-	-285	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-			-0-
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870															
01	310 X	155	-0-	-155	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCHANNEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	544 X	257	-0-	-287	-0-	21	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	273 X	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	21	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	23	1	212	2	Y	-0-			-0-
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881														
01	806 N	611	-0-	-195	-0-	48	1	531	2	Y	29	33	1	49
						32	9							
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1263	2	Y	24	23	1	50
						26	9							
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	34	30	1	52
						37	9							
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	2	Y	34	30	1	55
						37	9							
05	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	120	1	1260	2	Y	32	33	1	53
						35	9							
06	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	112	1	1007	2	Y	27	29	1	50
						30	9							
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887														
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	957	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1	1016	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-			56 1	621 2	Y			-0-					-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-			41 1	527 2	Y			-0-					-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-			48 1	627 2	Y			1	1 8				-0-
								1 9										
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-			49 1	501 2	Y			-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-			49 1	518 2	Y			-0-					-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-			52 1	472 2	Y			-0-					-0-
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958																		
01	1264 X	617	-0-	-647	-0-			51 1	565 2	Y			1	1 8				-0-
								1 9										
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-			43 1	563 2	Y			-0-					-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-			47 1	618 2	Y			2	2 8				-0-
								2 9										
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-			75 1	767 2	Y			1	1 8				-0-
								1 9										
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-			59 1	623 2	Y			1	1 8				-0-
								1 9										
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-			70 1	627 2	Y			1	1 8				-0-
								1 9										
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980																		
01	3981 X	1323	-0-	-2658	-0-			110 1	1213 2	Y			-0-					-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-			92 1	1189 2	Y			-0-					-0-
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-			100 1	1317 2	Y			-0-					-0-
04	1290 N	1173	-0-	-117	-0-			104 1	1069 2	Y			-0-					-0-
05	1426 N	1268	-0-	-158	-0-			110 1	1158 2	Y			-0-					-0-
06	1380 N	1220	-0-	-160	-0-			122 1	1098 2	Y			-0-					-0-
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638																		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y			33	9 8				90
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y			15					105
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y			22	13 8				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			11	4 8				121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			118	104 1	4 8			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			4	4 8				131
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197										COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	10	1	40	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	27	1	98	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	69	-0-	-51	-0-	16	1	53	2	Y	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	28	1	68	2	Y	-0-		-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574										COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892			
01	494 X	254	-0-	-240	-0-	21	1	233	2	Y	-0-		-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-		-0-
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	2	Y	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-		-0-
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830										COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763			
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	32	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934										COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915			
01	2486 X	1142	-0-	-1344	-0-	95	1	1047	2	Y	-0-		-0-
02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	67	1	862	2	Y	-0-		-0-
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-		-0-
04	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	95	1	979	2	Y	-0-		-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-		-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	112	1	1009	2	Y	-0-		-0-
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969										COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844			
01	2796 X	947	-0-	-1849	-0-	79	1	867	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	70	1	910	2	Y	-0-		-0-
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
04	930 N	913	-0-	-17	-0-	81	1	831	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1085 N	978	-0-	-107	-0-	85	1	892	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	1110 N	912	-0-	-198	-0-	91	1	820	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413										COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759			
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	60	1	664	2	Y	-0-		-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-		-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-		-0-
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	60	1	615	2	Y	-0-		-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	-0-		-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996										TOTAL	DEPTH	10917	PERF.10696	-	10836				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996										TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10636	-	10748				
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	Y	-0-						-0-
02	476 N	223	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	45	1	178	2	Y	-0-						-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	330	2	Y	-0-						-0-
04	570 N	378	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	88	1	290	2	Y	-0-						-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	272	2	Y	-0-						-0-
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	97	1	240	2	Y	-0-						-0-
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997										TOTAL	DEPTH	10885	PERF.10791	-	10658				
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	1037	2	Y	58	40	8				68
								64	9										
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	996	2	Y	11						79
								12	9										
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	1065	2	Y	62	55	8				86
								68	9										
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	995	2	Y	22	17	8				91
								24	9										
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	1025	2	Y	103	78	1	17	8		99
								113	9										
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	927	2	Y	17	17	8				99
								19	9										
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997										TOTAL	DEPTH	10785	PERF.10512	-	10648				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-						-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	971	2	Y	-0-						-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	504	2	Y	-0-						-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	624	2	Y	-0-						-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1580	2	Y	-0-						-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998										TOTAL	DEPTH	10865	PERF.10648	-	10760				
01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	-0-						-0-
02	1176 N	1145	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	82	1	1063	2	Y	-0-						-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1286	2	Y	-0-						-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	97	1	997	2	Y	-0-						-0-
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	104	1	1088	2	Y	-0-						-0-
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-						-0-
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999										TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10702	-	10855				
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-						-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-						-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	-0-						-0-
04	150 N	9	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-						-0-
05	155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-						-0-
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-						-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	78 1	856 2		Y	-0-		-0-
02	1148 N	886	-0-	-262	-0-	64 1	822 2		Y	-0-		-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	90 1	1194 2		Y	-0-		-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	98 1	1004 2		Y	-0-		-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	101 1	1058 2		Y	-0-		-0-
06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	110 1	994 2		Y	-0-		-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894												
01	1891 N	1488	-0-	-403	-0-	124 1	1364 2		Y	-0-		-0-
02	1596 N	1416	-0-	-180	-0-	102 1	1314 2		Y	-0-		-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	129 1	1700 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	136 1	1395 2		Y	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	170 1	1779 2		Y	-0-		-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	183 1	1646 2		Y	-0-		-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628												
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	84 1	926 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	58 1	754 2		Y	-0-		-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72 1	951 2		Y	2	2 8	-0-
						2 9						
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	99 1	1022 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	91 1	955 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	93 1	839 2		Y	1	1 8	-0-
						1 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	94 1	1038 2	Y	28	33 1			44
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	31 9	1012 2	Y	24	23 1			45
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	78 1	1204 2	Y	32	29 1	1 8		47
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	26 9	944 2	Y	33	30 1			50
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	91 1	1017 2	Y	32	34 1			48
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	35 9	949 2	Y	26	29 1			45
						105 1							
						29 9							
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970													
01	2279 X	955	-0-	-1324	-0-	80 1	875 2	Y	-0-				-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	59 1	764 2	Y	-0-				-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	60 1	791 2	Y	-0-				-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	100 1	1022 2	Y	-0-				-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	106 1	1107 2	Y	-0-				-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	129 1	1158 2	Y	-0-				-0-
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614													
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	201 1	2213 2	Y	23	22 1	4 8		14
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	25 9	2117 2	Y	15	15 1			14
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	164 1	2435 2	Y	30	20 1	9 8		15
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	17 9	1952 2	Y	27	20 1	5 8		17
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	184 1	2062 2	Y	26	22 1	5 8		16
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	33 9	1931 2	Y	22	19 1	5 8		14
						190 1							
						30 9							
						196 1							
						29 9							
						214 1							
						24 9							
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881													
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	64 1	706 2	Y	-0-				-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	55 1	719 2	Y	-0-				-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	84 1	1106 2	Y	1	1 8			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1 9	888 2	Y	-0-				-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	86 1	935 2	Y	-0-				-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	89 1	890 2	Y	-0-				-0-
						99 1							
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933													
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	124 1	1361 2	Y	1	1 8			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1 9	1278 2	Y	-0-				-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	99 1	1640 2	Y	3	3 8			-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	124 1	1546 2	Y	2	2 8			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	3 9	1373 2	Y	2	2 8			-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	151 1	1474 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
						131 1							
						2 9							
						164 1							
						2 9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733														
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	87	1	1123	2	Y	-0-			-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-			-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	2	Y	-0-			-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	110	1	1156	2	Y	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	119	1	1073	2	Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640														
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	37	44	1	27
						41	9							
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	7	1	90	2	Y	33	31	1	29
						36	9							
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	96	2	Y	42	40	1	31
						46	9							
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	82	2	Y	44	40	1	35
						48	9							
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	9	1	93	2	Y	42	45	1	32
						46	9							
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	9	1	79	2	Y	35	39	1	28
						39	9							
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616														
01	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	100	1	1096	2	Y	28	33	1	20
						31	9							
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1110	2	Y	24	23	1	21
						26	9							
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	95	1	1254	2	Y	32	30	1	23
						35	9							
04	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	94	1	964	2	Y	33	30	1	26
						36	9							
05	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	101	1	1059	2	Y	31	33	1	24
						34	9							
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	118	1	1067	2	Y	26	29	1	21
						29	9							
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638														
01	381 X	152	-0-	-229	-0-	11	1	126	2	Y	14	13	1	8
						15	9							
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	10	9	1	9
						11	9							
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	19	12	1	9
						21	9							
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	17	12	1	10
						19	9							
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	18	14	1	10
						20	9							
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	15	1	138	2	Y	14	12	1	8
						15	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
SHILOH SCHOOL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184454		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL		DEPTH 10930		PERF.10674 - 10809							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0										AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
PERSONS, J.C.					WELL #:	4	RRCID -> 184796		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL		DEPTH 11140		PERF.10864 - 11002						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	Y	12	11	1	2	8			7	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		13	9												
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	Y	8	8	1					7	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		9	9												
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-		7	1	88	2	Y	15	10	1	4	8			8	
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	-0-		17	9												
								2	2	14	9	Y	13	10	1	2	8			9	
								1	1	6	2	Y	13	12	1	2	8			8	
								14	9												
								1	1	10	2	Y	11	10	1	2	8			7	
								12	9												
HARRIS, T. B. GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 185126		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL		DEPTH 10755		PERF.10511 - 10630						
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		4	1	44	2	Y	-0-							-0-	
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	-0-		3	1	37	2	Y	-0-							-0-	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	-0-							-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-		5	1	49	2	Y	-0-							-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	Y	-0-							-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	34	2	Y	-0-							-0-	
PERSONS, J.C.					WELL #:	6	RRCID -> 186146		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL		DEPTH 10725		PERF.10445 - 10612						
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	154	2	Y	-0-							-0-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	143	2	Y	-0-							-0-	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	149	2	Y	-0-							-0-	
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-		11	1	113	2	Y	-0-							-0-	
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-		11	1	119	2	Y	-0-							-0-	
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-		13	1	116	2	Y	-0-							-0-	
STEPHENS, HOUSTON					WELL #:	2	RRCID -> 189302		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL		DEPTH 10818		PERF.10552 - 10678						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
PERSONS, J.C.					WELL #:	7	RRCID -> 191314		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL		DEPTH 10780		PERF.10504 - 10628						
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	35	2	Y	-0-							-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	56	2	Y	-0-							-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-							-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	49	2	Y	-0-							-0-	
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-		1	1	7	2	Y	-0-							-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	55	2	Y	-0-							-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 X	121	-0-	-147	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	334 X	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644														
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	958	2	Y	28	33	1	20
						31	9							
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	801	2	Y	24	23	1	21
						26	9							
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	Y	32	30	1	23
						35	9							
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	100	1	1032	2	Y	33	30	1	26
						36	9							
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1105	2	Y	31	33	1	24
						34	9							
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	Y	26	29	1	21
						29	9							
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715														
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-			-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	606	2	Y	-0-			-0-
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860																		
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y		-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y		-0-				-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y		-0-				-0-
04	300 N	153	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y		-0-				-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y		-0-				-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y		-0-				-0-
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704																		
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	Y		2	2	1	8	1
								2	9									
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	796	2	Y		1	1	1		1
								1	9									
03	961 N	779	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y		4	2	1	2	8
								4	9									
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	86	1	879	2	Y		4	2	1	1	8
								4	9									
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1167	2	Y		4	2	1	2	8
								4	9									
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1200	2	Y		2	2	1	1	8
								2	9									
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854																		
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y		28	32	1	1	8
								31	9									20
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y		24	23	1		21
								26	9									
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y		33	30	1	1	8
								36	9									23
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	Y		34	30	1	1	8
								37	9									26
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y		32	33	1	1	8
								35	9									24
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	Y		27	29	1	1	8
								30	9									21

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3212 X	702	-0-	-2510	-0-		59	1	643	2	Y	-0-		-0-
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-		87	1	1130	2	Y	-0-		-0-
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-		45	1	599	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04	690 N	607	-0-	-83	-0-		54	1	553	2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	732	-0-	-601	-0-		64	1	668	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	527	-0-	-103	-0-		53	1	474	2	Y	-0-		-0-
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931														
01	124 X	97	-0-	-27	-0-		8	1	89	2	Y	-0-		-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-		4	1	47	2	Y	-0-		-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-		18	1	232	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-		6	1	62	2	Y	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-		13	1	140	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-		20	1	178	2	Y	-0-		-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025														
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-		76	1	841	2	Y	-0-		-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-		58	1	752	2	Y	-0-		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-		27	1	359	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-		15	1	159	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	61	-0-	-218	-0-		5	1	56	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	43	-0-	-227	-0-		4	1	39	2	Y	-0-		-0-
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779														
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		111	1	1222	2	Y	-0-		-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		96	1	1246	2	Y	-0-		-0-
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		114	1	1498	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		117	1	1198	2	Y	-0-		-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		120	1	1257	2	Y	-0-		-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		130	1	1169	2	Y	-0-		-0-
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668														
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		7	1	79	2	Y	17	19 1	58
							19	9						
02	112 N	96	-0-	-16	-0-		6	1	75	2	Y	14	14 1	58
							15	9						
03	124 N	117	-0-	-7	-0-		7	1	88	2	Y	20	18 1	59
							22	9						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6	1	64	2	Y	21	18 1	61
							23	9						
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-		8	1	82	2	Y	20	20 1	60
							22	9						
06	120 N	89	-0-	-31	-0-		7	1	64	2	Y	16	17 1	58
							18	9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				//CONT.//	96969 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 200122		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL		DEPTH 10815		PERF.10550 - 10686					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	93 X	43	-0-	-50	-0-			3	1	38	2	Y	2	1	1	1	8	1	
								2	9										
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-			2	1	29	2	Y	1	1	1			1	
								1	9										
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-			3	1	37	2	Y	3	1	1	2	8	1	
								3	9										
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-			3	1	31	2	Y	2	1	1	1	8	1	
								2	9										
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-			3	1	32	2	Y	2	1	1	1	8	1	
								2	9										
06	30 N	29	-0-	-1	-0-			3	1	24	2	Y	2	1	1	1	8	1	
								2	9										

HOPKINS, PET GAS UNIT				WELL #:	6A	RRCID -> 200689		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL		DEPTH 11120		PERF.10862 - 10984					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HOPKINS, PET GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 201144		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL		DEPTH 10825		PERF.10382 - 10666					
01	806 N	349	-0-	-457	-0-			29	1	320	2	Y	-0-					-0-	
02	560 N	186	-0-	-374	-0-			13	1	173	2	Y	-0-					-0-	
03	527 N	163	-0-	-364	-0-			11	1	151	2	Y	1		1	8		-0-	
								1	9										
04	330 N	217	-0-	-113	-0-			19	1	198	2	Y	-0-					-0-	
05	217 N	214	-0-	-3	-0-			19	1	195	2	Y	-0-					-0-	
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-			20	1	182	2	Y	-0-					-0-	

AKIN, J.W.				WELL #:	3	RRCID -> 201607		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL		DEPTH 10982		PERF.10665 - 10846					
01	279 N	274	-0-	-5	-0-			23	1	251	2	Y	-0-					-0-	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-			20	1	254	2	Y	-0-					-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-			21	1	272	2	Y	1		1	8		-0-	
								1	9										
04	270 N	215	-0-	-55	-0-			19	1	196	2	Y	-0-					-0-	
05	279 N	208	-0-	-71	-0-			18	1	190	2	Y	-0-					-0-	
06	270 N	193	-0-	-77	-0-			19	1	174	2	Y	-0-					-0-	

STEPHENS, HOUSTON				WELL #:	3	RRCID -> 201648		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL		DEPTH 10870		PERF.10619 - 10742					
01	248 N	176	-0-	-72	-0-			15	1	161	2	Y	-0-					-0-	
02	224 N	193	-0-	-31	-0-			14	1	179	2	Y	-0-					-0-	
03	217 N	188	-0-	-29	-0-			13	1	175	2	Y	-0-					-0-	
04	180 N	139	-0-	-41	-0-			12	1	127	2	Y	-0-					-0-	
05	217 N	151	-0-	-66	-0-			13	1	138	2	Y	-0-					-0-	
06	180 N	137	-0-	-43	-0-			14	1	123	2	Y	-0-					-0-	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3152

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AKIN, J.W. "A"				//CONT.// WELL #:	96969 150 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GREGG					
						RRCID ->	202689	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10688	-	10818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	229 X	109	-0-	-120	-0-	7	1	21	9	81	2	Y	19	13	1	8	8	8
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	11	9	70	2	Y	10	9	1			9
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	33	9	57	2	Y	30	12	1	18	8	9
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	25	9	61	2	Y	23	12	1	10	8	10
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	26	9	68	2	Y	24	13	1	11	8	10
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	22	9	67	2	Y	20	12	1	10	8	8
STEPHENS, HOUSTON				WELL #:	4	RRCID ->	202912	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.	10584	-	10701		
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	15	9	54	2	Y	14	11	1	5	8	7
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	5	1	9	9	60	2	Y	8	8	1			7
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	24	9	59	2	Y	22	10	1	11	8	8
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	19	9	42	2	Y	17	10	1	6	8	9
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	18	9	20	2	Y	16	11	1	6	8	8
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	17	9	30	2	Y	15	10	1	6	8	7
TOOKE, ALLEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	203019	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL	DEPTH	10942	PERF.	10684	-	10828		
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	17	9	20	2	Y	15	11	1	6	8	7
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	9	9	20	2	Y	8	8	1			7
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	28	9	33	2	Y	25	10	1	14	8	8
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	21	9	21	2	Y	19	10	1	8	8	9
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	20	9	10	2	Y	18	11	1	8	8	8
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	19	9	12	2	Y	17	10	1	8	8	7
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	203029	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10556	-	10668		
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	14	9	1050	2	Y	13	11	1	4	8	7
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	9	9	1072	2	Y	8	8	1			7
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	23	9	1155	2	Y	21	10	1	10	8	8
04	1020 N	997	-0-	-23	-0-	87	1	18	9	892	2	Y	16	10	1	5	8	9
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	90	1	18	9	940	2	Y	16	11	1	6	8	8
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	105	1	15	9	944	2	Y	14	10	1	5	8	7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	23 2	Y	15	11 1	6 8		7	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	17 9	11 2	Y	8	8 1			7	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	25 9	Y	23	10 1	12 8		8	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	9 9	20 9	Y	18	10 1	7 8		9	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	4 2	6 2	Y	17	11 1	7 8		8	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	15	9 1	7 8		7	
						17 9								
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794														
01	328 X	170	-0-	-158	-0-	14 1	156 2	Y	-0-				-0-	
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	Y	-0-				-0-	
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-				-0-	
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	12 1	126 2	Y	-0-				-0-	
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	11 1	121 2	Y	-0-				-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y	-0-				-0-	
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	20 1	215 2	Y	48	55 1	1 8		34	
02	420 N	271	-0-	-149	-0-	53 9	211 2	Y	40	38 1			36	
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	16 1	254 2	Y	55	50 1	2 8		39	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	44 9	200 2	Y	55	50 1	1 8		43	
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	Y	54	56 1	1 8		40	
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	61 9	206 2	Y	44	48 1	1 8		35	
						20 1								
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
01	183 X	95	-0-	-88	-0-	8 1	87 2	Y	-0-				-0-	
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	-0-				-0-	
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	-0-				-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 2	Y	-0-				-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	205 2	Y	-0-				-0-	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	202 2	Y	-0-				-0-	
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	88 1	969 2	Y	-0-				-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	63 1	814 2	Y	-0-				-0-	
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	59 1	784 2	Y	-0-				-0-	
04	1020 N	739	-0-	-281	-0-	66 1	673 2	Y	-0-				-0-	
05	961 N	643	-0-	-318	-0-	56 1	587 2	Y	-0-				-0-	
06	810 N	547	-0-	-263	-0-	55 1	492 2	Y	-0-				-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		8 1	84	2	Y	6	6	1		4
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		7 9	57	2	Y	4	4	1		4
03	62 N	20	-0-	-42	-0-		4 1	12	2	Y	6	5	1	1 8	4
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		4 1	44	2	Y	7	5	1	1 8	5
05	62 N	60	-0-	-2	-0-		8 9	49	2	Y	5	5	1	1 8	4
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		5 1	102	2	Y	6	5	1	1 8	4
							6 9								
							11 1								
							7 9								
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1		4
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		6 2	9	9	Y	8	6	1	1 8	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1		5
06	15 N	12	-0-	-3	-0-		1 1	5	2	Y	5	6	1		4
							6 9								
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		2
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	2	2	1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1		2
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730															
01	775 N	528	-0-	-247	-0-		108 1	417	2	Y	3	3	8		-0-
02	840 N	301	-0-	-539	-0-		3 9	240	2	Y	-0-				-0-
03	992 N	247	-0-	-745	-0-		61 1	190	2	Y	4	4	8		-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		53 1	828	2	Y	1	1	8		-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		4 9	1505	2	Y	1	1	8		-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		250 1	1244	2	Y	1	1	8		-0-
							1 9								
							456 1								
							1 9								
							506 1								
							1 9								
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779															
01	1196 X	582	-0-	-614	-0-		49 1	533	2	Y	-0-				-0-
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-		44 1	573	2	Y	-0-				-0-
03	884 X	884	-0-	-0-	-0-		62 1	822	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-		50 1	517	2	Y	-0-				-0-
05	682 N	470	-0-	-212	-0-		41 1	429	2	Y	-0-				-0-
06	780 N	443	-0-	-337	-0-		44 1	399	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	816 N	816 -0-	-0-	-0-	-0-	168 1	648 2	Y	-0-			-0-
02	991 N	991 -0-	-0-	-0-	-0-	200 1	791 2	Y	-0-			-0-
03	685 N	685 -0-	-0-	-0-	-0-	149 1	536 2	Y	-0-			-0-
04	606 N	606 -0-	-0-	-0-	-0-	141 1	465 2	Y	-0-			-0-
05	595 N	595 -0-	-0-	-0-	-0-	139 1	456 2	Y	-0-			-0-
06	589 N	589 -0-	-0-	-0-	-0-	170 1	419 2	Y	-0-			-0-
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720												
01	31 N	15 -0-	-16	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
02	12 N	12 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	85 N	85 -0-	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43 -0-	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	Y	-0-			-0-
05	83 N	83 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	76 2	Y	-0-			-0-
06	237 N	237 -0-	-0-	-0-	-0-	24 1	213 2	Y	-0-			-0-
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776												
01	5711 X	1682 -0-	-4029	-0-	-0-	140 1	1542 2	Y	-0-			-0-
02	1223 X	1223 -0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1135 2	Y	-0-			-0-
03	919 X	919 -0-	-0-	-0-	-0-	65 1	853 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1695 N	1695 -0-	-0-	-0-	-0-	150 1	1545 2	Y	-0-			-0-
05	1942 N	1942 -0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1773 2	Y	-0-			-0-
06	1776 N	1776 -0-	-0-	-0-	-0-	177 1	1599 2	Y	-0-			-0-
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751												
01	244 N	244 -0-	-0-	-0-	-0-	20 1	224 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	203 -0-	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	207 N	207 -0-	-0-	-0-	-0-	15 1	191 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	262 N	262 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	239 2	Y	-0-			-0-
05	267 N	267 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	244 2	Y	-0-			-0-
06	248 N	248 -0-	-0-	-0-	-0-	25 1	223 2	Y	-0-			-0-
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854												
01	497 X	246 -0-	-251	-0-	-0-	21 1	225 2	Y	-0-			-0-
02	228 X	228 -0-	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-			-0-
03	256 X	256 -0-	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	220 -0-	-20	-0-	-0-	20 1	200 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	235 -0-	-13	-0-	-0-	20 1	215 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	225 -0-	-15	-0-	-0-	22 1	203 2	Y	-0-			-0-
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774												
01	13 N	13 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	2 -0-	-26	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	36 N	36 -0-	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	3 1	28 2	Y	6	6 1	1 8			4
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	7 9	110 2	Y	5	5 1				4
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	9 1	133 2	Y	9	6 1	2 8			5
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 9	100 2	Y	7	6 1	1 8			5
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	Y	8	7 1	1 8			5
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 9	236 2	Y	6	6 1	1 8			4
						17 1								
						9 9								
						26 1								
						7 9								
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796														
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	4 1	42 2	Y	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	2 1	31 2	Y	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	36 2	Y	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	Y	-0-					-0-
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772														
01	1036 X	355	-0-	-681	-0-	30 1	325 2	Y	-0-					-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 2	Y	-0-					-0-
03	408 X	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2	Y	-0-					-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	27 1	281 2	Y	-0-					-0-
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	27 1	279 2	Y	-0-					-0-
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	25 1	229 2	Y	-0-					-0-
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782														
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	73 1	802 2	Y	-0-					-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1	566 2	Y	-0-					-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50 1	666 2	Y	-0-					-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	63 1	651 2	Y	-0-					-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69 1	725 2	Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	72 1	652 2	Y	-0-					-0-
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818														
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	71 1	776 2	Y	-0-					-0-
02	896 N	803	-0-	-93	-0-	58 1	745 2	Y	-0-					-0-
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	69 1	904 2	Y	-0-					-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	82 1	840 2	Y	-0-					-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	88 1	918 2	Y	-0-					-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	117 1	1055 2	Y	-0-					-0-
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13												RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-			1 1	13	2	Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1 1	15	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-			1 1	9	2	Y	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-			1 1	12	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-			2 1	19	2	Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1	10	2	Y	-0-			-0-
PERSONS, J. C.					WELL #: 10	RRCID -> 234150	COMPL. DATE 06/13/2007	TOTAL DEPTH 10763	PERF.10607	- 10671					
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-			6 1	60	2	Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-			1 1	17	2	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-			3 1	34	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-			1 1	5	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-			7 1	65	2	Y	-0-			-0-
AKIN, OXY					WELL #: 2	RRCID -> 234940	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 10919	PERF.10712	- 10839					
01	1425 X	656	-0-	-769	-0-			55 1	601	2	Y	-0-			-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-			40 1	517	2	Y	-0-			-0-
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-			42 1	560	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-			64 1	656	2	Y	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-			68 1	716	2	Y	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-			73 1	659	2	Y	-0-			-0-
TOOKE, ALLEN GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 237269	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10564	- 10742					
01	310 N	179	-0-	-131	-0-			14 1	153	2	Y	11	13 1		8
02	224 N	220	-0-	-4	-0-			12 9							
								15 1	194	2	Y	10	9 1		9
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-			11 9							
								13 1	173	2	Y	12	12 1		9
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-			13 9							
								17 1	176	2	Y	13	12 1		10
05	248 N	217	-0-	-31	-0-			14 9							
								18 1	185	2	Y	13	13 1		10
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-			14 9							
								18 1	161	2	Y	10	12 1		8
								11 9							
HARRIS, T. B. GAS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 240428	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10482	- 10674					
01	322 X	149	-0-	-173	-0-			12 1	137	2	Y	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-			9 1	120	2	Y	-0-			-0-
03	137 X	137	-0-	-0-	-0-			10 1	127	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-			9 1	92	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-			6 1	58	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-			7 1	66	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	56 1	14 9	615 2	Y	13	14 1	1 8	15	
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	43 1	11 9	562 2	Y	10	9 1		16	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51 1	17 9	670 2	Y	15	12 1	3 8	16	
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	53 1	17 9	546 2	Y	15	12 1	2 8	17	
05	682 N	541	-0-	-141	-0-	46 1	17 9	478 2	Y	15	13 1	2 8	17	
06	690 N	607	-0-	-83	-0-	59 1	12 9	536 2	Y	11	11 1	2 8	15	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664														
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1		152 2	Y	-0-			-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1		110 2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	7 1		93 2	Y	1	1 8		-0-	
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	12 1		126 2	Y	-0-			-0-	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1		127 2	Y	1	1 8		-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1		105 2	Y	1	1 8		-0-	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644														
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	7 1		73 2	Y	-0-			-0-	
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	3 1		38 2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	3 1		35 2	Y	-0-			-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	8 1		80 2	Y	-0-			-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1		81 2	Y	-0-			-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1		76 2	Y	-0-			-0-	
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649														
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	72 1	2 9	797 2	Y	2	2 1		1	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	515 2	Y	1	1 1		1	
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	54 1	2 9	706 2	Y	2	1 1	1 8	1	
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	77 1	2 9	796 2	Y	2	2 1		1	
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	91 1	2 9	960 2	Y	2	2 1		1	
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	102 1	2 9	920 2	Y	2	2 1		1	
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973														
01	1696 X	493	-0-	-1203	-0-	41 1		452 2	Y	-0-			-0-	
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	32 1		410 2	Y	-0-			-0-	
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	34 1		447 2	Y	-0-			-0-	
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	34 1		353 2	Y	-0-			-0-	
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	36 1		374 2	Y	-0-			-0-	
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	37 1		337 2	Y	-0-			-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
CHRISTIAN, J. M.		WELL #:		9	RRCID -> 247199		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10768 - 11008		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	752	-0-	-23	-0-	63 1	689 2	Y	-0-			-0-
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	45 1	587 2	Y	-0-			-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	44 1	586 2	Y	-0-			-0-
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	74 1	761 2	Y	-0-			-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	77 1	803 2	Y	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	71 1	635 2	Y	-0-			-0-

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 252155		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10803 - 10937		
01		527 N	294	-0-	-233	-0-	25 1	269 2	Y	-0-			-0-
02		280 N	196	-0-	-84	-0-	14 1	182 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	195	-0-	-53	-0-	14 1	181 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	23 1	241 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	18 1	192 2	Y	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	197 2	Y	-0-			-0-

MONCRIEF, MATTIE		WELL #:		3	RRCID -> 278525		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 10912		PERF. 7650 - 7652		
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	74 1	808 2	N	2	1 1	1 8	1
							2 9						
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	53 1	681 2	N	1	1 1		1
							1 9						
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	57 1	749 2	N	3	1 1	2 8	1
							3 9						
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	78 1	796 2	N	2	1 1	1 8	1
							2 9						
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	78 1	824 2	N	2	1 1	1 8	1
							2 9						
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	87 1	784 2	N	2	1 1	1 8	1
							2 9						

ELMS OIL COMPANY		250120											
SOUTH LODEN		WELL #:		1	RRCID -> 154203		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10746 - 10871		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON, J.D.		WELL #:		1	RRCID -> 154475		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10802 - 10938		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH LODEN		WELL #:		2	RRCID -> 158401		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10778 - 10918		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//														
SYDRI OPERATING, LLC														
WEBB														
WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WHITE OAK CREEK (JAMES LM)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
HOLCOMB "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
WHITE OAK CREEK (PETTIT)														
BLOSSOM ENTERPRISES, INC.														
CHAMPION INTERNATIONAL														
WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702														
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1	43 1	17
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3		20
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2		22
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1		23
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2		25
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		25
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824														
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-		60
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		60
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		60
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		60
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		60
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		60
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2														
WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120														
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-		-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-		-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)			//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE										
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799															
WHITEMAN-DECKER GU #1			WELL #:		6	RRCID ->	187595	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9610	-	9622						
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROZELLE, RALPH GAS UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	234915	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	9725	PERF. 9950	-	12760				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1					WELL #:	8H	RRCID ->	238629	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.10250	-	11981				
01	434 N	333	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4						79	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-						79	
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	N	6	54	1				31	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1						32	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-						32	
*06	630 N	445	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3						35	
WHITEMAN GAS UNIT # 1					WELL #:	9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	9707	PERF.10250	-	13065				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HOLCOMB GAS UNIT 1					WELL #:	5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL	DEPTH	9578	PERF. 9854	-	13667				
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-						28	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-						28	
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-						28	
04	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-						28	
05	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-						28	
*06	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-						28	
WHITE OAK CREEK (RODESSA)					96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE										
BLOSSOM ENTERPRISES, INC.					104131															
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 8633	-	10702						
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2			98
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2			100
03	434 N	231	-0-	-203	-0-	223	2	8	9	N	7			107
04	420 N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-	68	1	39
05	434 N	147	-0-	-287	-0-	144	2	3	9	N	3			42
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			42
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752														
01	8990 X	7863	-0-	-1127	-0-	7859	2	4	9	Y	4			82
02	DLQ G-10	7346	-0-	7346	-0-	7346	2			Y	-0-			82
03	DLQ G-10	8194	-0-	8194	15540	8187	2	7	9	Y	6	54	1	34
04	23771 X	8231	-0-	-15540	-0-	8230	2	1	9	Y	1			35
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			Y	-0-			35
*06	7920 X	7364	-0-	-556	-0-	7361	2	3	9	Y	3			38
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BLOSSOM ENTERPRISES, INC. 104131														
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570														
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	N	3	120	1	47
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8	9	N	7			54
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3			57
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2			59
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1			60
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			60
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622														
01	713 N	308	-0-	-405	-0-	302	2	6	9	N	5			102
02	644 N	411	-0-	-233	-0-	405	2	6	9	N	5			107
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8			115
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17	9	N	15	99	1	31
05	465 N	181	-0-	-284	-0-	178	2	3	9	N	3			34
06	600 N	282	-0-	-318	-0-	276	2	6	9	N	5			39

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE									
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	35
02	392 N	268	-0-	-124	-0-	264 2	4 9	N	39
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	366 2	4 9	N	43
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		N	43
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	43
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	43
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454									
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	2
02	DLQ G-10	1127	-0-	1127	-0-	1127 2		Y	2
03	DLQ G-10	1271	-0-	1271	-0-	2398 1271 2		Y	2
04	3000 N	1196	-0-	-1804	-0-	594 1196 2		Y	2
05	2146 N	1552	-0-	-594	-0-	1552 2		Y	2
*06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	2
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10194 - 10393									
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 10269 - 10482									
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF. 10050 - 11364									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 10430 - 10464									
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	24
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	24
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	24
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	24
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	24
*06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	24
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532									
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	-0-	360 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	555	-0-	555	-0-	915 555 2		Y	-0-
04	1447 N	532	-0-	-915	-0-	532 2		Y	-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493 2		Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418															
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			18
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			18
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			18
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			18
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			18
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			18
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452															
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3074	2	3	9	Y	3			55
02	2660	X	2499	-0-	-161	-0-	2499	2			Y	-0-			55
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3091	2	4	9	Y	4	38	1	21
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	Y	1			22
05	2759	N	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			Y	-0-			22
*06	2850	N	2379	-0-	-471	-0-	2377	2	2	9	Y	2			24
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554															
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			15
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			15
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-			15
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			15
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			15
*06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-			15
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492															
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2502	2	6	9	N	5			35
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	5			40
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			40
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			40
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			40
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			40
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594															
01	3100	N	1649	-0-	-1451	375	1649	2			Y	-0-			50
02	1693	N	1318	-0-	-375	-0-	1318	2			Y	-0-			50
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-			50
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-			50
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			50
*06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	1599	2			Y	-0-			50

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-				95
02		840 N	749	-0-	-91	-0-	747	2	2	9	N	2				97
03		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-				97
04		840 N	172	-0-	-668	-0-	170	2	2	9	N	2				99
05		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				99
*06		870 N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-				99

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2				N	-0-				67
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9		N	3				70
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9		N	3				73
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2				N	-0-				73
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2				N	-0-				73
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2				N	-0-				73

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2026

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	846	2	110	9		Y	100				395
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2				Y	-0-				395
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	840	2	77	9		Y	70				465
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2				Y	-0-				465
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9		Y	25				490
*06	390 N	338	-0-	-52	-0-	327	2	11	9		Y	10				500

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2				Y	-0-				-0-
02	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2				Y	-0-				-0-
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2				Y	-0-				-0-
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2				Y	-0-				-0-
05	4092 X	3975	-0-	-117	-0-	3975	2				Y	-0-				-0-
06	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	3897	2				Y	-0-				-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10034 - 10150

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2026

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2										RRCID -> 152772	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9829	- 10746		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	N	7			50
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			50
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			50
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			50
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			50
*06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			50
WHITEMAN GAS UNIT #1										WELL #: 5	RRCID -> 152950	COMPL. DATE 09/12/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10430	- 10568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3863						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3863						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3863						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3863						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3863						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3863						N	-0-			-0-
HOLCOMB										WELL #: 1	RRCID -> 154138	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9682	- 10574	
01	3100 N	2058	-0-	-1042	5960	2057	2	1	9	Y		1				125
02	2800 N	1821	-0-	-979	4981	1821	2			Y		-0-				125
03	3100 N	1615	-0-	-1485	3496	1613	2	2	9	Y		2				127
04	3000 N	1806	-0-	-1194	2302	1806	2			Y		-0-				127
05	3100 N	1826	-0-	-1274	1028	1826	2			Y		-0-				127
*06	2603 N	1575	-0-	-1028	-0-	1575	2			Y		-0-				127
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2										WELL #: 4	RRCID -> 154154	COMPL. DATE 02/26/1995	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9746	- 10574	
01	3100 N	2011	-0-	-1089	7166	2011	2			Y		-0-				88
02	2800 N	1845	-0-	-955	6211	1845	2			Y		-0-				88
03	3100 N	2084	-0-	-1016	5195	2084	2			Y		-0-				88
04	3000 N	1916	-0-	-1084	4111	1916	2			Y		-0-				88
05	3100 N	2025	-0-	-1075	3036	2025	2			Y		-0-				88
*06	3000 N	1606	-0-	-1394	1642	1606	2			Y		-0-				88
HOLCOMB										WELL #: 2	RRCID -> 158146	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9774	- 10458	
01	3100 N	1450	-0-	-1650	3791	1448	2	2	9	Y		2				65
02	2800 N	941	-0-	-1859	1932	938	2	3	9	Y		3				68
03	3100 N	1610	-0-	-1490	442	1606	2	4	9	Y		4				72
04	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	1479	2	1	9	Y		1				73
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y		-0-				73
*06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			Y		-0-				73
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1										WELL #: 2	RRCID -> 158409	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9754	- 10328	
01	3100 N	1329	-0-	-1771	2644	1328	2	1	9	Y		1				16
02	2800 N	1205	-0-	-1595	1049	1205	2			Y		-0-				16
03	2329 N	1280	-0-	-1049	-0-	1279	2	1	9	Y		1	11	1		6
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1225	2	1	9	Y		1				7
05	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	1043	2			Y		-0-				7
*06	1230 N	995	-0-	-235	-0-	995	2			Y		-0-				7
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3										WELL #: 5	RRCID -> 158551	COMPL. DATE 03/27/1996	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9936	- 10556	
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2					N	-0-			99
02	392 N	264	-0-	-128	-0-	264	2					N	-0-			99
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2					N	-0-			99
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2					N	-0-			99
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2					N	-0-			99
*06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2					N	-0-			99

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887										COMPL. DATE 02/12/1996	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9896	-	9916		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROZELLE, RALPH										WELL #: 2	RRCID -> 159126	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9910	-	10684
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					67
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					77
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					77
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					77
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					77
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1										WELL #: 3	RRCID -> 162112	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9777	-	10622
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
ROZELLE, RALPH										WELL #: 3	RRCID -> 162425	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 10931	PERF.10015	-	10714
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1										WELL #: 4	RRCID -> 163077	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9683	-	10613
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					78
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8					86
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					88
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					88
05	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					88
*06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					88
WHITEMAN GAS UNIT #1										WELL #: 6	RRCID -> 168067	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9996	-	10732
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	666	2	3	9	N	3					143
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	610	2	3	9	N	3					146
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					146
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-		77	1		69
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					69
*06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					69
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1										WELL #: 5	RRCID -> 172058	COMPL. DATE 01/20/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9810	-	10658
01	3100 N	1032	-0-	-2068	-0-	34	2			Y	-0-					73
02	975 N	941	-0-	-34	-0-	941	2			Y	-0-					73
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1027	2	55	9	Y	50					123
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					123
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					123
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					123

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2444 N	901	-0-	-1543	-0-	901	2			Y	-0-					4
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					4
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					4
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2			Y	-0-					4
05	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2			Y	-0-					4
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					4
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856																
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2					40
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					40
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					40
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					40
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					40
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					40
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					3
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					3
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					3
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816																
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					104
02	308 N	223	-0-	-85	-0-	223	2			Y	-0-					104
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1					105
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					105
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					105
*06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					105
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2078	-0-	-1022	5366	2078 2		Y	-0-			3
02	2800 N	1481	-0-	-1319	4047	1481 2		Y	-0-			3
03	3100 N	714	-0-	-2386	1661	714 2		Y	-0-			3
04	2855 N	1194	-0-	-1661	-0-	1194 2		Y	-0-			3
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-			3
*06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		Y	-0-			3
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409												
01	1248 N	688	-0-	-560	-0-	688 2		Y	-0-			52
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	664 2		Y	-0-			52
03	713 N	583	-0-	-130	-0-	583 2		Y	-0-	22 1		30
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 2		Y	-0-			30
05	744 N	592	-0-	-152	-0-	592 2		Y	-0-			30
*06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		Y	-0-			30
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774												
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			2
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			2
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-			2
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		Y	-0-			2
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		Y	-0-			2
*06	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2		Y	-0-			2
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 10134 - 10722												
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			5
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113 2		N	-0-			5
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			5
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			5
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			5
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			5
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178												
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720 2	4 9	N	4			87
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1527 2	6 9	N	5			92
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1550 2	3 9	N	3			95
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	77 1		18
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			18
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			18
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 10138 - 10394												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			762 2			N	-0-					85	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			586 2			N	-0-					85	
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			561 2	11	9	N	10					95	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			906 2			N	-0-					95	
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			942 2			N	-0-					95	
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			511 2			N	-0-					95	

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 10156 - 10426																				
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			432 2			N	-0-					130	
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			392 2	39	9	N	35					165	
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			379 2	21	9	N	19					184	
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	-0-	-0-			304 2			N	-0-					184	
05	465 N	256	-0-	-209	-0-	-0-	-0-			253 2	3	9	N	3					187	
*06	390 N	230	-0-	-160	-0-	-0-	-0-			227 2	3	9	N	3					190	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	96970 600 220903 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168097		CAPACITY COMPL. DATE 02/09/1998		CNTY: CHEROKEE TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 169386		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025																		
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 169389		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 170854		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025																		
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 171178		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 171445		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID -> 172393		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
HOLCOMB				WELL #:	2	RRCID -> 172395		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 9984 - 11976							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID -> 172396		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 9905 - 11170							
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-					20	
02	1232 N	926	-0-	-306	-0-	-0-	173	1	745	2		N	7					27	
							8	9											
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2				N	-0-					27	
04	720 N	289	-0-	-431	-0-	-0-	289	2				N	-0-					27	
05	1023 N	87	-0-	-936	-0-	-0-	87	2				N	-0-					27	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2026																			

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 175202		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361		PERF. 9825 - 10184							
01	14B2 EXT	3715	-0-	3715	-0-	7235	3715	2				N	-0-					30	
02	11074 X	3839	-0-	-7235	-0-	-0-	387	1	3452	2		N	-0-					30	
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	3185	2		N	-0-					30	
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	2805	2		N	-0-					30	
05	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	-0-	508	1	2188	2		N	-0-					30	
06	3030 X	1999	-0-	-1031	-0-	-0-	433	1	1566	2		N	-0-					30	

HUGHINS				WELL #:	1	RRCID -> 175317		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10016 - 10564							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	257						N	-0-					-0-	
02	257 X	-0-	-0-	-257	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HUGHINS				WELL #:	3	RRCID -> 175752		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10332 - 10725							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID -> 175851		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10109 - 10410							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HUGHINS		WELL #:		2	RRCID -> 176612		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10122 - 10478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID -> 177465	COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL	DEPTH 11360	PERF.10013 - 10967		
01	3627 X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	2			Y	-0-		3
02	3276 X	2509	-0-	-767	-0-	4	1	2505	2	Y	-0-		3
03	3627 X	1584	-0-	-2043	-0-	1	1	1583	2	Y	-0-		3
04	2730 X	472	-0-	-2258	-0-	472	2			Y	-0-		3
05	2790 X	384	-0-	-2406	-0-	13	1	371	2	Y	-0-		3
06	2700 X	989	-0-	-1711	-0-	10	1	979	2	Y	-0-		3

HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID -> 179856	COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL	DEPTH 10618	PERF. 9926 - 10350		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____												06/25/2026	

TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID -> 180063	COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10302 - 10554		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND C				WELL #:	1	RRCID -> 181485	COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10050 - 10960		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TEMPLE-INLAND A				WELL #:	2	RRCID -> 182579	COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL	DEPTH 10300	PERF.10030 - 10152		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 186216	COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL	DEPTH 10856	PERF.10026 - 10079		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE									
KEM ENERGY, INC. 455126									
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	32
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	32
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	32
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	32
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	32
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	32
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773									
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	5
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	5
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	5
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	5
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	5
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	5
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896									
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	148
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2	N	148
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	148
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	148
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	148
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	148
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778									
01	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2	N	3
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	135	2	N	3
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	3
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	3
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	3
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	122	2	N	3
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756									
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624									
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	3
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	3
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	3
04	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2	N	3
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	3
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	3
FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847									
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	7
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2	N	7
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	7
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	7
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	7
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE									
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126									
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	402	-0-	-1179	-0-	402	2	N	17
02	1484 N	1106	-0-	-378	-0-	1106	2	N	17
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	17
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	17
05	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2	N	17
06	1200 N	628	-0-	-572	-0-	628	2	N	17
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872									
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201									
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	122
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	122
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035									
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523									
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	186	1	2366 2 Y	-0-
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	183	1	2124 2 Y	-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	230	1	2456 2 Y	-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	265	1	2503 2 Y	-0-
05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	250	1	2680 2 Y	-0-
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	250	1	2681 2 Y	-0-
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143									
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958									
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2	N	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	2	N	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 96970 600				NON-ASSOCIATED			
HOLCOMB-LITTLE												//CONT.// 879035				WELL #: 2			
												RRCID -> 099332				COMPL. DATE 04/13/1982			
												TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9918 - 10239			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	-0-							-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	Y	-0-							-0-
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	36	1	390	2	Y	-0-							-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	-0-							-0-
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	34	1	362	2	Y	-0-							-0-
06		420 N	321	-0-	-99	-0-	27	1	294	2	Y	-0-							-0-

HOLCOMB												WELL #: 2				RRCID -> 102021			
												COMPL. DATE 07/29/1982				TOTAL DEPTH 10900			
												PERF. 10159 - 10743							
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	Y	-0-							-0-
02		392 N	351	-0-	-41	-0-	28	1	323	2	Y	-0-							-0-
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	32	1	341	2	Y	-0-							-0-
04		390 N	364	-0-	-26	-0-	35	1	329	2	Y	-0-							-0-
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	30	1	323	2	Y	-0-							-0-
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	2	Y	-0-							-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 132785			
												COMPL. DATE 11/08/1989				TOTAL DEPTH 10714			
												PERF. 9892 - 10348							
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-							-0-
02		532 N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-							-0-
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-							-0-
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-							-0-
05		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-							-0-
06		540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-							-0-

LITTLE												WELL #: 3				RRCID -> 165009			
												COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 11000			
												PERF. 9903 - 10282							
01		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-							-0-
02		1204 N	1187	-0-	-17	-0-	94	1	1093	2	Y	-0-							-0-
03		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	105	1	1114	2	Y	-0-							-0-
04		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	118	1	1106	2	Y	-0-							-0-
05		1302 N	545	-0-	-757	-0-	46	1	499	2	Y	-0-							-0-
06		1170 N	626	-0-	-544	-0-	53	1	573	2	Y	-0-							-0-

HOLCOMB-LITTLE												WELL #: 5				RRCID -> 165015			
												COMPL. DATE 08/16/1997				TOTAL DEPTH 10953			
												PERF. 9944 - 10771							
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	2	Y	-0-							-0-
02		420 N	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	2	Y	-0-							-0-
03		465 N	418	-0-	-47	-0-	36	1	382	2	Y	-0-							-0-
04		450 N	409	-0-	-41	-0-	39	1	370	2	Y	-0-							-0-
05		465 N	403	-0-	-62	-0-	34	1	369	2	Y	-0-							-0-
06		390 N	234	-0-	-156	-0-	20	1	214	2	Y	-0-							-0-

HOLCOMB-LITTLE												WELL #: 4				RRCID -> 165254			
												COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 11000			
												PERF. 9932 - 10862							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

HOLCOMB-LITTLE												WELL #: 3				RRCID -> 166079			
												COMPL. DATE 10/13/1997				TOTAL DEPTH 11000			
												PERF. 9924 - 10862							
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	Y	-0-							-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	2	Y	-0-							-0-
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	2	Y	-0-							-0-
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	18	1	173	2	Y	-0-							-0-
05		217 N	187	-0-	-30	-0-	16	1	171	2	Y	-0-							-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	2	Y	-0-							-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LITTLE										//CONT.// 96970 600 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
										WELL #: 5		RRCID -> 166379		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 9894 - 10756	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	22	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	25	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	21	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
LITTLE										WELL #: 4		RRCID -> 166384		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10921		PERF. 9850 - 10767	
01	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	95	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	86	1	1010	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	124	1	1313	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
04	1260 N	943	-0-	-317	-0-	90	1	853	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	1173	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
06	1380 N	990	-0-	-390	-0-	84	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
HOLCOMB-LITTLE										WELL #: 6		RRCID -> 166423		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9928 - 10881	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	27	1	293	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
HOLCOMB										WELL #: 3		RRCID -> 166938		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10124 - 10850	
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	29	1	372	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	28	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	35	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	31	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	29	1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
LITTLE										WELL #: 6		RRCID -> 167105		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9888 - 10626	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-	-0-			-0-			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			-0-			
LITTLE										WELL #: 7		RRCID -> 167290		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9816 - 10798	
01	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	132	1	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
03	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	105	1	1111	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	125	1	1176	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
05	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	113	1	1208	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	98	1	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
GARDINER ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 167886		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9971 - 10838	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	90	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	102	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-			

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOLCOMB-LITTLE												//CONT.// 96970 600 //CONT.// 879035 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
												RRCID -> 168323				COMPL. DATE 03/19/1998				TOTAL DEPTH 10980				PERF. 9932 - 10756							
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	-0-					-0-												
02	1316	N	1147	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-					-0-												
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	94	1	999	2	Y	-0-					-0-												
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	130	1	1226	2	Y	-0-					-0-												
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	108	1	1148	2	Y	-0-					-0-												
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	Y	-0-					-0-												
LITTLE												WELL #: 8				RRCID -> 168483				COMPL. DATE 04/08/1998				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9814 - 10787			
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-												
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-												
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-												
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-												
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-												
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-												
GARDINER ESTATE												WELL #: 4				RRCID -> 169315				COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9948 - 10870			
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-												
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-												
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-												
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-												
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-												
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-												
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 180153				COMPL. DATE 06/24/2000				TOTAL DEPTH 10860				PERF. 9964 - 10404			
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					-0-												
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					-0-												
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	42	1	454	2	Y	-0-					-0-												
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	47	1	445	2	Y	-0-					-0-												
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	Y	-0-					-0-												
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					-0-												
HOLCOMB-LITTLE												WELL #: 8				RRCID -> 180155				COMPL. DATE 04/28/2000				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9962 - 10785			
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-												
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-												
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-												
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-												
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-												
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-												
GARDINER ESTATE												WELL #: 5				RRCID -> 183473				COMPL. DATE 05/30/2000				TOTAL DEPTH 10994				PERF. 9996 - 10835			
01	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	204	1	2587	2	Y	-0-					-0-												
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2449	2	Y	-0-					-0-												
03	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	220	1	2348	2	Y	-0-					-0-												
04	2760	X	2393	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	229	1	2164	2	Y	-0-					-0-												
05	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	197	1	2114	2	Y	-0-					-0-												
06	2850	X	2149	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	184	1	1965	2	Y	-0-					-0-												
GARDINER ESTATE												WELL #: 6				RRCID -> 183474				COMPL. DATE 07/18/2000				TOTAL DEPTH 10975				PERF. 9932 - 10835			
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1916	2	Y	-0-					-0-												
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	2	Y	-0-					-0-												
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1679	2	Y	-0-					-0-												
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1727	2	Y	-0-					-0-												
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1618	2	Y	-0-					-0-												
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1574	2	Y	-0-					-0-												

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035													
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	183816	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	10076	-	10728		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/16/2026													
HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	183817	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.	9966	-	10418		
01	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	119	1	1499	2	Y	-0-							-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-							-0-
03	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	134	1	1429	2	Y	-0-							-0-
04	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	137	1	1290	2	Y	-0-							-0-
05	1767 N	1496	-0-	-271	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-							-0-
06	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	119	1	1269	2	Y	-0-							-0-
HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	9	RRCID ->	185807	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL	DEPTH	10992	PERF.	9952	-	10868		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID ->	186735	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.	10152	-	10863		
01	2108 X	1232	-0-	-876	-0-	90	1	1142	2	Y	-0-							-0-
02	1904 X	1605	-0-	-299	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-							-0-
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	192	1	2045	2	Y	-0-							-0-
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	224	1	2111	2	Y	-0-							-0-
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	218	1	2334	2	Y	-0-							-0-
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	227	1	2433	2	Y	-0-							-0-
WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)				97752 083	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GREGG					
CRATON OPERATING LLC				186717														
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	10	RRCID ->	160754	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	8438	-	9136		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				97752 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
BASA RESOURCES, INC.				053974														
FISHER G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	157355	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10546	-	10646		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG			
BASA RESOURCES, INC.				//CONT.//	053974												
NETTLETON, E. M.				WELL #:	21	RRCID ->	157358	COMPL. DATE	12/26/1995	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10641	-	10738			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			Y	-0-				45		
02	84 N	68	-0-	-16	-0-		68 2			Y	-0-				45		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2			Y	-0-				45		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				45		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				45		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				45		
EQV OPERATING LLC				101634													
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143461	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10428	-	10637			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66				151		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				151		
HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	6	RRCID ->	143850	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL	DEPTH 10790	PERF.10438	-	10657			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	143854	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.10506	-	10688			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	144218	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL	DEPTH 10808	PERF.10530	-	10700			
01	T. A.	92	-0-	92	92		92 3			Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	6	-0-	6	98		6 2			Y	-0-				-0-		
04	T. A.	254	-0-	254	352		254 3			Y	-0-				-0-		
05	T. A.	74	-0-	74	426		74 3			Y	-0-				-0-		
06	T. A.	94	-0-	94	520		94 3			Y	-0-				-0-		
HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	9	RRCID ->	144377	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL	DEPTH 10841	PERF.10576	-	10668			
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-		2660 3			Y	-0-				-0-		
02	2184 X	204	-0-	-1980	-0-		204 3			Y	-0-				-0-		
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		2821 2			Y	-0-				-0-		
04	2070 X	1180	-0-	-890	-0-		1180 3			Y	-0-				-0-		
05	2666 X	2395	-0-	-271	-0-		2395 3			Y	-0-				-0-		
06	2580 X	2242	-0-	-338	-0-		2242 3			Y	-0-				-0-		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620														
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		Y	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659														
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3		Y	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-				Y	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248 3	Y	-0-			-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638														
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1		Y	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		Y	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654														
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		Y	-0-			-0-
02	1456	N	76	-0-	-1380	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		Y	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		Y	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621														
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-

WILLow SPRINGS (COTTON VALLEY) EQV OPERATING LLC				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG								
DAVIS GAS UNIT "E"				//CONT.//	101634	WELL #:		3	RRCID ->	145249	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.10597	-	10704		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1767	N	1530	-0-	-237	-0-			1530	3			Y	-0-					-0-	
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-							Y	-0-					-0-	
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-			620	2			Y	-0-					-0-	
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-			508	3			Y	-0-					-0-	
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-			524	3			Y	-0-					-0-	
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-			653	3			Y	-0-					-0-	
KILLINGSWORTH "B" G.U.					WELL #:	5	RRCID ->	145414	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.10560	-	10665				
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-			366	3			Y	-0-					-0-	
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-							Y	-0-					-0-	
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-					-0-	
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-			181	3			Y	-0-					-0-	
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-			632	3			Y	-0-					-0-	
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-			727	3			Y	-0-					-0-	
LATHROP, F.K. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	145586	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL	DEPTH	12342	PERF.10438	-	10652				
01	2790	X	2730	-0-	-60	-0-			2730	3			Y	-0-					-0-	
02	2520	X	119	-0-	-2401	-0-			119	3			Y	-0-					-0-	
03	2449	X	2245	-0-	-204	-0-			2245	2			Y	-0-					-0-	
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-			4556	3			Y	-0-					-0-	
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-			4013	3			Y	-0-					-0-	
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-			3768	3			Y	-0-					-0-	
KILLINGSWORTH "B" G.U.					WELL #:	7	RRCID ->	145589	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL	DEPTH	10824	PERF.10550	-	10728				
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	3			Y	-0-					-0-	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-			54	3			Y	-0-					-0-	
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-			317	3			Y	-0-					-0-	
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-			321	3			Y	-0-					-0-	
HARRISON, P.D. "F" G.U.					WELL #:	1	RRCID ->	146440	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL	DEPTH	10854	PERF.10430	-	10640				
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-			877	3			N	-0-					32	
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-			932	3			N	-0-					32	
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-			128	3	35	9	N	32					64	
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-			817	3			N	-0-					64	
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-			1121	3			N	-0-					64	
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-			818	3			N	-0-					64	
KILLINGSWORTH "B" G.U.					WELL #:	9	RRCID ->	149956	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL	DEPTH	11065	PERF.10824	-	10903				
01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-			1892	3			Y	-0-					-0-	
02	1540	N	100	-0-	-1440	-0-			100	3			Y	-0-					-0-	
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-			2008	2			Y	-0-					-0-	
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-			2357	3			Y	-0-					-0-	
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-			2121	3			Y	-0-					-0-	
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-			2318	3			Y	-0-					-0-	
STEVENS, W. M.					WELL #:	1	RRCID ->	150694	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL	DEPTH	10734	PERF.10464	-	10600				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67	
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-		67	7		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-					-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
EQV OPERATING LLC				//CONT.// 101634													
TOLER				WELL #: 1		RRCID -> 151552		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10608 - 10705					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					14
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					14
03		3379 X	1076	-0-	-2303	-0-	943	3	133	9	Y	121					135
04		3270 X	1454	-0-	-1816	-0-	1454	3			Y	-0-					135
05		2480 X	584	-0-	-1896	-0-	584	3			Y	-0-					135
06		660 X	400	-0-	-260	-0-	400	3			Y	-0-					135
STEVENS, W. M.				WELL #: 2		RRCID -> 151984		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10568 - 10680					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LEE GAS UNIT "B"				WELL #: 8		RRCID -> 152484		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10913 - 11013					
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	1			Y	-0-					-0-
02	2996	X	767	-0-	-2229	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	624	-0-	-2879	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	575	-0-	-2815	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
KILLINGSWORTH "B"				WELL #: 10		RRCID -> 152930		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10586 - 10646					
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 154081		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10573 - 10656					
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	76	-0-	-624	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #: 10 L		RRCID -> 154259		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10600					
01	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2613	3	77	9	Y	70	29	1			41
04	2280	X	1525	-0-	-755	-0-	1447	3	78	9	Y	71	66	1			46
*05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2851	3	91	9	Y	83					129
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3682	3	120	9	Y	109	126	1			112
MCWHORTER, E.O. G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 154784		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10510 - 10630					
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			Y	-0-					9
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	450	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	465	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	450	1	707	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			24
02	336 N	3	-0-	-333	-0-	3	3			N	-0-	24	7	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	565	3	17	9	N	15			15
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			15
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606														
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	Y	7	12	1	5
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	5	7	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6			6
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	2	1	4
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	Y	2			6
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	3	1	4
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554														
01	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	223	1	1633	3	Y	26	122	1	24
						29	9							
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	24	7	-0-
03	1488 X	495	-0-	-993	-0-	68	1	351	2	Y	69			69
						76	9							
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	279	1	83	3	Y	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609														
01	4805 X	2497	-0-	-2308	-0-	2497	3			Y	-0-			-0-
02	4340 X	353	-0-	-3987	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-			-0-
04	4080 X	2783	-0-	-1297	-0-	2783	3			Y	-0-			-0-
05	4216 X	50	-0-	-4166	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-			-0-
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630														
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	3	6	9	Y	5			8
02	1008 N	505	-0-	-503	-0-	53	3	452	9	Y	411	161	1	258
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4	111	1	151
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	Y	3	91	1	63
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	3	6	9	Y	5			68
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1487	3	9	9	Y	8	40	1	36
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893														
01	1488 N	396	-0-	-1092	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
02	1064 N	17	-0-	-1047	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG									
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634									
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1647 3	12 9	Y	9
02	1400 N	1067	-0-	-333	-0-	1067 3		Y	-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1805 2	40 9	Y	36
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1713 3	7 9	Y	27
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1655 3	4 9	Y	31
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1704 3	6 9	Y	20
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720									
01	2449 N	397	-0-	-2052	-0-	396 3	1 9	N	242
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	558 1	174 9	N	-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	540 1	621 3	N	27
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 9			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	209 3	N	27
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601									
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-
02	1596 N	159	-0-	-1437	-0-	159 3		Y	-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		Y	-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		Y	-0-
WTR OPERATING LLC 101804 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632									
TUTTLE, A.J. WELL #: 4									
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	49
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	49
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	49
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	49
05	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	1471 2		N	49
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	49
SABINE ENERGY INC. 103925 RRCID -> 296845 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439									
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H									
01	49228 X	44146	-0-	-5082	-0-	43816 2	330 9	Y	34
02	42448 X	38936	-0-	-3512	-0-	38664 2	272 9	Y	19
03	46531 X	41547	-0-	-4984	-0-	41276 2	271 9	Y	34
04	44430 X	27923	-0-	-16507	-0-	27765 2	158 9	Y	4
05	44423 X	26307	-0-	-18116	-0-	25923 2	384 9	Y	259
06	42720 X	35869	-0-	-6851	-0-	35537 2	332 9	Y	29
SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814									
01	69564 X	49641	-0-	-19923	-0-	49522 2	119 9	Y	12
02	62832 X	44721	-0-	-18111	-0-	44625 2	96 9	Y	7
03	64542 X	48040	-0-	-16502	-0-	47945 2	95 9	Y	11
04	52290 X	33897	-0-	-18393	-0-	33851 2	46 9	Y	1
05	49631 X	34882	-0-	-14749	-0-	34682 2	200 9	Y	135
06	48030 X	47591	-0-	-439	-0-	47264 2	327 9	Y	28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GREGG					
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925																
WILLOW SPRINGS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 299470 COMPL. DATE 06/02/2025											TOTAL	DEPTH	10887	PERF.11248	- 22585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	214179 X	152772	-0-	-61407	-0-	148127	2	4645	9	Y	4223	4134	1			475
02	179732 X	125987	-0-	-53745	-0-	122182	2	3805	9	Y	3459	3666	1			268
03	181381 X	126573	-0-	-54808	-0-	122952	2	3621	9	Y	3292	3057	1	33	8	470
04	170610 X	75919	-0-	-94691	-0-	73775	2	2144	9	Y	1949	2368	1			51
05	166439 X	-0-	-0-	-166439	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
06	147840 X	57105	-0-	-90735	-0-	55052	2	2053	9	Y	1866	1687	1			179
WILLOW SPRINGS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 299471 COMPL. DATE 06/02/2025											TOTAL	DEPTH	10852	PERF.11231	- 22566	
01	275621 X	223763	-0-	-51858	-0-	223212	2	551	9	Y	501	492	1			56
02	239008 X	190197	-0-	-48811	-0-	189639	2	558	9	Y	507	524	1			39
03	250728 X	196336	-0-	-54392	-0-	195680	2	656	9	Y	596	529	1	23	8	83
04	239160 X	119914	-0-	-119246	-0-	119550	2	364	9	Y	331	405	1			9
05	240312 X	-0-	-0-	-240312	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	216540 X	144543	-0-	-71997	-0-	144104	2	439	9	Y	399	361	1			38
HAMBY HEIRS A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301693 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	35191	-0-	35191	35191	33942	2	1249	9	Y	1135	1026	1			109
HAMBY HEIRS B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 301790 COMPL. DATE 02/11/2026											TOTAL	DEPTH	10828	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	51035	-0-	51035	51035	50802	2	233	9	Y	212	192	1			20
HAMBY HEIRS D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 301791 COMPL. DATE 04/05/2026											TOTAL	DEPTH	10845	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	31823	-0-	31823	31823	31674	2	149	9	Y	135	122	1			13
HAMBY HEIRS C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 301979 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	36714	-0-	36714	36714	35344	2	1370	9	Y	1245	1126	1			119
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982											TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10148	- 10694	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	Y	9					9
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	593	2	18	9	Y	16					25
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	Y	12					37
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	337	2	15	9	Y	14					51
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	12	1			39
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																										
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																										
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797																										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
01		1364 N		937	-0-	-427	-0-	-0-			922 2		15 9	N		14		1 8				214				
02		1681 N		1681	-0-	-0-	-0-	-0-			1681 2			N		-0-		79 1				135				
03		1700 N		1700	-0-	-0-	-0-	-0-			1679 2		21 9	N		19						154				
04		1546 N		1546	-0-	-0-	-0-	-0-			1500 2		46 9	N		42						196				
05		1736 N		932	-0-	-804	-0-	-0-			932 2			N		-0-		78 1				118				
06		1650 N		775	-0-	-875	-0-	-0-			772 2		3 9	N		3						121				

VARGA GAS UNIT NO. 2															WELL #:	2 A	RRCID ->	109325	COMPL. DATE	09/26/1983	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10516	-	10609

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-				

MEADOWS, PUGH GAS UNIT															WELL #:	2	RRCID ->	138239	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	7581	-	8588

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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT															WELL #:	3	RRCID ->	140677	COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10678	-	10773

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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT															WELL #:	4	RRCID ->	141624	COMPL. DATE	03/25/2025	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10651	-	10746

01		552 N		552	-0-	-0-	-0-	-0-			552 3			N		-0-						209				
02		446 N		446	-0-	-0-	-0-	-0-			437 3		9 9	N		8						217				
03		487 N		487	-0-	-0-	-0-	-0-			473 3		14 9	N		13		1 8				229				
04		636 N		636	-0-	-0-	-0-	-0-			636 3			N		-0-						229				
05		496 N		298	-0-	-198	-0-	-0-			298 3			N		-0-						229				
06		480 N		461	-0-	-19	-0-	-0-			459 3		2 9	N		2						231				

MCKINLEY GAS UNIT															WELL #:	1	RRCID ->	149323	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	10892	-	11019

01		214 N		214	-0-	-0-	-0-	-0-			214 2			Y		-0-						-0-				
*02		529 N		529	-0-	-0-	-0-	-0-			529 2			Y		-0-						-0-				
*03		217 N		187	-0-	-30	-0-	-0-			187 2			Y		-0-						-0-				
*04		210 N		147	-0-	-63	-0-	-0-			147 2			Y		-0-						-0-				
*05		125 N		125	-0-	-0-	-0-	-0-			125 2			Y		-0-						-0-				
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-				

MEADOWS, PUGH GAS UNIT															WELL #:	5	RRCID ->	179754	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10712	-	10790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-			-0-
02	139 X	33	-0-	-106	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD, H. WELL #: RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104 1		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023														
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783														
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1			113
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1			114
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	N	2			116
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-			116
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			116
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			116
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564														
01	4960 X	3671	-0-	-1289	-0-	3647	3	24	9	N	22			170
02	3724 X	2491	-0-	-1233	-0-	2472	3	19	9	N	17			187
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-			187
04	3990 X	3590	-0-	-400	-0-	3590	3			N	-0-	148 1		39
05	3658 X	3632	-0-	-26	-0-	3610	3	22	9	N	20			59
06	4050 X	1824	-0-	-2226	-0-	1824	3			N	-0-			59
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						42
06	14B2	EXT	1201	-0-	1201	1201	1187	2	14	9	N	55
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295												
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	3	22	9	N	107
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5482	3	36	9	N	140
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3736	3	20	9	N	158
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4265	3	31	9	N	186
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4872	3	30	9	N	213
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5111	3	33	9	N	243
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954												
01	9021	X	4912	-0-	-4109	-0-	4876	3	36	9	Y	205
02	8148	X	4926	-0-	-3222	-0-	4926	3			Y	205
03	8153	X	5198	-0-	-2955	-0-	5198	3			Y	205
04	7020	X	4979	-0-	-2041	-0-	4979	3			Y	205
05	6107	X	4847	-0-	-1260	-0-	4844	3	3	9	Y	208
06	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	4660	3			Y	208
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600												
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6929	3	32	9	N	273
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7220	3	35	9	N	305
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	120
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7349	3	44	9	N	160
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7880	3	36	9	N	193
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7750	3	39	9	N	228
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000												
01	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	3017	3	18	9	N	311
02	3164	X	2979	-0-	-185	-0-	2973	3	6	9	N	316
03	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3080	3	96	9	N	403
04	3390	X	2715	-0-	-675	-0-	2635	3	80	9	N	476
05	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3216	3	63	9	N	367
06	3180	X	3172	-0-	-8	-0-	3163	3	9	9	N	369
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600												
01	5084	X	4758	-0-	-326	-0-	4748	3	10	9	N	63
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3915	3	14	9	N	76
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3936	3	22	9	N	96
04	4590	X	3466	-0-	-1124	-0-	3402	3	64	9	N	154
05	4743	X	463	-0-	-4280	-0-	441	3	22	9	N	174
06	4590	X	451	-0-	-4139	-0-	434	3	17	9	N	189

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//				97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG										
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996																	
FISHER FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	201912	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.	8996	-	10550					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					225	
02		1568	N	1159	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					225	
03		2170	N	2108	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					225	
04		1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					225	
05		1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225	
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225	

FISHER, MARVEL				WELL #:	2	RRCID ->	206343	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7342	-	10443					
01	DLQ	G-10		182	-0-	182		182		182	2			Y	-0-					53	
02	DLQ	G-10		124	-0-	124		306		124	2			Y	-0-					53	
03	DLQ	G-10		160	-0-	160		466		160	2			Y	-0-					53	
04	DLQ	G-10		189	-0-	189		655		189	2			Y	-0-					53	
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		655						Y	NO RPT					53	
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		655						Y	NO RPT					53	

FISHER, MARVEL				WELL #:	4	RRCID ->	217930	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7357	-	10461					
01	DLQ	G-10		59	-0-	59		59		59	2			Y	-0-					176	
02	DLQ	G-10		40	-0-	40		99		40	2			Y	-0-					176	
03	DLQ	G-10		52	-0-	52		151		52	2			Y	-0-					176	
04	DLQ	G-10		62	-0-	62		213		62	2			Y	-0-					176	
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		213						Y	NO RPT					176	
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		213						Y	NO RPT					176	

FISHER, MARVEL				WELL #:	6	RRCID ->	217934	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7371	-	10482					
01	DLQ	G-10		335	-0-	335		335		335	2			Y	-0-					43	
02	DLQ	G-10		228	-0-	228		563		228	2			Y	-0-					43	
03	DLQ	G-10		294	-0-	294		857		294	2			Y	-0-					43	
04	DLQ	G-10		348	-0-	348		1205		348	2			Y	-0-					43	
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		1205						Y	NO RPT					43	
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		1205						Y	NO RPT					43	

FISHER, MARVEL				WELL #:	3	RRCID ->	223572	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	9039	-	10532					
01	DLQ	G-10		2440	-0-	2440		57313		2440	2			Y	-0-					138	
02	DLQ	G-10		1664	-0-	1664		58977		1664	2			Y	-0-					138	
03	DLQ	G-10		2144	-0-	2144		61121		2144	2			Y	-0-					138	
04	DLQ	G-10		2538	-0-	2538		63659		2538	2			Y	-0-					138	
05	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		63659						Y	NO RPT					138	
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		63659						Y	NO RPT					138	

COOK EXPLORATION CO.				174337																	
MCGREDE				WELL #:	4	RRCID ->	175568	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10548	-	10634					
01		1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	N		1						94	
02		2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2330	2	4	9	N		4						98	
03		3100	N	3461	-0-	-361	-0-	3450	2	11	9	N		10						108	
04		3000	N	2878	-0-	-122	-0-	2867	2	11	9	N		10						118	
05		2597	N	2358	-0-	-239	-0-	2327	2	31	9	N		28						146	
06		2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N		-0-						146	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CRATON OPERATING LLC 186717												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		20
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		20
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		20
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		20
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	252	2	132 9	N	120	123 1	17
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		17
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581												
01	1798 N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2		N	-0-		33
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1081	2	23 9	N	21		54
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1517	2	39 9	N	35	84 1	5
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1455	2	21 9	N	19		24
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23 9	N	21		45
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1456	2	23 9	N	21	61 1	5
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608												
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		80
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-		80
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1 9	N	1		81
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		81
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		81
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1930	2	79 9	N	72		153

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	92	-0-	92	92	86	2	6	9	N	5			98
05	14B2 EXT	4	-0-	4	96	4	2			N	-0-			98
06	14B2 EXT	4401	-0-	4401	4497	4247	2	154	9	N	140	154	1	84
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546														
01	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-			22
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			22
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			22
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			22
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			22
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1766	2	98	9	N	89	87	1	24
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663													
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2385	2	31	9	N	28	50
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-	50
03	2387	X	2306	-0-	-81	-0-	2303	2	3	9	N	3	53
04	2310	X	1981	-0-	-329	-0-	1981	2			N	-0-	53
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2925	2	20	9	N	18	71
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2452	2	31	9	N	28	99
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626													
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	14
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	14
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	14
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	14
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	681	2	40	9	N	36	14
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	14
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876													
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	52
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	52
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	52
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	52
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1609	2	86	9	N	78	52
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	52
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672													
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	896	2	17	9	N	15	43
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	43
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	43
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	43
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	43
*06	510	N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-	43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694														
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568														
01	961 N	767	-0-	-194	-0-	767	2				N	-0-		117
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-		117
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				N	-0-		117
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2				N	-0-		117
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2				N	-0-		117
06	930 N	894	-0-	-36	-0-	831	2	63	9		N	57		174
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698														
01	2945 X	1961	-0-	-984	-0-	1961	2				N	-0-		8
02	2576 X	1730	-0-	-846	-0-	1657	2	73	9		N	66		74
03	2170 X	1764	-0-	-406	-0-	1764	2				N	-0-		74
04	3090 X	1743	-0-	-1347	-0-	1743	2				N	-0-	55 1	19
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2				N	-0-		19
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2				N	-0-		19
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	552	-0-	552	552	552	2				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	734	-0-	734	1286	734	2				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	853	-0-	853	2139	853	2				Y	-0-		-0-
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
CRATON OPERATING LLC				//CONT.// 186717													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 172871		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10642 - 10736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JONES, G.H. GU				WELL #: 7		RRCID -> 174960		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10696 - 10768					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					114
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					114
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	55	54	1			115
JONES, G.H. GU				WELL #: 6		RRCID -> 176909		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10812 - 10876					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 195130		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9014 - 10504					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
TOLER GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 202884		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10636 - 10737					
01	3348 X	1377	-0-	-1971	-0-	1377	2				N	-0-					9
02	3024 X	1966	-0-	-1058	-0-	1966	2				N	-0-					9
03	3131 X	1647	-0-	-1484	-0-	1647	2				N	-0-					9
04	2520 X	1061	-0-	-1459	-0-	1061	2				N	-0-					9
05	2077 X	753	-0-	-1324	-0-	753	2				N	-0-					9
06	2100 X	616	-0-	-1484	-0-	616	2				N	-0-					9
STEVENS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 204025		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10730 - 10836					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
MOORE, JEMIMA				WELL #: 1H		RRCID -> 255116		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11120 - 13302					
01	6975 X	4966	-0-	-2009	-0-	4966	2				N	-0-					39
02	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-						N	-0-					39
03	6541 X	5122	-0-	-1419	-0-	4966	2	156	9		N	142	168	1			13
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-						N	60					73
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-						N	98	169	1			2
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-						N	92					9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	6975 X	6195	-0-	-780	-0-	6106	2	89	9	N	81	148	1		21
02	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	6857	2	162	9	N	147	148	1		20
03	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7630	2	35	9	N	32				52
04	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6573	2	24	9	N	22				74
05	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6672	2	174	9	N	158	65	1		167
06	7530 X	6026	-0-	-1504	-0-	6015	2	11	9	N	10	157	1		20
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598															
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				20
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				20
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				20
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				20
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	552	2	77	9	N	70	69	1		21
06	660 N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-				21
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751															
MACKEY HEIRS WELL #: 1															
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-				-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-				-0-
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	N	-0-				-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684															
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	N	1				48
02	532 N	365	-0-	-167	-0-	361	3	4	9	N	4				52
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	47	1	591	3	N	20				72
						22	9								
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				72
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-				72
06	630 N	417	-0-	-213	-0-	416	3	1	9	N	1				73
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660															
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	51	1	472	3	N	92				142
						101	9								
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	538	3	N	86	168	1		60
						95	9								
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	40	1	373	3	N	57				117
						63	9								
04	600 N	344	-0-	-256	-0-	31	1	223	3	N	82				199
						90	9								
05	713 N	501	-0-	-212	-0-	48	1	325	3	N	116	180	1	1 8	134
						128	9								
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	146	163	1		117
						161	9								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				//CONT.//		197689														
MACKEY HEIRS				WELL #:		7	RRCID -> 143362		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10620 - 10690							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1		35 3	N	-0-					-0-	

STONE, E. E. GAS UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 143519		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10630 - 10704							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCLENDON-COMBEST				WELL #:		2	RRCID -> 143905		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10621 - 10688							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 144104		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10588 - 10649							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TUTTLE, A. J.				WELL #:		2	RRCID -> 145055		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10492 - 10586							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35	1			12	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	

CASTLEBERRY J. J. ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 145996		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10570 - 10648							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3092	-0-	-1496	-0-	507 17 9	2568 3	N			15		60
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	670 43 9	3727 3	N			39		99
03	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	788 28 9	5529 3	N			25		124
04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	935 23 9	4380 3	N			21		145
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	1061 32 9	4718 3	N			29	2 8	172
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	923 2 9	4001 3	N			2	147 1	27
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785													
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	10 1	90 3	N			-0-		-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	10 1	113 3	N			-0-		-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	9 1	99 3	N			-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	10 1	61 3	N			-0-		-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	9 1	60 3	N			-0-		-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	8 1	59 3	N			-0-		-0-
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760													
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N			-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 3	N			-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N			-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N			-0-		-0-
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 3	N			-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 3	N			-0-		-0-
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	54	1	502	3	N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	3	N	-0-			-0-
03	713 N	588	-0-	-125	-0-	51	1	537	3	N	-0-			-0-
04	540 N	298	-0-	-242	-0-	37	1	261	3	N	-0-			-0-
05	713 N	373	-0-	-340	-0-	48	1	325	3	N	-0-			-0-
06	570 N	361	-0-	-209	-0-	45	1	316	3	N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835														
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834														
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-
03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	57 X	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-			-0-
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-			-0-
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				//CONT.//		197689														
MCLENDON-COMBEST				WELL #:		6	RRCID -> 159360		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10881		PERF.10688 - 10804							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DOBY				WELL #:		2	RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998		TOTAL DEPTH 11118		PERF.10717 - 10828							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DOBY				WELL #:		4	RRCID -> 185621		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10720 - 10770							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCMURREY				WELL #:		7	RRCID -> 188144		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10598 - 10654							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DOBY				WELL #:		3	RRCID -> 188852		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10793 - 10848							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCMURREY				WELL #:		8	RRCID -> 189079		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10572 - 10628							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CLEMENS				WELL #:		8	RRCID -> 198379		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10947		PERF.10752 - 10784							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3201

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438 X	12132	-0-	-3306	-0-	1033 41 9	1	11058	3	N	37			139
02	13748 X	13050	-0-	-698	-0-	1101 55 9	1	11894	3	N	50			189
03	15097 X	13054	-0-	-2043	-0-	1101 57 9	1	11896	3	N	52	163 1		78
04	14610 X	12597	-0-	-2013	-0-	458 72 9	1	12067	3	N	65	13 8		130
05	15097 X	14559	-0-	-538	-0-	1195 58 9	1	13306	3	N	53	4 8		179
06	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1102 59 9	1	13147	3	N	54	13 8		220
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898														
01	11563 X	8333	-0-	-3230	-0-	1359 54 9	1	6920	3	N	49			84
02	9408 X	8972	-0-	-436	-0-	1248 55 9	1	7669	3	N	50			134
03	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	620 111 9	1	11914	3	N	101	162 1		73
04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	1481 57 9	1	6586	3	N	52			125
05	9920 X	8839	-0-	-1081	-0-	1654 101 9	1	7084	3	N	92	185 1		32
06	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	80			112
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693														
01	11966 X	9601	-0-	-2365	-0-	723 110 9	1	8768	3	N	100			202
02	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	790 142 9	1	10130	3	N	129	191 1		140
03	11873 X	11838	-0-	-35	-0-	790 140 9	1	10908	3	N	127	155 1		112
04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	787 139 9	1	12086	3	N	126	161 1	19 8	58
05	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	887 106 9	1	12683	3	N	96	2 8		152
06	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	819 103 9	1	12761	3	N	94	179 1		67
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643														
01	11439 X	8684	-0-	-2755	-0-	658 42 9	1	7984	3	N	38			195
02	10332 X	9692	-0-	-640	-0-	698 44 9	1	8950	3	N	40	172 1		63
03	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	698 45 9	1	11623	3	N	41			104
04	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	875 68 9	1	13465	3	N	62	16 8		150
05	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	866 43 9	1	12387	2	N	39			189
06	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	759 30 9	1	11778	3	N	27	163 1		53

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3202

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	18755 X	15105	-0-	-3650	-0-	1214 1	13720 3	N	155	7 8				180
02	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	171 9	15046 3	N	151	179 1				152
03	18073 X	12697	-0-	-5376	-0-	1365 1	11012 3	N	158	188 1				122
04	17040 X	13657	-0-	-3383	-0-	166 9	12018 3	N	198	186 1	19 8			115
05	18352 X	14038	-0-	-4314	-0-	1511 1	12369 3	N	178	194 1	4 8			95
06	17760 X	14216	-0-	-3544	-0-	174 9	12519 3	N	182	165 1	12 8			100
						1421 1								
						218 9								
						1473 1								
						196 9								
						1497 1								
						200 9								
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176														
01	9734 X	5995	-0-	-3739	-0-	484 1	5472 3	N	35	9 8				73
02	8736 X	7877	-0-	-859	-0-	39 9	7174 3	N	47					120
03	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	651 1	9622 3	N	60					180
04	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	52 9	10917 3	N	63	170 1	13 8			60
05	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	721 1	11249 3	N	58	6 8				112
06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	66 9	10573 3	N	62	12 8				162
						739 1								
						69 9								
						759 1								
						64 9								
						663 1								
						68 9								
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556														
01	13516 X	7697	-0-	-5819	-0-	579 1	7023 3	N	86	4 8				132
02	12012 X	8159	-0-	-3853	-0-	95 9	7466 3	N	100	187 1				45
03	13299 X	10323	-0-	-2976	-0-	583 1	9659 3	N	74					119
04	12870 X	11901	-0-	-969	-0-	110 9	10974 3	N	194	179 1	27 8			107
05	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	81 9	11482 3	N	122	155 1	4 8			70
06	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	714 1	10748 3	N	85					155
						213 9								
						803 1								
						134 9								
						691 1								
						94 9								
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983														
01	12090 X	9431	-0-	-2659	-0-	712 1	8632 3	N	79					154
02	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	87 9	10405 3	N	88					242
03	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	812 1	12026 3	N	105	177 1				170
04	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	97 9	13221 3	N	94	173 1	2 8			89
05	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	812 1	14194 3	N	126	183 1				32
06	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	116 9	14455 3	N	102					134
						860 1								
						103 9								
						992 1								
						139 9								
						928 1								
						112 9								

(GWN415)

08/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3203

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				//CONT.//	197689														
CLEMENS-CASTLEBERRY				WELL #:	1H	RRCID ->	292584	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.	11295	-	16680			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	32581 X	20806	-0-	-11775		-0-	961	1	19745	3	N		91					190	
02	29428 X	27726	-0-	-1702		-0-	100	9										148	
03	31744 X	16295	-0-	-15449		-0-	1141	1	26427	3	N		144	186	1			78	
04	30720 X	7232	-0-	-23488		-0-	158	9					93	163	1			130	
05	31620 X	-0-	-0-	-31620		-0-	1141	1	15052	3	N		52					130	
06	29700 X	13609	-0-	-16091		-0-	102	9	6946	3	N		-0-					211	
							229	1					81						
							57	9											
							424	1	13096	3	N								
							89	9											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
WOOD, BOB GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	145078	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL	DEPTH	10760	PERF.	10450	-	10635			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
WOOD, BOB GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145079	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.	10514	-	10609			
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147249	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	10665	-	10770			
01	279 N	84	-0-	-195		-0-	7	1	76	2	Y	1	1	1				1	
02	252 N	113	-0-	-139		-0-	1	9											
03	321 N	321	-0-	-0-		-0-	8	1	105	2	Y	-0-	1	1				-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90		-0-	23	1	298	2	Y	-0-						-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-						-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270		-0-					Y	-0-						-0-	
WOOD, BOB GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	147451	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.	10536	-	10630			
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						1	
BACLE, A.L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147455	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	10790	-	10895			
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GREGG				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
WOOD, BOB GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	150543	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.10588	-	10690			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SPARKS				WELL #:	1	RRCID ->	154267	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL	DEPTH	11006	PERF.10662	-	10700			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2026																		

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	175578	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10624	-	10785			
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	78	1	860 2	Y	1	1 8							-0-
						1	9											
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	780 2	Y	-0-								-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	57	1	747 2	Y	2	2 8							-0-
						2	9											
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	94	1	964 2	Y	1	1 8							-0-
						1	9											
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	97	1	1023 2	Y	1	1 8							-0-
						1	9											
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	110	1	987 2	Y	1	1 8							-0-
						1	9											

BACLE, A.L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183067	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.10913	-	11069			
01	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	82	1	906 2	Y	52	59 1			2 8				125
						57	9											
02	1260 N	968	-0-	-292	-0-	66	1	855 2	Y	43	41 1							127
						47	9											
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1242 2	Y	61	54 1			4 8				130
						67	9											
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	119	1	1222 2	Y	62	55 1			2 8				135
						68	9											
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	137	1	1442 2	Y	59	61 1			2 8				131
						65	9											
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	142	1	1276 2	Y	48	52 1			2 8				125
						53	9											

TREADAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	188085	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	10915	PERF.10681	-	10825			
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	67 2	Y	2	2 1							2
						2	9											
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	4	1	58 2	Y	2	2 1							2
						2	9											
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	65 2	Y	3	3 1							2
						3	9											
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	65 2	Y	2	2 1							2
						2	9											
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	154 2	Y	3	3 1							2
						3	9											
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111 2	Y	3	3 1							2
						3	9											

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	42	2	Y	9	11	1			7
						10	9									
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	8	8	1			7
						9	9									
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	11	10	1			8
						12	9									
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	41	2	Y	11	10	1			9
						12	9									
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	11	12	1			8
						12	9									
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	38	2	Y	9	10	1			7
						10	9									
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832																
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	154	1	1689	2	Y	9	11	1			7
						10	9									
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	8	8	1			7
						9	9									
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	145	1	1914	2	Y	11	10	1			8
						12	9									
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143	1	1464	2	Y	11	10	1			9
						12	9									
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	157	1	1652	2	Y	11	12	1			8
						12	9									
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	173	1	1557	2	Y	9	10	1			7
						10	9									
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750																
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					-0-
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1	1	8	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1	1	8	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	109 1	1203 2	Y			9	11 1		7
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	115 1	1492 2	Y			8	8 1		7
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	143 1	1893 2	Y			12	10 1	1 8	8
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	125 1	1281 2	Y			12	10 1	1 8	9
05	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	135 1	1416 2	Y			11	11 1	1 8	8
06	1860 N	1445	-0-	-415	-0-	143 1	1292 2	Y			9	9 1	1 8	7
						10 9								
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490														
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			64
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831														
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	770 2	9 9	N			8			60
02	840 N	579	-0-	-261	-0-	571 2	8 9	N			7			67
03	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1055 2	12 9	N			11			78
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1100 2	30 9	N			27			105
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1059 2	23 9	N			21	1 8		125
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	994 2	3 9	N			3	1 8		127
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	14
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646													
01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1452	2	35	9	Y	32		132
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3002	2	54	9	Y	49	70 1	111
03	1023 X	871	-0-	-152	-0-	828	2	43	9	Y	39	77 1	73
04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2846	2	36	9	Y	33		106
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2609	2	30	9	Y	27	74 1	59
06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5263	2	45	9	Y	41	69 1 2 8	29
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795													
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	28	1	434	2	Y	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	380	-0-	-220	-0-	27	1	353	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	37	-0-	-490	-0-	37	2			Y	-0-		-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	8	1	755	2	Y	-0-		-0-
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-		2 1	183	2	Y	-0-		-0-
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	463	-0-	-188	-0-	26 1	8 9	429 2	Y	7			18
02	588 N	309	-0-	-279	-0-	19 1	3 9	287 2	Y	3	17 1		4
03	651 N	282	-0-	-369	-0-	18 1	4 9	260 2	Y	4			8
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	5 1		3
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			3
06	270 N	15	-0-	-255	-0-	14 2		1 9	Y	1			4
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780													
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	102 1	97 9	1677 2	Y	88			175
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	154 1	72 9	2369 2	Y	65	165 1		75
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111 1	46 9	1642 2	Y	42			117
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	91 1	42 9	1203 2	Y	38	72 1		83
05	899 N	710	-0-	-189	-0-	5 1		675 2	Y	27			110
06	870 N	502	-0-	-368	-0-	30 9	5 1	453 2	Y	40			150
						44 9							
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830													
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1		366 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	141	-0-	-139	-0-	9 1		132 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	6 1		90 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	28	-0-	-362	-0-	2 1		26 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 1		165 2	Y	-0-			-0-
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	71 1	1166 2	Y		51			97	
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	56 9	885 2	Y		27	92 1		32	
03	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	30 9	1276 2	Y		27			59	
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	86 1	1384 2	Y		31	36 1		54	
05	1085 N	398	-0-	-687	-0-	30 9	383 2	Y		11			65	
06	1350 N	245	-0-	-1105	-0-	105 1	237 2	Y		5			70	
						34 9								
						3 1								
						12 9								
						2 1								
						6 9								

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842														
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y		-0-			-0-	
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y		-0-			-0-	
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y		-0-			-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-			-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-			-0-	

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920														
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1503 2	3 9	Y		3			26	
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558 2	1 9	Y		1			27	
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1659 2	6 9	Y		5	27 1		5	
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629 2	2 9	Y		2			7	
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1702 2	4 9	Y		4	1 8		10	
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496 2	3 9	Y		3			13	

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784														
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39 1	637 2	Y		-0-			-0-	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 2	Y		-0-			-0-	
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	23 1	335 2	Y		-0-			-0-	
04	480 N	320	-0-	-160	-0-	23 1	297 2	Y		-0-			-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-			-0-	
06	360 N	58	-0-	-302	-0-	1 1	57 2	Y		-0-			-0-	

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810														
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	102 1	1670 2	Y		32			60	
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	35 9	1602 2	Y		15	56 1		19	
03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	104 1	1852 2	Y		16			35	
04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	17 9	1838 2	Y		18	21 1		32	
05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	125 1	536 2	Y		7			39	
06	289 X	289	-0-	-0-	-0-	18 9	276 2	Y		9			48	
						140 1								
						20 9								
						4 1								
						8 9								
						3 1								
						10 9								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	765	1	3377	2	N	-0-	-0-
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	650	1	2874	2	N	-0-	-0-
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	676	1	3039	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	3299	-0-	-1	-0-	618	1	2681	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3068	-0-	-342	-0-	571	1	2497	2	N	-0-	-0-
06	3300 X	2883	-0-	-417	-0-	533	1	2350	2	N	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	2	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	N	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-	-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
01	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	3310	2	42	9	Y	38	180
02	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2635	2	66	9	Y	60	144
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3922	2	55	9	Y	50	94
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3538	2	62	9	Y	56	150
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3727	2	56	9	Y	51	97
06	3720 X	2918	-0-	-802	-0-	2860	2	58	9	Y	53	37
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035												
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	Y	18	142
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	150
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	Y	26	29
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	44
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	Y	15	59
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	Y	15	74
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073												
01	4991 X	4410	-0-	-581	-0-	4385	2	25	9	Y	23	65
02	4508 X	2197	-0-	-2311	-0-	2197	2			Y	-0-	65
03	4991 X	13	-0-	-4978	-0-	13	2			Y	-0-	65
04	4800 X	2	-0-	-4798	-0-	2	2			Y	-0-	65
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	65
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	65
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380												
01	1271 N	283	-0-	-988	-0-	52	1	231	2	N	-0-	-0-
02	1792 N	485	-0-	-1307	-0-	89	1	396	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	507	-0-	-919	-0-	92	1	415	2	N	-0-	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	198	1	858	2	N	-0-	-0-
05	527 N	209	-0-	-318	-0-	39	1	170	2	N	-0-	-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	84	1	369	2	N	-0-	-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481												
01	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	207	1	920	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	327	-0-	-765	-0-	60	1	267	2	N	-0-	-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	215	1	967	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	98	1	425	2	N	-0-	-0-
05	372 N	211	-0-	-161	-0-	39	1	172	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	132	-0-	-1008	-0-	24	1	108	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	143 1	636 2	N	-0-		-0-	
02	672 N	458	-0-	-214	-0-	84 1	374 2	N	-0-		-0-	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	141 1	634 2	N	-0-		-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	141 1	609 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	87 1	382 2	N	-0-		-0-	
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	136 1	602 2	N	-0-		-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486												
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	496 1	2202 2	N	-0-		-0-	
02	2128 X	1891	-0-	-237	-0-	348 1	1543 2	N	-0-		-0-	
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	523 1	2354 2	N	-0-		-0-	
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	494 1	2146 2	N	-0-		-0-	
05	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	487 1	2130 2	N	-0-		-0-	
06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	461 1	2033 2	N	-0-		-0-	
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616												
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	532 1	2361 2	N	-0-		-0-	
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	525 1	2319 2	N	-0-		-0-	
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	542 1	2440 2	N	-0-		-0-	
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	501 1	2171 2	N	-0-		-0-	
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	547 1	2392 2	N	-0-		-0-	
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	510 1	2249 2	N	-0-		-0-	
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460												
01	1426 N	1074	-0-	-352	-0-	198 1	876 2	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1176	-0-	-168	-0-	217 1	959 2	N	-0-		-0-	
03	1116 N	852	-0-	-264	-0-	155 1	697 2	N	-0-		-0-	
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	193 1	839 2	N	-0-		-0-	
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	269 1	1178 2	N	-0-		-0-	
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	208 1	917 2	N	-0-		-0-	
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528												
01	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	552 1	2449 2	N	-0-		-0-	
02	3584 X	3523	-0-	-61	-0-	649 1	2874 2	N	-0-		-0-	
03	3968 X	3699	-0-	-269	-0-	673 1	3026 2	N	-0-		-0-	
04	3840 X	3656	-0-	-184	-0-	685 1	2971 2	N	-0-		-0-	
05	3968 X	3920	-0-	-48	-0-	729 1	3191 2	N	-0-		-0-	
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	804 1	3548 2	N	-0-		-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	333 1	1477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1820 N	1655	-0-	-165	-0-	305 1	1350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	478 1	2149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	502 1	2178 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	481 1	2103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	462 1	2040 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489												
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	314 1	1392 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	271 1	1201 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1674 N	908	-0-	-766	-0-	165 1	743 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1096	-0-	-524	-0-	205 1	891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	271 1	1187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	264 1	1164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	193 1	852 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	618	-0-	-166	-0-	114 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	684	-0-	-308	-0-	124 1	560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	434	-0-	-526	-0-	81 1	353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	109 1	481 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	140 1	621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552												
01	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	383 1	1696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	1888	-0-	-100	-0-	348 1	1540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	390 1	1753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	393 1	1703 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	399 1	1746 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2070 N	1958	-0-	-112	-0-	362 1	1596 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540												
01	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	476 1	2110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2520 X	2005	-0-	-515	-0-	370 1	1635 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	528 1	2376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	524 1	2271 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	535 1	2341 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2820 X	2750	-0-	-70	-0-	509 1	2241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533												
01	2511 N	1886	-0-	-625	-0-	347 1	1539 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2576 N	1988	-0-	-588	-0-	366 1	1622 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	399 1	1796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1686	-0-	-144	-0-	316 1	1370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	406 1	1777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	395 1	1740 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	587	1	2605	2	N	-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	348	1	1540	2	N	-0-
03	2015	X	1366	-0-	-649	-0-	249	1	1117	2	N	-0-
04	3060	X	1357	-0-	-1703	-0-	254	1	1103	2	N	-0-
05	3162	X	1382	-0-	-1780	-0-	257	1	1125	2	N	-0-
06	3060	X	340	-0-	-2720	-0-	63	1	277	2	N	-0-
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748												
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			Y	155
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	155
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	155
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	162
05	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1124	2	7	9	Y	168
06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			Y	168
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701												
01	13103	X	4566	-0-	-8537	-0-	840	1	3726	2	N	-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	650	1	2875	2	N	-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	693	1	3117	2	N	-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	629	1	2727	2	N	-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	603	1	2639	2	N	-0-
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	438	1	1925	2	N	-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	328	1	1447	2	N	-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	377	1	1698	2	N	-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	313	1	1358	2	N	-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	387	1	1693	2	N	-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	395	1	1740	2	N	-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	449	1	1992	2	N	-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	452	1	1999	2	N	-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	486	1	2184	2	N	-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	495	1	2146	2	N	-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	499	1	2184	2	N	-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	461	1	2032	2	N	-0-
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	N	-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	N	-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	271	1	1181	2	N	-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	32	1	141	2	N	-0-
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	22	1	99	2	N	-0-
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	371 1	1646 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2128 N	1896	-0-	-232	-0-	350 1	1546 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	412 1	1855 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	354 1	1539 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	1682	-0-	-426	-0-	313 1	1369 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2190 N	1449	-0-	-741	-0-	268 1	1181 2	N	-0-	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475											
01	620 N	157	-0-	-463	-0-	29 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	149 1	659 2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	48 1	218 2	N	-0-	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	51 1	223 2	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	40	-0-	-859	-0-	7 1	33 2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478											
01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	552 1	2448 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	465 1	2058 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2666 N	2056	-0-	-610	-0-	374 1	1682 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	494 1	2142 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 N	2469	-0-	-197	-0-	459 1	2010 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	429 1	1894 2	N	-0-	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573											
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	231 1	1025 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	192 1	849 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	979	-0-	-168	-0-	178 1	801 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	923	-0-	-187	-0-	173 1	750 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	992	-0-	-155	-0-	185 1	807 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	191 1	844 2	N	-0-	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468											
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	369 1	1635 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	306 1	1356 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	248 1	1115 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	369 1	1599 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	405 1	1770 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	358 1	1578 2	N	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469											
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	224 1	989 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	209 1	925 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	240 1	1080 2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	530	-0-	-100	-0-	99 1	431 2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	447	-0-	-204	-0-	83 1	364 2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	310	-0-	-320	-0-	57 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555											
01	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	556 1	2453 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3052 X	2879	-0-	-173	-0-	531 1	2348 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	2702	-0-	-677	-0-	491 1	2211 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	2196	-0-	-1074	-0-	411 1	1785 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	537 1	2348 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2090	-0-	-1000	-0-	385 1	1705 2	N	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554													
01	3472 X	1823	-0-	-1649	-0-	336	1	1487	2	N	-0-		-0-
02	2240 X	1765	-0-	-475	-0-	326	1	1439	2	N	-0-		-0-
03	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	366	1	1645	2	N	-0-		-0-
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	365	1	1584	2	N	-0-		-0-
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	374	1	1636	2	N	-0-		-0-
06	1950 X	1911	-0-	-39	-0-	353	1	1558	2	N	-0-		-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552													
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	163	1	723	2	N	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	153	1	676	2	N	-0-		-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	186	1	835	2	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	8	1	33	2	N	-0-		-0-
06	180 N	91	-0-	-89	-0-	17	1	74	2	N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461													
01	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	185	1	821	2	N	-0-		-0-
02	1988 N	1269	-0-	-719	-0-	234	1	1035	2	N	-0-		-0-
03	1488 N	1085	-0-	-403	-0-	197	1	888	2	N	-0-		-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	181	1	783	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	213	1	933	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	187	1	823	2	N	-0-		-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532													
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761													
01	2728 N	2273	-0-	-455	-0-	418	1	1855	2	N	-0-		-0-
02	2380 N	2311	-0-	-69	-0-	426	1	1885	2	N	-0-		-0-
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	450	1	2026	2	N	-0-		-0-
04	2190 N	2060	-0-	-130	-0-	386	1	1674	2	N	-0-		-0-
05	2573 N	2219	-0-	-354	-0-	413	1	1806	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	1855	-0-	-545	-0-	343	1	1512	2	N	-0-		-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551													
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	428	1	1896	2	N	-0-		-0-
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	335	1	1485	2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	304	1	1368	2	N	-0-		-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	338	1	1466	2	N	-0-		-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	353	1	1544	2	N	-0-		-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	344	1	1515	2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1075 N	1075 -0-	-0-	-0-	-0-	198 1	877 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	916 N	916 -0-	-0-	-0-	-0-	169 1	747 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1368 N	1368 -0-	-0-	-0-	-0-	249 1	1119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1109 N	1109 -0-	-0-	-0-	-0-	208 1	901 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1588 N	1588 -0-	-0-	-0-	-0-	295 1	1293 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1532 N	1532 -0-	-0-	-0-	-0-	283 1	1249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10776 - 10810												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467												
01	341 N	151 -0-	-190	-0-	-0-	28 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	227 -0-	-53	-0-	-0-	42 1	185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	288 -0-	-53	-0-	-0-	52 1	236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	114 -0-	-36	-0-	-0-	21 1	93 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	177 -0-	-71	-0-	-0-	33 1	144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	232 -0-	-38	-0-	-0-	43 1	189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
01	507 N	507 -0-	-0-	-0-	-0-	93 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	617 N	617 -0-	-0-	-0-	-0-	114 1	503 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	643 N	643 -0-	-0-	-0-	-0-	117 1	526 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	578 N	578 -0-	-0-	-0-	-0-	108 1	470 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	549 -0-	-133	-0-	-0-	102 1	447 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	492 -0-	-138	-0-	-0-	91 1	401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
01	2077 X	945 -0-	-1132	-0-	-0-	174 1	771 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876 X	1257 -0-	-619	-0-	-0-	232 1	1025 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643 X	669 -0-	-974	-0-	-0-	122 1	547 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 X	513 -0-	-897	-0-	-0-	96 1	417 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395 X	579 -0-	-816	-0-	-0-	108 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	526 -0-	-134	-0-	-0-	97 1	429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
01	31 N	25 -0-	-6	-0-	-0-	5 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27 -0-	-1	-0-	-0-	5 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	24 -0-	-7	-0-	-0-	4 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26 -0-	-4	-0-	-0-	5 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23 -0-	-8	-0-	-0-	4 1	19 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21 -0-	-9	-0-	-0-	4 1	17 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
01	5465 X	5465 -0-	-0-	-0-	-0-	1006 1	4459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3845 X	3845 -0-	-0-	-0-	-0-	710 1	3135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4120 X	4120 -0-	-0-	-0-	-0-	749 1	3371 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3950 X	3950 -0-	-0-	-0-	-0-	740 1	3210 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4120 X	4120 -0-	-0-	-0-	-0-	767 1	3353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3886 X	3886 -0-	-0-	-0-	-0-	719 1	3167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	161 1	714 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	747	-0-	-373	-0-	138 1	609 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	213 1	959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	190 1	824 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	182 1	796 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	943	-0-	-197	-0-	174 1	769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
01	992 X	613	-0-	-379	-0-	113 1	500 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896 X	121	-0-	-775	-0-	22 1	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 X	136	-0-	-856	-0-	25 1	111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	930 X	34	-0-	-896	-0-	6 1	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 X	76	-0-	-885	-0-	14 1	62 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
01	1178 N	620	-0-	-558	-0-	114 1	506 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	124 1	551 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	142 1	639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600 N	159	-0-	-441	-0-	30 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	230	-0-	-514	-0-	43 1	187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	212	-0-	-538	-0-	39 1	173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
01	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	219 1	972 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	300 1	1327 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	609	-0-	-724	-0-	111 1	498 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	203 1	881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1364 N	509	-0-	-855	-0-	95 1	414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	124	-0-	-476	-0-	23 1	101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
01	1895 N	1263	-0-	-632	-0-	232 1	1031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	174 1	770 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	195 1	875 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	293 1	1273 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	186 1	813 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	119 1	525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498												
01	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	558 1	2474 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2856 X	2747	-0-	-109	-0-	506 1	2241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3162 X	2217	-0-	-945	-0-	403 1	1814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	1985	-0-	-1075	-0-	372 1	1613 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3162 X	2335	-0-	-827	-0-	434 1	1901 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2547	-0-	-393	-0-	471 1	2076 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	460 1	2039 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4936	-0-	1836	1836	898 1	4038 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	5945	-0-	2945	4781	1114 1	4831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	4767	-0-	1667	6448	887 1	3880 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10549 X	4101	-0-	-6448	-0-	758 1	3343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648															
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37											RRCID -> 193416	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7404 - 10486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	107	-0-	-0-	-141	-0-	20	1	87	2	N	-0-			-0-
02	224 N	72	-0-	-0-	-152	-0-	13	1	59	2	N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	435	2	N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	470	2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)											WELL #: 5	RRCID -> 196941	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 7461 - 10553
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	1665	2	N	-0-			-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	2003	2	N	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	1857	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3047	-0-	-0-	47	47	571	1	2476	2	N	-0-			-0-
05	2486 N	2439	-0-	-0-	-47	-0-	454	1	1985	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1606	-0-	-0-	-134	-0-	297	1	1309	2	N	-0-			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)											WELL #: 538	RRCID -> 197479	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7372 - 10500
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	2372	2	N	-0-			-0-
02	2352 X	2306	-0-	-0-	-46	-0-	425	1	1881	2	N	-0-			-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	2619	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	2243	2	N	-0-			-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	2162	2	N	-0-			-0-
06	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	2225	2	N	-0-			-0-
WSCGU (KELLY)											WELL #: 206	RRCID -> 197988	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7317 - 10455
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	-0-	869	1	3856	2	N	-0-			-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	3079	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	3297	2	N	-0-			-0-
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	3548	2	N	-0-			-0-
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	802	1	3540	2	N	-0-			-0-
HAMBY HEIRS 2-A											WELL #: 1	RRCID -> 198263	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 10727 - 10788
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	2			11
							2	9							
02	112 N	97	-0-	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	20	11	1	20
							22	9							
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	52			72
							57	9							
04	120 N	115	-0-	-0-	-5	-0-	6	1	85	2	Y	22	44	1	50
							24	9							
05	93 N	39	-0-	-0-	-54	-0-	31	2	8	9	Y	7			57
06	180 N	99	-0-	-0-	-81	-0-	1	1	72	2	Y	24			81
							26	9							
WSCGU (HORTON-DICKSON)											WELL #: 540	RRCID -> 203640	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 7354 - 10492
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	2019	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	1500	-0-	-0-	-348	-0-	276	1	1224	2	N	-0-			-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	1778	2	N	-0-			-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	1765	2	N	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	2173	2	N	-0-			-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	1867	2	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648											
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
01	713 N	583	-0-	-130	-0-	107 1	476 2	N	-0-		-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	157 1	697 2	N	-0-		-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	294 1	1321 2	N	-0-		-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	206 1	895 2	N	-0-		-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	190 1	832 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	227 1	1003 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470											
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	146 1	648 2	N	-0-		-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	341 1	1511 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	781	-0-	-397	-0-	142 1	639 2	N	-0-		-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	257 1	1116 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	603	-0-	-916	-0-	112 1	491 2	N	-0-		-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	186 1	819 2	N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455											
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	184 1	816 2	N	-0-		-0-
02	840 N	710	-0-	-130	-0-	131 1	579 2	N	-0-		-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	392 1	1764 2	N	-0-		-0-
04	960 N	416	-0-	-544	-0-	78 1	338 2	N	-0-		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	235 1	1028 2	N	-0-		-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	340 1	1500 2	N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642											
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	791 1	3514 2	N	-0-		-0-
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	964 1	4260 2	N	-0-		-0-
03	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	1055 1	4747 2	N	-0-		-0-
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1030 1	4469 2	N	-0-		-0-
05	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	1070 1	4677 2	N	-0-		-0-
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	1022 1	4503 2	N	-0-		-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699											
01	2511 X	586	-0-	-1925	-0-	108 1	478 2	N	-0-		-0-
02	2268 X	1462	-0-	-806	-0-	269 1	1193 2	N	-0-		-0-
03	1426 X	1281	-0-	-145	-0-	233 1	1048 2	N	-0-		-0-
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	227 1	985 2	N	-0-		-0-
05	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	363 1	1587 2	N	-0-		-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	307 1	1355 2	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527											
01	1767 N	1357	-0-	-410	-0-	250 1	1107 2	N	-0-		-0-
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	439 1	1945 2	N	-0-		-0-
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	484 1	2175 2	N	-0-		-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	447 1	1940 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	284 1	1243 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1327	-0-	-383	-0-	245 1	1082 2	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	1364	-0-	-775	-0-	251	1	1113	2	N	-0-	-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	268	1	1189	2	N	-0-	-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	324	1	1457	2	N	-0-	-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	276	1	1197	2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	268	1	1171	2	N	-0-	-0-
06	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	529	1	2335	2	N	-0-	-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577												
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	673	1	2983	2	N	-0-	-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	695	1	3078	2	N	-0-	-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	632	1	2841	2	N	-0-	-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	796	1	3451	2	N	-0-	-0-
05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	824	1	3606	2	N	-0-	-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	690	1	3042	2	N	-0-	-0-
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577												
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	645	1	2859	2	N	-0-	-0-
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	582	1	2574	2	N	-0-	-0-
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	700	1	3147	2	N	-0-	-0-
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	662	1	2870	2	N	-0-	-0-
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	661	1	2888	2	N	-0-	-0-
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	624	1	2748	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530												
01	899 N	452	-0-	-447	-0-	83	1	369	2	N	-0-	-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	49	1	217	2	N	-0-	-0-
03	775 N	166	-0-	-609	-0-	30	1	136	2	N	-0-	-0-
04	450 N	246	-0-	-204	-0-	46	1	200	2	N	-0-	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	428	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	5683	-0-	2683	2683	1050	1	4633	2	N	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	28	1	124	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
01	2387 X	1892	-0-	-495	-0-	348	1	1544	2	N	-0-	-0-
02	2156 X	1822	-0-	-334	-0-	336	1	1486	2	N	-0-	-0-
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	532	1	2393	2	N	-0-	-0-
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	495	1	2147	2	N	-0-	-0-
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	520	1	2275	2	N	-0-	-0-
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	501	1	2208	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
01	4960 X	3958	-0-	-1002	-0-	728	1	3230	2	N	-0-	-0-
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	925	1	4095	2	N	-0-	-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	973	1	4374	2	N	-0-	-0-
04	4800 X	4563	-0-	-237	-0-	855	1	3708	2	N	-0-	-0-
05	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	1057	1	4624	2	N	-0-	-0-
06	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1019	1	4497	2	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555																
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	650	1	2882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	722	1	3198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	567	1	2548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	460	1	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	647	1	2829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	776	1	3424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704																
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	72	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	34	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	35	1	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390	N	118	-0-	-272	-0-	22	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	17	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496																
01	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	472	1	2091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	474	1	2094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	526	1	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	535	1	2323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	533	1	2330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	416	1	1832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573																
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	854	1	3788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	892	1	3953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	951	1	4274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	977	1	4239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	828	1	3621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	825	1	3639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704																
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	304	1	1349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	407	1	1801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	474	1	2133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	478	1	2073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	474	1	2075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	480	1	2115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871																
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	144	1	639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	183	1	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	3358	-0-	258	258	608	1	2750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2438	N	2180	-0-	-258	-0-	408	1	1772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	359	1	1570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	346	1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778																
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	72	1	324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	284	-0-	-196	-0-	53	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	42	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																								
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																								
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
01		4061 X	3982	-0-	-0-	-79	-0-			733	1	3249	2	N		-0-							-0-	
02		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-			844	1	3739	2	N		-0-							-0-	
03		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-			812	1	3651	2	N		-0-							-0-	
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-			803	1	3482	2	N		-0-							-0-	
05		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-			866	1	3789	2	N		-0-							-0-	
06		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-			902	1	3979	2	N		-0-							-0-	
SPEAR						WELL #:	1	RRCID ->	261462	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10772	-	10850							
01		837 N	-0-	-0-	-0-	-837	-0-							Y		-0-							5	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-		5	1				-0-	
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	376	2	Y		2							2	
										2	9													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		1		2	1		1	8	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
06		390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-							Y		-0-							-0-	
FORTUNE RESOURCES LLC						278755																		
TUTTLE, A. J.						WELL #:	5	RRCID ->	236671	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10715	-	10735							
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-			1071	2			N		-0-							274	
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-			904	2			N		-0-							274	
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-			966	2			N		-0-		133	1				141	
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-			959	2			N		-0-							141	
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-			1009	2			N		-0-							141	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							141	
TUTTLE, A. J.						WELL #:	7H	RRCID ->	243955	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	11202	-	13058							
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-			2498	2			N		-0-							144	
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-			2109	2		26	9	N		24						168	
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-			2254	2			N		-0-							168	
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-			2239	2			N		-0-							168	
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-			2355	2			N		-0-							168	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							168	
LONG TRUSTS, THE						507585																		
MACKEY, W.W.						WELL #:	2	RRCID ->	125780	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	10696	-	10784							
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-			938	2			N		-0-							105	
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-			882	2			N		-0-							105	
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-			597	2			N		-0-							105	
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-			1345	2			N		-0-							105	
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-			1356	2			N		-0-							105	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							105	
MUD CREEK OPERATING, LLC						592487																		
EVANS, M. W.						WELL #:	2	RRCID ->	224028	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	10776	-	10820							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//										97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C.										601861											
DENSON										WELL #:		2		RRCID -> 140658		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10496 - 10566	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58			
DENSON										WELL #:		5		RRCID -> 154486		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10532 - 10675	
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-			1417	2	1	9	N	1				86			
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-			1557	2	21	9	N	19				105			
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-			1566	2	7	9	N	6				111			
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-			1578	2	4	9	N	4				115			
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			1331	2			N	-0-	52	1		63			
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-			1406	2	2	9	N	2				65			
CASTLEBERRY										WELL #:		6		RRCID -> 154908		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10528 - 10668	
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-			2088	2	34	9	N	31				136			
02	616	N	413	-0-	-203	-0-			411	2	2	9	N	2				138			
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-			1484	2	2	9	N	2				140			
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-			2018	2	11	9	N	10				150			
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-			1453	2	8	9	N	7	132	1		25			
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-			1202	2			N	-0-				25			
CASTLEBERRY										WELL #:		11		RRCID -> 163187		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10570 - 10655	
01	31	N	26	-0-	-5	-0-			26	2			N	-0-				-0-			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-				-0-			
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			N	-0-				-0-			
04	30	N	26	-0-	-4	-0-			26	2			N	-0-				-0-			
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-				-0-			
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-				-0-			
CULPEPPER										WELL #:		7		RRCID -> 166631		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10542 - 10584	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-			22	2			N	-0-				70			
02	28	N	16	-0-	-12	-0-			16	1			N	-0-				70			
03	31	N	20	-0-	-11	-0-			20	2			N	-0-				70			
04	30	N	20	-0-	-10	-0-			20	2			N	-0-				70			
05	31	N	18	-0-	-13	-0-			18	2			N	-0-				70			
06	30	N	16	-0-	-14	-0-			16	2			N	-0-				70			
FLEWELLEN										WELL #:		9		RRCID -> 172550		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10592 - 10682	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.//										97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
R2Q OPERATING LLC										687719											
BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 158542		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10725 - 10857			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	24			24 3			Y	-0-					8			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					8			
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	29			3 3		2 9	Y	2					10			
04		67 N	38	-0-	-29	-0-			38 3			Y	-0-					10			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10			

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 163005		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10700 - 10792			
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	24			24 3			Y	-0-					83			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	24						Y	-0-					83			
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	27			3 3			Y	-0-					83			
04		64 N	37	-0-	-27	-0-			37 3			Y	-0-					83			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83			

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 167288		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 10893		PERF.10684 - 10782			
01	DLQ	G-10	28	-0-	28	28			28 3			Y	-0-					83			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	28						Y	-0-					83			
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	31			3 3			Y	-0-					83			
04		67 N	36	-0-	-31	-0-			36 3			Y	-0-					83			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83			

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 5		RRCID -> 190470		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10700 - 10808			
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	40			40 3			Y	-0-					7			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-					7			
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	46			3 3		3 9	Y	3					10			
04		95 N	49	-0-	-46	-0-			49 3			Y	-0-					10			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10			

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 201644		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10745			
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	29			29 3			Y	-0-					38			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					38			
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	32			3 3			Y	-0-					38			
04		87 N	55	-0-	-32	-0-			55 3			Y	-0-					38			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38			

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 7		RRCID -> 221557		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10711 - 10803			
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	37			37 3			Y	-0-					24			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37						Y	-0-					24			
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	40			3 3			Y	-0-					24			
04		84 N	44	-0-	-40	-0-			44 3			Y	-0-					24			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			75
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			75
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	200	3	110	9	N	100			175
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-			175
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			175
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	3	1	9	N	1			94
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			94
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1512	3	29	9	N	26			120
04	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1265	3	17	9	N	15			135
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			135
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			46
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	908	3	108	9	N	98	115	1	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1	30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
SHEER ENERGY, LLC 772753 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546														
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730														
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
SYDRI OPERATING, LLC 833597 RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664														
FLEWELLEN WELL #: 1LT														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602															
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	-0-	12	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-			-0-
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772															
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640															
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	Y	40			132
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	44	9	596	2	Y	57	172	1	17
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	Y	41			58
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	63	9	753	2	Y	7			65
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	767	2	Y	33			98
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	45	9	650	2	Y	46	81	1	63
						19	1							
						8	9							
						20	1							
						36	9							
						17	1							
						51	9							
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824														
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	66	1	2557	2	Y	-0-			-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	2123	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	53	1	2056	2	Y	-0-			-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	55	1	2163	2	Y	-0-			-0-
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	67	1	2600	2	Y	-0-			-0-
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	60	1	2329	2	Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821														
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	Y	-0-			-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	56	1	2167	2	Y	-0-			-0-
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	72	1	2822	2	Y	-0-			-0-
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	72	1	2814	2	Y	-0-			-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	68	1	2654	2	Y	-0-			-0-
06	2700 N	2675	-0-	-25	-0-	67	1	2608	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						11
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
EQV OPERATING LLC 101634												
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904												
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	3				54
02	1876 N	117	-0-	-1759	-0-	-0-	117	3				54
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	3	30	9		81
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	3				81
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	3				81
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	3				81
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887												
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)			//CONT.// 97752 166			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
EQV OPERATING LLC			//CONT.// 101634														
LEE -B- GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 201340			COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WTR OPERATING LLC			101804														
TUTTLE, A. J.			WELL #: 4			RRCID -> 193114			COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COOK EXPLORATION CO.			174337														
FLEWELLEN			WELL #: 2 C			RRCID -> 016856			COMPL. DATE 10/10/1955			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864					
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2	33	9	N	30			90
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	43	9	N	39			129
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2	47	9	N	43			172
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2	12	9	N	11	149	1	34
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	N	6			40
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2	41	9	N	37			77
NECHES EXPLORATION, L.L.C.			601861														
CULPEPPER, E. P.			WELL #: 2			RRCID -> 016853			COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896					
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2	13	9	N	12			115
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2	18	9	N	16			131
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2824	2	15	9	N	14			145
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2	17	9	N	15			160
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2	13	9	N	12			172
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2	12	9	N	11			183
SYDRI OPERATING, LLC			833597														
HORTON, TOBY G.U. 1			WELL #: 6			RRCID -> 020838			COMPL. DATE 04/03/2024			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710					
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC			843288														
EAST TEXAS PLANT			WELL #: 1			RRCID -> 115300			COMPL. DATE 04/03/1972			TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY)													97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC													186717			
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT													WELL #: 15	RRCID -> 175565	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WILLOW SPRINGS (PETTIT)													97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC													101415			
JEFFREY													WELL #: 2	RRCID -> 149714	COMPL. DATE 09/11/1959	TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAMERON EXPLORATION, INC.													126996			
FISHER, MARVEL													WELL #: 1	RRCID -> 196491	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299
01	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	25	10	2				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	38	13	2				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	16	-0-	16	54	16	2				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT			-0-
CRATON OPERATING LLC													186717			
BODENHEIM, G. A.													WELL #: 6	RRCID -> 147050	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330						Y	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC													263648			
WSGU1 (LACY, E. -2)													WELL #: 2	RRCID -> 016950	COMPL. DATE 06/16/1953	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1091	1	4802	2	N	-0-				-0-
02	4928	X	4268	-0-	-660	-0-	788	1	3480	2	N	-0-				-0-
03	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	728	1	3277	2	N	-0-				-0-
04	5280	X	4269	-0-	-1011	-0-	800	1	3469	2	N	-0-				-0-
05	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	820	1	3582	2	N	-0-				-0-
06	5280	X	5023	-0-	-257	-0-	929	1	4094	2	N	-0-				-0-
WSCGU (LACY, R.)													WELL #: 301	RRCID -> 016951	COMPL. DATE 05/17/1941	TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	280	1	1243	2	N	-0-				-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	271	1	1202	2	N	-0-				-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	321	1	1446	2	N	-0-				-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	306	1	1326	2	N	-0-				-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1387	2	N	-0-				-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	294	1	1294	2	N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC HAYS, MARTIN														CNTY: GREGG					
//CONT.// 97752 332 //CONT.// 263648 WELL #: 2														ASSOCIATED		CAPACITY			
RRCID -> 016955														COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 7317 - 7357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
WSCGU (HORTSON-DICKSON)				WELL #: 510	RRCID -> 062148	COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 6749 - 7269									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 505	RRCID -> 171768	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6612 - 7260									
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	355	1	1573	2	N	-0-			-0-					
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	369	1	1632	2	N	-0-			-0-					
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	378	1	1701	2	N	-0-			-0-					
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	376	1	1633	2	N	-0-			-0-					
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	398	1	1742	2	N	-0-			-0-					
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	358	1	1577	2	N	-0-			-0-					
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)				WELL #: 2	RRCID -> 173769	COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 7244 - 7283									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)				WELL #: 1	RRCID -> 182071	COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7304 - 7346									
01	806 N	620	-0-	-186	-0-	114	1	506	2	N	-0-			-0-					
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	118	1	524	2	N	-0-			-0-					
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	143	1	645	2	N	-0-			-0-					
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	144	1	627	2	N	-0-			-0-					
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	652	2	N	-0-			-0-					
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	149	1	658	2	N	-0-			-0-					
WSGU1 (LACY, E. -15)				WELL #: 15	RRCID -> 184677	COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7332 - 7377									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)				WELL #: 6	RRCID -> 184968	COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6627 - 7270									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-					
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-			-0-					
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-					
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	47	1	203	2	N	-0-			-0-					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-					
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-					

WILLOW SPRINGS (PETTIT)													CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSCGU (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 536															
RRCID -> 192238															
COMPL. DATE 10/30/2002															
TOTAL DEPTH 7428															
PERF. 6640 - 7410															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	914	N		914	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	745	2	N	-0-	-0-
WSCGU (KELLY)															
WELL #: 201															
RRCID -> 192240															
COMPL. DATE 11/13/2002															
TOTAL DEPTH 8243															
PERF. 6627 - 7282															
01	4869	X		4869	-0-	-0-	-0-	-0-	896	1	3973	2	N	-0-	-0-
02	4184	X		4184	-0-	-0-	-0-	-0-	771	1	3413	2	N	-0-	-0-
03	4523	X		4523	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	3700	2	N	-0-	-0-
04	4262	X		4262	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	3464	2	N	-0-	-0-
05	4369	X		4369	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	3556	2	N	-0-	-0-
06	4470	X		4470	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	3644	2	N	-0-	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 516															
RRCID -> 193414															
COMPL. DATE 02/13/2003															
TOTAL DEPTH 10540															
PERF. 6756 - 7282															
01	806	N		598	-0-	-208	-0-	-0-	110	1	488	2	N	-0-	-0-
02	756	N		629	-0-	-127	-0-	-0-	116	1	513	2	N	-0-	-0-
03	806	N		776	-0-	-30	-0-	-0-	141	1	635	2	N	-0-	-0-
04	720	N		720	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	585	2	N	-0-	-0-
05	767	N		767	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	624	2	N	-0-	-0-
06	750	N		687	-0-	-63	-0-	-0-	127	1	560	2	N	-0-	-0-
WSCGU (ROBERTSON)															
WELL #: 113															
RRCID -> 195657															
COMPL. DATE 05/22/2003															
TOTAL DEPTH 7440															
PERF. 7318 - 7361															
01	961	N		930	-0-	-31	-0-	-0-	171	1	759	2	N	-0-	-0-
02	868	N		362	-0-	-506	-0-	-0-	67	1	295	2	N	-0-	-0-
03	961	N		384	-0-	-577	-0-	-0-	70	1	314	2	N	-0-	-0-
04	900	N		272	-0-	-628	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-	-0-
05	403	N		356	-0-	-47	-0-	-0-	66	1	290	2	N	-0-	-0-
06	360	N		173	-0-	-187	-0-	-0-	32	1	141	2	N	-0-	-0-
WSGU11 (GRAY-7)															
WELL #: 8															
RRCID -> 196639															
COMPL. DATE 07/16/2003															
TOTAL DEPTH 7472															
PERF. 6676 - 7309															
01	651	N		648	-0-	-3	-0-	-0-	119	1	529	2	N	-0-	-0-
02	715	N		715	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-	-0-
03	722	N		722	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	591	2	N	-0-	-0-
04	741	N		741	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	602	2	N	-0-	-0-
05	790	N		790	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	643	2	N	-0-	-0-
06	714	N		714	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	582	2	N	-0-	-0-
SKIPPER UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 204232															
COMPL. DATE 03/20/2009															
TOTAL DEPTH 8942															
PERF. 7284 - 7609															
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAYES															
WELL #: 1															
RRCID -> 206894															
COMPL. DATE 09/13/1991															
TOTAL DEPTH 9550															
PERF. 7362 - 7378															
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) FAULCONER ENERGY, LLC WSCGU (HORTON-DICKSON)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	97752 332 263648 542	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
						RRCID ->	206993	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	6756 -	7285	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WSGU1 (LACY, E. -16)				WELL #:	16	RRCID ->	207710	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7301 -	7346	
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	2009	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	1944	-0-	-268	-0-	-0-	359	1	1585	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2087	-0-	-362	-0-	-0-	380	1	1707	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	1719	-0-	-651	-0-	-0-	322	1	1397	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1982	-0-	-157	-0-	-0-	369	1	1613	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	-0-	363	1	1602	2	N	-0-			-0-
WSGU11 (GRAY -2)				WELL #:	2	RRCID ->	245190	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	7113 -	7266	
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	3387	2	N	-0-			-0-
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	838	1	3767	2	N	-0-			-0-
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	3454	2	N	-0-			-0-
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	-0-	841	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	3447	2	N	-0-			-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC. SMITHERMAN #1 GAS UNIT				WELL #:	422898 1	RRCID ->	288619	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7563 -	7608	
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	182	9	N	165			240
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	169	9	N	154	159	1	235
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	157	9	N	143	178	1	200
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	182	9	N	165	172	1	193
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	168	9	N	153	166	1	180
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	167	9	N	152	172	1	160
WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) EQV OPERATING LLC LEE GAS UNIT "B"				WELL #:	97752 581 101634 3 C	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
						RRCID ->	266976	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7450 -	7457	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOK EXPLORATION CO. FLEWELLEN				WELL #:	174337 2 T	RRCID ->	016959	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		//CONT.//		97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG	
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490					
TOLAR, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 016960	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 7390 - 7639	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4718	-0-	-1327	-0-	4670 2	48 9	N	38
02	4340 X	1553	-0-	-2787	-0-	1540 2	13 9	N	50
03	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5572 2	54 9	N	99
04	3780 X	2220	-0-	-1560	-0-	2209 2	11 9	N	109
05	4712 X	3633	-0-	-1079	-0-	3599 2	34 9	N	140
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4817 2	41 9	N	177
WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG	
EQV OPERATING LLC				101634					
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE 09/27/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7015 - 7051	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195262	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7090 - 7098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195463	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6872 - 7062	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199769	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6878 - 6916	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 201268	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6994 - 7034	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)														CNTY: GREGG			
EQV OPERATING LLC																	
MCKINLEY 'E' GAS UNIT																	
				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	101634												
				WELL #:	3	RRCID -> 202695				COMPL. DATE 12/26/2003				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3937 X	3406	-0-	-531	-0-	3389 3	17	9	Y	15					154	
02		3500 X	1332	-0-	-2168	-0-	1332 3			Y	-0-		94	7		60	
03		3782 X	3487	-0-	-295	-0-	3380 2	107	9	Y	97					157	
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3774 3	40	9	Y	36					193	
*05		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4097 3	231	9	Y	210		167	1		236	
06		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3664 3	42	9	Y	38					274	
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT																	
				WELL #:	4	RRCID -> 204912				COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873			
01		3503 X	2605	-0-	-898	-0-	375 1	2218	3	Y	11		51	1		10	
							12 9										
02		3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-				Y	-0-		10	7		-0-	
03		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	737 1	3796	2	Y	60					60	
							66 9										
04		3240 X	651	-0-	-2589	-0-	501 1	150	3	Y	-0-					60	
05		2604 X	1024	-0-	-1580	-0-	806 1	218	3	Y	-0-					60	
06		2520 X	911	-0-	-1609	-0-	780 1	131	3	Y	-0-					60	
TOLER																	
				WELL #:	3	RRCID -> 204914				COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					140	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		84	7		56	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56	
06		T. A.	1971	-0-	1971	1971	359 1	1589	3	Y	21					77	
							23 9										
HAYES, CLAUDE UNIT																	
				WELL #:	3	RRCID -> 206337				COMPL. DATE 11/11/2004				TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867			
01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4285 3	31	9	N	28					78	
02		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4120 3	39	9	N	35					113	
03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4230 2	28	9	N	25					138	
04		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3904 3	46	9	N	42					180	
*05		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4362 3	198	9	N	180		149	1		211	
*06		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 3			N	-0-					211	
HARRISON, P.D. ET AL																	
				WELL #:	10	RRCID -> 206901				COMPL. DATE 11/23/2004				TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025			
01		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3566 3	99	9	Y	90		140	1		76	
02		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322 3			Y	-0-		75	7		1	
03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4524 2	354	9	Y	322					323	
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3836 3	53	9	Y	48		132	1		239	
05		3813 X	3527	-0-	-286	-0-	3486 3	41	9	Y	37					276	
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4492 3	51	9	Y	46		146	1		176	
THRASHER, S.R. UNIT																	
				WELL #:	10	RRCID -> 207189				COMPL. DATE 10/08/2004				TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921			
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4187 3	25	9	N	23					113	
02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3873 3	22	9	N	20					133	
03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3			N	-0-					133	
04		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3597 3	52	9	N	47					180	
05		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4264 3	24	9	N	22					202	
*06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3			N	-0-					202	

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634														
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
WTR OPERATING LLC 101804														
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830														
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			110
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			110
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			110
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			110
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-			110
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			110
SABINE ENERGY INC. 103925														
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MACKEY, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 300095 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 6912 - 6920														
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	N	18			18
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	N	3			21
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			21
06	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-			21
CRATON OPERATING LLC 186717														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			//CONT.//	197689							
MCLENDON-COMBEST 'J'			WELL #:	4	RRCID -> 285826	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 10536	PERF. 7120 - 7126			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	505	RRCID -> 016913	COMPL. DATE 10/18/1952	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6727 - 6747			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)			WELL #:	6	RRCID -> 016914	COMPL. DATE 10/05/1953	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 6627 - 6642			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #:	101	RRCID -> 016917	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 10284	PERF. 6646 - 6785			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	501	RRCID -> 081756	COMPL. DATE 02/19/1979	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 6594 - 6648			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	510	RRCID -> 178103	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 6749 - 6767			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648														
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 6640 - 6761						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSCGU (KELLY)			WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 6627 - 6632						
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 6756 - 6761						
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSGU11 (GRAY-7)			WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 6676 - 6795						
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 6756 - 6777						
01	02	03	04	05	06						N	NO RPT					-0-
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						N	NO RPT					-0-
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NECHES EXPLORATION, L.L.C.			601861														
CULPEPPER			WELL #: 1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6876 - 7003						
01	02	03	04	05	06												
3625 X	4485 X	4814 X	4382 X	4569 X	4150 X												
3625	4485	4814	4382	4569	4150												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
-0-	-0-	-0-	-0-	-0													

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG	
SYDRI OPERATING, LLC			833597				
FLEWELLEN		WELL #:	1	RRCID -> 133903	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 6782 - 10664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
0							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG	
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308				
KELLY		WELL #:	1	RRCID -> 138478	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7653 - 7662
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	27
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415				
JEFFREY UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 087939	COMPL. DATE 10/00/1993	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 7506 - 9021
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
EQV OPERATING LLC			101634				
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #:	11	RRCID -> 263525	COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 7668 - 7676
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
WTR OPERATING LLC			101804				
TUTTLE, A.J.		WELL #:	2	RRCID -> 086771	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8738 - 8884
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406				
HENDERSON, C. D. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 016984	COMPL. DATE 01/17/1959	TOTAL DEPTH 7759	PERF. 7674 - 7726
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	133
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	133
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	133
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	133

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		4742 2		91 9	N	83		78 1			105
02		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		2296 2		11 9	N	10					115
03		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		4280 2		97 9	N	88					203
04		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-		5012 2		81 9	N	74	163	1			114
05		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-		5076 2		94 9	N	85	81	1			118
06		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		4757 2		66 9	N	60	80	1			98

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226																	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503																	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	387 2		8 9	N	7						181
02	812 N	673	-0-	-139	-0-	-0-	649 2		24 9	N	22	161	1				42
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	837 2		19 9	N	17						59
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	663 2		11 9	N	10						69
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	-0-	712 2		19 9	N	17						86
06	840 N	100	-0-	-740	-0-	-0-	100 2			N	-0-						86

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414																	
01	3069 X	1240	-0-	-1829	-0-	-0-	1240 3			N	-0-	176	1				109
02	2772 X	2018	-0-	-754	-0-	-0-	1979 3		39 9	N	35						144
03	3069 X	1823	-0-	-1246	-0-	-0-	1727 3		96 9	N	87						231
04	2970 X	1254	-0-	-1716	-0-	-0-	1241 3		13 9	N	12	163	1				80
05	3069 X	1024	-0-	-2045	-0-	-0-	980 3		44 9	N	40						120
06	2160 X	1660	-0-	-500	-0-	-0-	1592 3		68 9	N	62						182

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700																	
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	383 2			N	-0-						144
02	756 N	17	-0-	-739	-0-	-0-	17 2			N	-0-						144
03	899 N	91	-0-	-808	-0-	-0-	91 2			N	-0-						144
04	360 N	61	-0-	-299	-0-	-0-	61 2			N	-0-						144
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-						144
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-	27 2			N	-0-						144

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040																	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)														CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.															
MACKEY, L. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TAYLOR ANNE "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MELTON, L. L.															
WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112															
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4247	2	4	9	N	4	4	8	164
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5649	2	30	9	N	27			191
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5557	2	77	9	N	70			261
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4958	2	42	9	N	38			299
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5150	2	28	9	N	25	140	1	184
06	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3983	2			N	-0-			184
NORRIS, N.C. HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 7696															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CRAWFORD, A.															
WELL #: 1 RRCID -> 299698 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583															
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	N	9	1	8	122
02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10			132
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1605	2	57	9	N	52			184
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1326	2	80	9	N	73			257
05	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-			257
06	1470	X	398	-0-	-1072	-0-	378	2	20	9	N	18			275
CAMERON EXPLORATION, INC.															
FISHER, MARVEL															
WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
CAMERON EXPLORATION, INC.				//CONT.//	126996												
FISHER, MARVEL				WELL #:	4	RRCID ->	217933	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7357 - 7470			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
FISHER, MARVEL				WELL #:	6	RRCID ->	217937	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	7371 - 7522			
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
CRATON OPERATING LLC				186717													
BODENHEIM, G. A.				WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758			
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCWHORTER, E. O.				WELL #:	4	RRCID ->	058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL	DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848			
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCWHORTER, E.O.				WELL #:	1	RRCID ->	063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL	DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821			
01	02	03	04	05	06	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	-0-	36
STEVENS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL	DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544			
01	02	03	04	05	06	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	114

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)														CNTY: GREGG	
CRATON OPERATING LLC															
HAIRGROVE															
WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BODENHEIM, G.A.															
WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
BODENHEIM, G.A.															
WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
JONES ESTATE															
WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THRASHER															
WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000															
01	1271 N	363	-0-	-908	-0-	363	2			N	-0-				70
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				70
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				70
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				70
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				70
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1212	2	46	9	N	42				112
TOLER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCWHORTER, E. O.															
WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		106
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		106
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930														
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2				N	-0-		55
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2				N	-0-		55
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2				N	-0-		55
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-		55
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-		55
06	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881	2				N	-0-		55
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844														
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350						Y	-0-		-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
CRATON OPERATING LLC				//CONT.//		186717										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:		12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 7484 - 7740		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7954 - 9690		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9014 - 9336		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BOSWELL				WELL #:		1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7693 - 9081		
01		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	-0-				N	-0-			17	
02		6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-	-0-				N	-0-			17	
03		7285 X	110	-0-	-7175	-0-	-0-	110	2		N	-0-			17	
04		3360 X	2685	-0-	-675	-0-	-0-	2607	2	78	9	71			88	
05		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	-0-	4283	2			-0-	71	1	17	
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	3435	2			-0-			17	
JONES, G. H. GU				WELL #:		3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8693 - 8975		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
05		14B2 EXT	781	-0-	781	781	-0-	781	2			-0-			17	
06		14B2 EXT	27	-0-	27	808	-0-	27	2			-0-			17	
HARROUN-FINCH				WELL #:		4		RRCID -> 299142		COMPL. DATE 02/27/2025		TOTAL DEPTH 10771		PERF. 10526 - 10628		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HARROUN-FINCH				WELL #:		5		RRCID -> 300784		COMPL. DATE 04/23/2025		TOTAL DEPTH 10766		PERF. 7570 - 7592		
01		11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-	-0-				N	-0-			31	
02		10304 X	-0-	-0-	-10304	-0-	-0-				N	-0-			31	
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			31	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
DORFMAN PRODUCTION COMPANY						223490												
THRASHER				WELL #:		4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		9088 PERF. 7553 - 7655				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		166 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-					22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
FAULCONER ENERGY, LLC						263648												
WSGU1 (LACY, E. -3)				WELL #:		3		RRCID -> 016978		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH		8515 PERF. 7460 - 8425				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU10 (MARTIN -2T)				WELL #:		2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH		7740 PERF. 7601 - 7649				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU11 (GRAY -1)				WELL #:		1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7433 - 8724				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #:		507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH		8798 PERF. 7490 - 8480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WSCGU (KELLY)				WELL #:		202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH		8910 PERF. 7332 - 8679				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)													CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSGU10 (WALKE -1)															
//CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	261 1	1155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	242 1	1070 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	407 1	1839 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	310 1	1343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	242 1	1058 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	275 1	1215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSCG1 (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU1 (LACY, E. -4)															
WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651															
01	1395 N	987	-0-	-408	-0-	182 1	805 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	174	-0-	-778	-0-	32 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1009	-0-	-1037	-0-	183 1	826 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	345 1	1495 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	289 1	1265 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	284 1	1254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)															
WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KELLY, G.A.															
WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982															
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2334 2	3 9	Y	3						92
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2189 2	14 9	Y	13						105
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2450 2	10 9	Y	9	2 8					112
05	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1801 2	2 9	Y	2	2 8					112
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2041 2	7 9	Y	6						118
HAYES															
WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846															
01	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	1694 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
02	1876 X	1325	-0-	-551	-0-	1325 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2322 2	14 9	N	13						46
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2444 2	10 9	N	9						55
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2352 2	12 9	N	11	1 8					65
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2337 2	1 9	N	1						66
WSCG1 (HORTON-DICKSON)															
WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743														
01	682 N	547	-0-	-135	-0-	101	1	446	2	N	-0-			-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	78	1	345	2	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	122	1	549	2	N	-0-			-0-
04	540 N	251	-0-	-289	-0-	47	1	204	2	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	660 N	77	-0-	-583	-0-	14	1	63	2	N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)													CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSGU1 (LACY, E. -5)															
WELL #: 5 RRCID -> 132787															
COMPL. DATE 05/27/1999															
TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	91	1	405	2	N	-0-			-0-	
02	532 N	143	-0-	-389	-0-	26	1	117	2	N	-0-			-0-	
03	775 N	170	-0-	-605	-0-	31	1	139	2	N	-0-			-0-	
04	480 N	188	-0-	-292	-0-	35	1	153	2	N	-0-			-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	N	-0-			-0-	
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	23	1	103	2	N	-0-			-0-	
WSGU1 (LACY, E. -7)															
WELL #: 7 RRCID -> 133061															
COMPL. DATE 03/24/2006															
TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940															
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	382	1	1693	2	N	-0-			-0-	
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	421	1	1860	2	N	-0-			-0-	
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	469	1	2108	2	N	-0-			-0-	
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	449	1	1946	2	N	-0-			-0-	
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	451	1	1971	2	N	-0-			-0-	
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	415	1	1828	2	N	-0-			-0-	
WSGU1 (LACY, E -6)															
WELL #: 6 RRCID -> 135803															
COMPL. DATE 06/27/1990															
TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418															
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	296	1	1311	2	N	-0-			-0-	
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	308	1	1364	2	N	-0-			-0-	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	362	1	1630	2	N	-0-			-0-	
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	348	1	1509	2	N	-0-			-0-	
05	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	322	1	1408	2	N	-0-			-0-	
06	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	301	1	1325	2	N	-0-			-0-	
WSGU1 (LACY, E-8)															
WELL #: 8 RRCID -> 135830															
COMPL. DATE 08/22/1990															
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602															
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	541	1	2397	2	N	-0-			-0-	
02	2436 N	2419	-0-	-17	-0-	446	1	1973	2	N	-0-			-0-	
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	513	1	2307	2	N	-0-			-0-	
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	517	1	2242	2	N	-0-			-0-	
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	531	1	2321	2	N	-0-			-0-	
06	2700 N	2579	-0-	-121	-0-	477	1	2102	2	N	-0-			-0-	
WSGU10 (MARTIN -3)															
WELL #: 3 RRCID -> 136103															
COMPL. DATE 09/23/2003															
TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826															
01	775 N	365	-0-	-410	-0-	67	1	298	2	N	-0-			-0-	
02	700 N	344	-0-	-356	-0-	63	1	281	2	N	-0-			-0-	
03	496 N	252	-0-	-244	-0-	46	1	206	2	N	-0-			-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	86	1	376	2	N	-0-			-0-	
05	372 N	82	-0-	-290	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-	
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	12	1	55	2	N	-0-			-0-	
KELLY, G.A.															
WELL #: 3 RRCID -> 142015															
COMPL. DATE 03/17/1993															
TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KELLY, G.A.															
WELL #: 4 RRCID -> 142589															
COMPL. DATE 12/19/1992															
TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			73	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			73	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG							
FAULCONER ENERGY, LLC																			
WSGU10 (WALKE -3)																			
WELL #: 6										RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7354 - 8534			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
WSCGU (KELLY)										WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8062 - 8738	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WSCGU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 7244 - 8882	
01	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	276	1	1223	2	N	-0-					-0-			
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	256	1	1135	2	N	-0-					-0-			
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	316	1	1423	2	N	-0-					-0-			
04	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	203	1	880	2	N	-0-					-0-			
05	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	257	1	1124	2	N	-0-					-0-			
06	1470 N	1089	-0-	-381	-0-	201	1	886	2	N	-0-	2	2	8		-0-			
						2	9												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT										WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 7956 - 8206	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HAYES										WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 0 - 8976	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-			
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-			
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-			
HAYES										WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 7630 - 9183	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-			
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-			
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-			
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 7760 - 7936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST.				WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 7617 - 7740				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 7470 - 8839				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8166 - 8920				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7496 - 8812				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 7931 - 8074				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR				WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976		PERF. 7999 - 9346				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: GREGG																																							
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 97752 830																																																	
SPEAR										//CONT.// 263648																																																	
										WELL #: 2										RRCID -> 168567										COMPL. DATE 04/16/1998										TOTAL DEPTH 10982										PERF. 7664 - 9079									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																				
				GAS		GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																				
01		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
02		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
04		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
05		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)										WELL #: 7										RRCID -> 171501										COMPL. DATE 12/05/1998										TOTAL DEPTH 10650										PERF. 7638 - 8834									
01		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
02		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
04		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
05		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
WSGCU (LACY, R.)										WELL #: 303										RRCID -> 171865										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10600										PERF. 7672 - 8888									
01		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
02		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
04		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
05		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
SPEAR										WELL #: 1										RRCID -> 173153										COMPL. DATE 03/16/1999										TOTAL DEPTH 10958										PERF. 9054 - 9089									
01		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
02		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
03		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
04		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
05		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
06		PRTL	PLG	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
WSGCU (ROBERTSON)										WELL #: 106										RRCID -> 173273										COMPL. DATE 03/14/1999										TOTAL DEPTH 10680										PERF. 7940 - 9041									
01		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
02		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
04		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
05		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
WSGCU (ROBERTSON)										WELL #: 107										RRCID -> 174351										COMPL. DATE 08/21/1999										TOTAL DEPTH 11800										PERF. 7579 - 8858									
01		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
02		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
04		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
05		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
WSGU1 (LACY, E. -9)										WELL #: 9										RRCID -> 174507										COMPL. DATE 09/03/1999										TOTAL DEPTH 10780										PERF. 7440 - 9024									
01		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
02		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
03		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
04		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
05		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				
06		SWR	10	NO	RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																																				

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC															
WSGU11 (GRAY -4)															

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)													CAPACITY			CNTY: GREGG					
FAULCONER ENERGY, LLC													//CONT.// 97752 830								
WHITEHURST, T. F. EST.													//CONT.// 263648								
WELL #: 5													RRCID -> 179749			COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
WSGU10 (WALKE -7)						WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7445 - 8970							
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
WSGU10 (WALKE -8)						WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7352 - 8887							
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
WSGU11 (GRAY-5)						WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7333 - 8983							
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)						WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7442 - 8701							
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
WSGU1 (LACY, E. -10)						WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7412 - 8980							
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
WSCGU (ROBERTSON)						WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7484 - 8989							
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
FAULCONER ENERGY, LLC										//CONT.// 263648									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)										WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 7339 - 8833	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGCU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 7319 - 8940	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGCU (ROBERTSON)										WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7618 - 8842	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGCU (ROBERTSON)										WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 7387 - 8913	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU1 (LACY, E. -12)										WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 7584 - 8986	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)										WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7956 - 8501	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WSGCU (HORTON-DICKSON)										WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 7483 - 8910	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)					//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FAULCONER ENERGY, LLC					//CONT.//	263648									
WSCGU (ROBERTSON)					WELL #:	112	RRCID ->	188245	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	10740	PERF. 7547	- 8968	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)					WELL #:	32	RRCID ->	188694	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 7436	- 8620	
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.)					WELL #:	306	RRCID ->	190994	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 7404	- 10556	
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D.					WELL #:	6	RRCID ->	191582	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10765	PERF. 7535	- 9027	
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D.					WELL #:	5	RRCID ->	191591	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 7381	- 8139	
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAMBY HEIRS GU 1					WELL #:	4	RRCID ->	191946	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7769	- 7773	
01	02	03	04	05	06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)					WELL #:	525	RRCID ->	192626	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7441	- 8692	
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	535	RRCID -> 192912	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 7326	-	8695	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)			WELL #:	6 T	RRCID -> 192914	COMPL. DATE 12/22/2002	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7348	-	8715	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)			WELL #:	37	RRCID -> 193417	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7404	-	8473	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)			WELL #:	5	RRCID -> 196942	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 7461	-	9357	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	538	RRCID -> 197480	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7372	-	8906	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WSCGU (KELLY)			WELL #:	206	RRCID -> 197989	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7317	-	8747	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SKIPPER UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 201343	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 8942	PERF. 7284	-	7609	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	540	RRCID -> 203641	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 7354	-	8904	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PINE TREE I.S.D.			WELL #:	7	RRCID -> 204823	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 10645	PERF. 7373	-	8929	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	539	RRCID -> 206233	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 7391	-	8886	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)			WELL #:	34	RRCID -> 206360	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 7331	-	9342	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PINE TREE I.S.D.			WELL #:	9	RRCID -> 206887	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7498	-	9043	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SKIPPER UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 207218	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 10886	PERF. 7669	-	8958	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WSGU11 (GRAY -8)			WELL #:	9	RRCID -> 207691	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 10840	PERF. 7604	-	8939	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)															CNTY: GREGG											
FAULCONER ENERGY, LLC																										
WSCGU (HORTON-DICKSON)																										
															//CONT.//	97752	830	ASSOCIATED			CAPACITY					
															//CONT.//	263648										
															WELL #:	544	RRCID -> 207882			COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
WSCGU (HORTON-DICKSON)															WELL #:	541	RRCID -> 208878			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918			
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PINE TREE I.S.D.															WELL #:	8	RRCID -> 208970			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449			
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SKIPPER UNIT															WELL #:	3	RRCID -> 211119			COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891			
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
WSGU11 (GRAY -9)															WELL #:	10	RRCID -> 219833			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763			
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
WSCGU (HORTON-DICKSON)															WELL #:	543	RRCID -> 222062			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715			
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PINE TREE I.S.D.															WELL #:	10	RRCID -> 222147			COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905			
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648							
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	547	RRCID -> 222314	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 10754	PERF. 7429	-	8811	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)			WELL #:	7	RRCID -> 226444	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 10696	PERF. 7353	-	8858	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)			WELL #:	45	RRCID -> 227380	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10656	PERF. 7383	-	8127	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8)			WELL #:	8	RRCID -> 227455	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 7396	-	8904	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYES UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 241863	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 8678	-	10876	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	546	RRCID -> 245586	COMPL. DATE 07/17/2008	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 7334	-	9988	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYES UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 257060	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 10934	PERF. 8129	-	9002	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)														CNTY: GREGG		
FAULCONER ENERGY, LLC																
HAYES UNIT																
WELL #: 12																
RRCID -> 258136																
COMPL. DATE 03/23/2010																
TOTAL DEPTH 10799																
PERF. 7657 - 9258																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PINE TREE ISD																
WELL #: 4																
RRCID -> 291115																
COMPL. DATE 10/31/1983																
TOTAL DEPTH 9176																
PERF. 7282 - 7446																
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-	
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-	
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-	
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-	
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-	
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-	
MELTON, L. L. "A"																
WELL #: 2																
RRCID -> 300931																
COMPL. DATE 09/27/2000																
TOTAL DEPTH 10935																
PERF. 7616 - 7712																
01	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-			-0-	
02	308	X	67	-0-	-241	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
03	341	X	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
FORTUNE RESOURCES LLC																
WELL #: 3																
RRCID -> 154955																
COMPL. DATE 05/20/1995																
TOTAL DEPTH 9115																
PERF. 8390 - 8721																
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1741	2	88	9	N	80			164	
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			164	
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1763	2	127	9	N	115	177	1	102	
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1709	2	36	9	N	33			135	
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1743	2	70	9	N	64	149	1	50	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50	
H & T EXPLORATION, INC.																
WICKHAM PACKING CO.																
WELL #: A 2																
RRCID -> 140145																
COMPL. DATE 07/07/1992																
TOTAL DEPTH 9100																
PERF. 7387 - 8654																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			100	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			100	
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			100	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
*05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			100	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
YATES, MARY ALICE																
WELL #: 1																
RRCID -> 278108																
COMPL. DATE 01/13/2015																
TOTAL DEPTH 8358																
PERF. 7688 - 7700																
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	557	2	55	9	N	50			260	
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	410	2	64	9	N	58			318	
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	510	2	23	9	N	21	164	1	175	
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	427	2	39	9	N	35			210	
*05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	315	2	8	9	N	7			217	
*06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24			241	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571														
MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3944 2	10 9	N	9					171
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3816 2	29 9	N	26	157	1			40
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4073 2	41 9	N	37					77
04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4038 2	44 9	N	40					117
*05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2610 2	12 9	N	11					128
*06	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3878 2	18 9	N	16					144
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861														
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920														
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-					110
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-					110
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-					110
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-					110
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	892 2	83 9	N	75	167	1			18
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890 2	14 9	N	13					31
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 7710														
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	244 2		N	-0-					98
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	254 2	25 9	N	23					121
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	305 2	6 9	N	5					126
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	N	1	71	1			56
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	441 2	43 9	N	39					95
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	528 2	14 9	N	13					108
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 7830														
01	899 N	675	-0-	-224	-0-	675 2		N	-0-					-0-
02	756 N	573	-0-	-183	-0-	573 2		N	-0-					-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-					-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N	-0-					-0-
06	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 2		N	-0-					-0-
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672														
01	6448 X	3528	-0-	-2920	-0-	3324 2	204 9	N	185					295
02	4760 X	3389	-0-	-1371	-0-	3281 2	108 9	N	98	183	1			210
03	5115 X	3922	-0-	-1193	-0-	3740 2	182 9	N	165	183	1			192
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4993 2	235 9	N	214	183	1			223
05	4557 X	4397	-0-	-160	-0-	4222 2	175 9	N	159	174	1			208
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4692 2	165 9	N	150	185	1			173
REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
SYDRI OPERATING, LLC 833597												
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 7769												
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	959	3	76	9	N	201
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	107
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1625	3	125	9	N	221
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1412	3	131	9	N	340
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1598	3	69	9	N	229
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1572	3	136	9	N	185
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796												
01	1023	N	781	-0-	-242	-0-	75	1	692	3	N	32
							14	9				
02	980	N	870	-0-	-110	-0-	71	1	793	3	N	37
							6	9				
03	992	N	362	-0-	-630	-0-	49	1	313	3	N	37
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	37
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	37
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	37
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928												
01	930	N	662	-0-	-268	-0-	65	1	597	3	N	97
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	60	1	668	3	N	-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	54	1	544	3	N	-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	54	1	360	3	N	-0-
05	806	N	319	-0-	-487	-0-	41	1	278	3	N	-0-
06	570	N	308	-0-	-262	-0-	38	1	270	3	N	-0-
WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206												
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	501	2	10	9	Y	226
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	316	2	18	9	Y	242
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	254
04	480	N	306	-0-	-174	-0-	291	2	15	9	Y	268
05	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			Y	256
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	256

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		//CONT.//		97752 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	118934	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7576 - 7840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1010 2	2 9	N	2	68
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	884 2	8 9	N	7	75
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1229 2	53 9	N	48	123
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1283 2	22 9	N	20	143
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	143
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-	143
WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)				97754 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
COOK EXPLORATION CO.				174337						
DENSON		WELL #:		1	RRCID ->	156934	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 7363 - 7374
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	103
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	103
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	103
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	103
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	103
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	103
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689						
TUTTLE, A. J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	016953	COMPL. DATE	02/26/1960	TOTAL DEPTH	7443 PERF. 7394 - 7399
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.)				97759 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618						
JONES, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960 PERF. 8583 - 8798
01	775 N	274	-0-	-501	-0-	274 2		N	-0-	122
02	784 N	12	-0-	-772	-0-	11 2	1 9	N	1	123
03	806 N	373	-0-	-433	-0-	373 2		N	-0-	123
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	123
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	123
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	123
EQV OPERATING LLC				101634						
HARRISON, P. D. "E" GU		WELL #:		1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381 PERF. 7612 - 9304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KILLINGSWORTH B				WELL #:	4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)			//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: GREGG						
EQV OPERATING LLC			//CONT.//		101634														
LATHROP, F.K. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 263412			COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7700 - 7714						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		3781	3	205	9	N	186	181	1			222		
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-		276	3	169	9	N	154	179	1			197		
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		3941	2	117	9	N	106	178	1			125		
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		3517	3	151	9	N	137	177	1			85		
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		3642	3	147	9	N	134					219		
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		3451	3	176	9	N	160	172	1			207		

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)				97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC				186717					
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 073382	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH	8013 PERF. 7737 - 7853
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	131635	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL	DEPTH	10017	PERF.	7501	-	9083
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-							29

NECHES EXPLORATION, L.L.C.			601861		RRCID -> 086669		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH		9186 PERF. 7714 - 7725	
CULPEPPER			WELL #:		3							
01	899 N	491	-0-	-408	-0-	426	2	65	9	N	59	
02	709 N	709	-0-		-0-	686	2	23	9	N	21	
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1370	2	43	9	N	39	
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1470	2	67	9	N	61	172 1
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1019	2	35	9	N	32	
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1100	2	88	9	N	80	

FLEWELLEN				WELL #:	3	RRCID -> 090394	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7808	-	7834
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
PLUGGED AND ABANDONED				10/08/2025								

CASTLEBERRY					WELL #:	RRCID -> 093294	COMPL.	DATE 02/01/2022	TOTAL DEPTH	9108 PERF. 7836 - 7868
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED					01/26/2023					

WILLOW SPRINGS-MACKAY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861																	
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3348 X	3020	-0-	-328	-0-	-0-	2945	2	75	9	N	68			198		
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2	122	9	N	111	189	1	120		
03	3286 X	3110	-0-	-176	-0-	-0-	3110	2			N	-0-			120		
04	3180 X	1100	-0-	-2080	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3			123		
05	3348 X	3024	-0-	-324	-0-	-0-	2972	2	52	9	N	47			170		
06	3240 X	2623	-0-	-617	-0-	-0-	2579	2	44	9	N	40			210		
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673																	
01	4309 X	3778	-0-	-531	-0-	-0-	3739	2	39	9	N	35			140		
02	3892 X	3608	-0-	-284	-0-	-0-	3572	2	36	9	N	33			173		
03	4216 X	3750	-0-	-466	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			173		
04	3810 X	992	-0-	-2818	-0-	-0-	949	2	43	9	N	39			212		
05	3999 X	2099	-0-	-1900	-0-	-0-	2088	2	11	9	N	10			222		
06	3870 X	2857	-0-	-1013	-0-	-0-	2823	2	34	9	N	31			253		
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844																	
01	1705 N	908	-0-	-797	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10			212		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					N	-0-			212		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			212		
04	870 N	502	-0-	-368	-0-	-0-	502	2			N	-0-	119	1	93		
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			93		
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			93		
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 7856																	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			111		
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			111		
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			111		
04	360 N	2	-0-	-358	-0-	-0-	2	2			N	-0-	58	1	53		
05	403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	299	2			N	-0-			53		
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	N	8			61		
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36		
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606																	
01	2046 N	1875	-0-	-171	-0-	-0-	1865	2	10	9	N	9			172		
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	51	9	N	46			218		
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2	52	9	N	47			265		
04	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15	187	1	93		
05	2046 N	1795	-0-	-251	-0-	-0-	1738	2	57	9	N	52			145		
06	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	-0-	1776	2	22	9	N	20			165		

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.//														97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
SILVER OAK OPERATING, LLC														781872											
MCAFEE, WILLIE														WELL #: 1		RRCID -> 110755		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 8303		PERF. 7755 - 7964			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	-0-	598	2	171	9	N	155	160	1				18						
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	151	9	N	137						155						
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2	86	9	N	78	158	1				75						
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	120	9	N	109	165	1				19						
05	868	N	280	-0-	-588	-0-	-0-	248	2	32	9	N	29						48						
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	148	167	1				29						
WINNSBORO (TRAVIS PEAK)														98099 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD			
NITRO OIL & GAS, LLC														611014											
HORNBuckle														WELL #: A 2		RRCID -> 093299		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9898 - 10354			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-						
WOLF CREEK (PETTIT)														98388 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDERSON			
TEXAS, LES & CO.														846666											
ROBERTSON, BYRDIE														WELL #: 1		RRCID -> 183207		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9862 - 9872			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145						
WOODLAWN (COTTON VALLEY)														98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.														097353											
TUTLE														WELL #: 4		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9585 - 9820			
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-						-0-						
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-						-0-						
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-						-0-						
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	-0-						-0-						
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	225	2	N	-0-						-0-						
TUTLE														WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8588 - 9840			
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	-0-	33	1	143	2	N	-0-						-0-						
02	308	N	51	-0-	-257	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-						-0-						
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	389	2	N	-0-						-0-						
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	N	-0-						-0-						
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-						77						
TUTLE														WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8566 - 8900			
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	365	2	N	-0-						-0-						
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-						-0-						
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	N	-0-						77						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.// 98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.// 097353												
GREEN, F.C.			WELL #: 6			RRCID -> 183187			COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				56
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	86	1	187	2	Y	-0-			56
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	38	1	118	2	Y	-0-			56
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	33	1	115	2	Y	-0-			56
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-			56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
AGNOR			WELL #: 1			RRCID -> 221975			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962			
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	N	-0-			117
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-			117
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			117
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			117
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-			117
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-				117
GREEN, F.C.			WELL #: 7			RRCID -> 222416			COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				142
HORDERN			WELL #: 1			RRCID -> 224088			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866			
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	N	-0-			118
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-			118
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				118
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	-0-			118
05	651	N	122	-0-	-529	-0-	20	1	102	2	N	-0-			118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
FAVEL			WELL #: 2			RRCID -> 224089			COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250			
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-			110
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-			110
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			110
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	Y	-0-			110
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-			110
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	214	2	Y	-0-			110
GREEN, F.C.			WELL #: 8			RRCID -> 227596			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				24
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	265	1	578	2	Y	-0-			24
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	106	1	330	2	Y	-0-			24
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	134	1	466	2	Y	-0-			24
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	175	1	542	2	Y	-0-			24
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	Y	-0-			60
GREEN, F.C.			WELL #: 9			RRCID -> 227597			COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. GREEN, F.C.											//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: HARRISON					
WELL #: 10											RRCID -> 227598				COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 9654 - 9930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	465 N	192	-0-	-273	-0-	28	1	164	2	Y	-0-						-0-			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-						-0-			
03	434 N	81	-0-	-353	-0-	20	1	61	2	Y	-0-						-0-			
04	420 N	117	-0-	-303	-0-	26	1	91	2	Y	-0-						-0-			
05	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-						-0-			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						-0-			
TUTLE											WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9610 - 9850	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-						-0-			
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-						-0-			
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	N	-0-						-0-			
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-						-0-			
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-						-0-			
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	N	-0-						36			
PRIMO GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 8732 - 9967	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	N	-0-						120			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						120			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-						120			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-						120			
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-						120			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-						13			
FAVEL											WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8549 - 10006	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
AGNOR											WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8840 - 10098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-						-0-			
02	69 N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
AGNOR											WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8944 - 10084	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
AGNOR											WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 9155 - 10212	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						25			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-						25			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-						25			
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-						25			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-						25			

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//			98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.			//CONT.//			097353													
AGNOR			WELL #:			3	RRCID -> 243822			COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GREEN, F.C.			WELL #:			11H	RRCID -> 244393			COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467						
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-		258	1	1554	2	N	-0-					142	
02	1848	N	1612	-0-	-236	-0-		507	1	1105	2	N	-0-					142	
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		563	1	1755	2	N	-0-					142	
04	3000	N	3973	-0-	973	973		888	1	3085	2	N	-0-					142	
05	6293	X	5320	-0-	-973	-0-		1300	1	4020	2	N	-0-					142	
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-		918	1	4021	2	N	-0-					19	
CORSA RESOURCES, LLC			WELL #:			100584	RRCID -> 183019			COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618						
BEAIRD, GEORGE						1													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TGNR EAST TEXAS II LLC			WELL #:			102211	RRCID -> 206040			COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056						
HARRIS TRUST						1													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 211036			COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TSRHCC			WELL #:			1	RRCID -> 219052			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2026																			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) TGNR EAST TEXAS II LLC HARRIS TRUST															//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HARRISON														
															//CONT.// 102211 WELL #:															2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																					
TSRHCC															WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573																													
01	7812	X	7284	-0-	-528	-0-	-528	-0-	-528	-0-			2			N	-0-			183	1		131																					
02	7000	X	6732	-0-	-268	-0-	-268	-0-	-268	-0-			2	190	9	N	173			178	1		126																					
03	7750	X	6817	-0-	-933	-0-	-933	-0-	-933	-0-			2			N	-0-						126																					
04	7320	X	6964	-0-	-356	-0-	-356	-0-	-356	-0-			2	155	9	N	141			181	1		86																					
05	7564	X	6866	-0-	-698	-0-	-698	-0-	-698	-0-			2			N	-0-						86																					
06	7200	X	7086	-0-	-114	-0-	-114	-0-	-114	-0-			2	174	9	N	158			177	1		67																					
SABINE ENERGY INC. MOORE															103925 WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063																													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
MOORE															WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																													
01	8153	X	6745	-0-	-1408	-0-	-1408	-0-	-1408	-0-			2	51	9	N	46						145																					
02	7112	X	6335	-0-	-777	-0-	-777	-0-	-777	-0-			2	76	9	N	69						214																					
03	7874	X	7295	-0-	-579	-0-	-579	-0-	-579	-0-			2	56	9	N	51			160	1		105																					
04	7170	X	6456	-0-	-714	-0-	-714	-0-	-714	-0-			2	103	9	N	94						199																					
05	7409	X	6784	-0-	-625	-0-	-625	-0-	-625	-0-			2	58	9	N	53			168	1		84																					
06	7050	X	6602	-0-	-448	-0-	-448	-0-	-448	-0-			2	39	9	N	35						119																					
BUFFCO PRODUCTION INC. MCELROY-CHATHAM GAS UNIT															106406 WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816																													
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	25	9	N	23						435																					
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3			N	-0-						435																					
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	23	9	N	21						456																					
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	28	9	N	25						481																					
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	9	N	1			145	1		337																					
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	-94	-0-	-94	-0-			3			N	-0-						337																					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD															220903 WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806																													
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	19	9	Y	17						70																					
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	-40	-0-	-40	-0-			2	11	9	Y	10			51	1		29																					
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	-32	-0-	-32	-0-			2	50	9	Y	45						74																					
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	11	9	Y	10			66	1		18																					
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	61	9	Y	55						73																					
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	18	9	Y	16						8																					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BRIGGS GAS UNIT			//CONT.// 98563 083 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
						RRCID -> 216525	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL	DEPTH 10168	PERF. 9498	-	9836						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KEY, BEATRICE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 218367	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL	DEPTH 10150	PERF. 8380	-	8708				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR, T. J.						WELL #:	4	RRCID -> 221129	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL	DEPTH 9823	PERF. 9586	-	9684				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR, T.J. EST. B						WELL #:	1	RRCID -> 221772	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL	DEPTH 9815	PERF. 9466	-	9691				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 227550	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL	DEPTH 9972	PERF. 9608	-	9739				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
STEPHENS NO. 1 UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 227551	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL	DEPTH 9970	PERF. 9623	-	9735				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR, T. J.						WELL #:	3	RRCID -> 227552	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL	DEPTH 9852	PERF. 9502	-	9608				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TAYLOR, T. J.				//CONT.// 98563 083 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
				RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9493		- 9622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.				WELL #:		7	RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9783		- 9918		
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	-0-					25
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					25
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	659	2	N	5					30
							6	9									
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					33
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	-0-	10	1	491	2	N	2					35
							2	9									
06	630 N	493	-0-	-137	-0-	-0-	60	1	433	2	N	-0-					35

TAYLOR, T. J.				WELL #:		12 T	RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058		PERF. 9684		- 9808		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9652		- 9786		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739		PERF. 10120		- 12728		
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1958	2	Y	-0-					5
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					5
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2719	2	Y	1					6
							1	9									
*04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					6
*05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2339	2	Y	-0-					6
*06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	2281	2	Y	-0-					6

TAYLOR, T. J.				WELL #:		13	RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9536		- 9662		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TAYLOR, T. J.		//CONT.// 220903		98563 083 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
		WELL #:		6	RRCID -> 231789	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL	DEPTH 10025	PERF. 9729	-	9842							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
TAYLOR, T. J.		WELL #:		19	RRCID -> 232157	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL	DEPTH 9952	PERF. 9605	-	9716							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
TAYLOR, T. J.		WELL #:		11	RRCID -> 232170	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL	DEPTH 10043	PERF. 9604	-	9729							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 232935	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL	DEPTH 9930	PERF. 6991	-	9772							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
BEAIRD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 235646	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL	DEPTH 9797	PERF. 9451	-	9684							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236974	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 9493	-	9610							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 238135	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL	DEPTH 9878	PERF. 8342	-	9596							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KEY, BEATRICE GAS UNIT										//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
										WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8364 - 8462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8				
02	9 N	-0-	9	-0-	-0-		9 2			N	-0-				8				
03	235 N	-0-	235	-0-	-0-		235 2			N	-0-				8				
04	144 N	-0-	144	-0-	-0-		144 2			N	-0-				8				
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				8				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				8				
KEY, BEATRICE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8330 - 9610	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
PILOT										WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8698 - 8734	
01	806 X	504	-0-	-302	-0-	68 29 9	1 9	407 2	Y		26				58				
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	22 56 9	1 9	776 2	Y		51	20 1			89				
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	33 43 9	1 9	812 2	Y		39	88 1			40				
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	23 33 9	1 9	605 2	Y		30				70				
05	961 N	666	-0-	-295	-0-	43 12 9	1 9	611 2	Y		11				81				
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	152 25 9	1 9	884 2	Y		23	69 1			35				
BEAIRD, GEORGE										WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9407 - 10773	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
PILOT										WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9606 - 9830	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9 9	N		8				53				
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1099	2	40 9	N		36	71 1			18				
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4 9	N		4				22				
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	2	7 9	N		6				28				
05	1271 N	426	-0-	-845	-0-	424	2	2 9	N		2				30				
06	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2		N		-0-				30				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVORY ACQ.												CNTY: HARRISON						
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*07	186 N	2	-0-	-184	-0-		2 2			N	-0-	96	1			-0-		
*08	248 N	1	-0-	-247	-0-		1 2			N	-0-					-0-		
*09	60 N	6	-0-	-54	-0-		6 2			N	-0-					-0-		
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-		
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-					-0-		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			N	-0-					-0-		
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		2 1	123	2	N	-0-					-0-		
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-		37 1	266	2	N	-0-					-0-		
BEAIRD, GEORGE												WELL #:	4H	RRCID -> 246561	COMPL. DATE 12/14/2008	TOTAL DEPTH 9498	PERF.10015 - 12497	
01	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	214	1	2024	2	N	-0-					12		
02	2324 X	1660	-0-	-664	-0-	14	1	1646	2	N	-0-					12		
03	2480 X	1934	-0-	-546	-0-	35	1	1899	2	N	-0-					12		
04	2400 X	1774	-0-	-626	-0-	10	1	1764	2	N	-0-					12		
*05	1829 N	1314	-0-	-515	-0-	57	1	1256	2	N	1					13		
						1	9											
*06	1890 N	1750	-0-	-140	-0-	239	1	1511	2	N	-0-					13		
PILOT												WELL #:	7	RRCID -> 246963	COMPL. DATE 03/07/2009	TOTAL DEPTH 11331	PERF. 9570 - 9744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TAYLOR, T. J.												WELL #:	8H	RRCID -> 251490	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 9746	PERF.10504 - 12848	
01	1984 X	1245	-0-	-739	-0-	103	1	1142	2	Y	-0-					8		
02	1736 N	673	-0-	-1063	-0-	673	2			Y	-0-					8		
03	992 N	589	-0-	-403	-0-	1	1	587	2	Y	1					9		
						1	9											
04	1200 N	422	-0-	-778	-0-	419	2	3	9	Y	3					12		
05	744 N	677	-0-	-67	-0-	14	1	663	2	Y	-0-					12		
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	79	1	575	2	Y	1					13		
						1	9											
TAYLOR, T. J.												WELL #:	16H	RRCID -> 252549	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 8458 - 8570	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					22		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
PILOT												WELL #:	9H	RRCID -> 252778	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 12206	PERF. 9980 - 12125	
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-		
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-		
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-		
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVORY ACQ.										//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: HARRISON									
										RRCID -> 252953										COMPL. DATE 09/19/2009										TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																														
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
GANT ESTATE										WELL #: 3										RRCID -> 253202										COMPL. DATE 09/19/2009										TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130									
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																														
PILOT										WELL #: 8H										RRCID -> 255414										COMPL. DATE 05/14/2010										TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330									
01		5487 X	5172	-0-	-315	-0-	456	1	4687	2	Y	26							60																														
02		4956 X	4715	-0-	-241	-0-	29	9																																									
03		5456 X	4815	-0-	-641	-0-	4660	2	55	9	Y	50	20	1					90																														
							41	1	4730	2	Y	40	90	1					40																														
							44	9																																									
04		5280 X	4623	-0-	-657	-0-	4587	2	36	9	Y	33							73																														
05		5208 X	4663	-0-	-545	-0-	123	1	4512	2	Y	25							98																														
							28	9																																									
06		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	690	1	4779	2	Y	23	83	1					38																														
							25	9																																									
WOOD										WELL #: 5H										RRCID -> 260256										COMPL. DATE 09/14/2010										TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255									
01		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5768	2	20	9	Y	18							70																														
02		5712 X	5277	-0-	-435	-0-	5265	2	12	9	Y	11	50	1					31																														
03		6324 X	5998	-0-	-326	-0-	5944	2	54	9	Y	49							80																														
04		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6205	2	11	9	Y	10	72	1					18																														
05		6076 X	6047	-0-	-29	-0-	5999	2	48	9	Y	44							62																														
06		5790 X	5679	-0-	-111	-0-	5662	2	17	9	Y	15							77																														
GRAY FOX GAS UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 265672										COMPL. DATE 08/05/2012										TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422									
01		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1668	1	4005	2	N	-0-							163																														
02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1516	1	3529	2	N	-0-							163																														
03		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	1860	1	4168	2	N	165	173	1					155																														
							182	9																																									
04		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1800	1	4064	2	N	99							254																														
							109	9																																									
05		5177 X	4546	-0-	-631	-0-	1596	1	2938	2	N	11							265																														
							12	9																																									
*06		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	1752	1	3954	2	N	144	189	1					220																														
							158	9																																									
RED FOX GAS UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 265677										COMPL. DATE 07/22/2012										TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206									
01		7843 X	7479	-0-	-364	-0-	7377	2	102	9	N	93	172	1	3	8			32																														
02		7084 X	6869	-0-	-215	-0-	6648	2	221	9	N	201	171	1					62																														
03		7843 X	7447	-0-	-396	-0-	7292	2	155	9	N	141	180	1					23																														
04		7500 X	7040	-0-	-460	-0-	6811	2	229	9	N	208	169	1					62																														
05		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8459	2	80	9	N	73							135																														
*06		7350 X	6799	-0-	-551	-0-	6656	2	143	9	N	130	178	1					87																														

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TJT MINERALS LTD GAS UNIT				//CONT.// 98563 083 //CONT.// 220903 WELL #:	5H	RRCID -> 265686	COMPL. DATE 09/03/2012	TOTAL	DEPTH	9713	PERF.10048 - 14250	CNTY: HARRISON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	927 4 9	4546 2	Y	4	2	1		3
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	866 2 9	3570 2	Y	2	4	1		1
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	1022 18 9	3822 2	Y	16	4	1		13
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	989 21 9	2932 2	Y	19	27	1		5
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	1113 30 9	2964 2	Y	27	13	1		19
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	1058 19 9	2686 2	Y	17	26	1		10
MCPHAIL GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265689	COMPL. DATE 09/20/2012	TOTAL	DEPTH	10116	PERF.10720 - 16526		
01	11749 X	11231	-0-	-518	-0-	11231 2		N	-0-				3
02	10612 X	10271	-0-	-341	-0-	10203 2	68 9	N	62				65
03	11749 X	11279	-0-	-470	-0-	11232 2	47 9	N	43				108
04	11040 X	10293	-0-	-747	-0-	10284 2	9 9	N	8				116
05	11377 X	9857	-0-	-1520	-0-	9788 2	69 9	N	63	179	1		-0-
*06	11010 X	10135	-0-	-875	-0-	10135 2		N	-0-				-0-
TJT MINERALS LTD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 265774	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10850 - 15136		
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	625 30 9	1664 2	Y	27	11	1		20
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	756 19 9	1267 2	Y	17	31	1		6
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	936 24 9	1644 2	Y	22	18	1		10
04	2250 N	1948	-0-	-302	-0-	958 17 9	973 2	Y	15	21	1		4
05	2263 N	1866	-0-	-397	-0-	1064 23 9	779 2	Y	21	10	1		15
*06	2430 N	1899	-0-	-531	-0-	923 14 9	962 2	Y	13	20	1		8
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID -> 265842	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL	DEPTH	9614	PERF.10090 - 15214		
01	3472 X	2786	-0-	-686	-0-	726 26 9	2034 2	Y	24	10	1		17
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	728 15 9	1805 2	Y	14	26	1		5
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	917 17 9	2408 2	Y	15	14	1		6
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	952 9 9	2122 2	Y	8	12	1		2
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	1043 13 9	2242 2	Y	12	6	1		8
*06	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	1002 8 9	2133 2	Y	7	11	1		4
WESTOVER LAND GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265887	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL	DEPTH	10182	PERF.10662 - 15181		
01	7564 X	6955	-0-	-609	-0-	6886 2	69 9	N	63	180	1		18
02	6832 X	6130	-0-	-702	-0-	6130 2		N	-0-				18
03	7564 X	6460	-0-	-1104	-0-	6460 2		N	-0-				18
04	7170 X	5869	-0-	-1301	-0-	5869 2		N	-0-				18
05	7068 X	5637	-0-	-1431	-0-	5637 2		N	-0-				18
*06	6720 X	5900	-0-	-820	-0-	5900 2		N	-0-				18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3				//CONT.// 98563 083 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
				WELL #:	3H	RRCID -> 265900	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL	DEPTH	9727	PERF.10108	- 15223		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	696 41	1 9	2241	2	Y	37	16	1	27
02	3024 X	2835	-0-	-189	-0-	677 28	1 9	2130	2	Y	25	43	1	9
03	3348 X	2800	-0-	-548	-0-	847 119	1 9	1834	2	Y	108	41	1	76
04	3240 X	2857	-0-	-383	-0-	902 122	1 9	1833	2	Y	111	157	1	30
05	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	995 173	1 9	1843	2	Y	157	75	1	112
*06	3030 X	2897	-0-	-133	-0-	946 105	1 9	1846	2	Y	95	149	1	58
HAGGARD GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 265963	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.11200	- 12606		
01	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	1737 94	1 9	1564	2	N	85	1	8	114
02	3220 X	336	-0-	-2884	-0-	336 7	1 9			N	-0-			114
03	3565 X	1535	-0-	-2030	-0-	677 7	1 9	851	2	N	6			120
04	3450 X	1461	-0-	-1989	-0-	793 4	1 9	664	2	N	4			124
05	3565 X	1282	-0-	-2283	-0-	1046 360	1 1	236	2	N	-0-			124
*06	3300 X	472	-0-	-2828	-0-	360 111	1 9	1	2	N	101	178	1	47
TJT MINERALS LTD GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 266571	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL	DEPTH	9694	PERF.10940	- 15134		
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	644 128	1 9	709	2	Y	116	47	1	88
02	1288 N	716	-0-	-572	-0-	626 825	1 1	90	9	Y	82	141	1	29
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	825 53	1 9	188	2	Y	48	75	1	2
04	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	925 3	1 9	391	2	Y	3	4	1	1
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	932 849	1 1	4	9	Y	4	2	1	3
*06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	849 2	1 9	124	2	Y	2	4	1	1
HOPE GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 267928	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9739	PERF.10085	- 15494		
01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	848 34	1 9	3828	2	Y	31	13	1	23
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	773 22	1 9	3362	2	Y	20	36	1	7
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	910 63	1 9	3212	2	Y	57	26	1	38
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	890 75	1 9	2939	2	Y	68	88	1	18
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	903 106	1 9	2458	2	Y	96	46	1	68
*06	3210 X	2965	-0-	-245	-0-	899 65	1 9	2001	2	Y	59	91	1	36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) KING OPERATING CORPORATION KING CV A199 SOUTH UNIT														//CONT.//		98563 083 465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
														WELL #:		2H		RRCID -> 296907		COMPL. DATE 01/08/2024		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10307 - 13292	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM									
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01	16306 X	11999	-0-	-4307	-0-	11604	2	395	9	Y	359	329	1			311									
02	DLQ G-10	13319	-0-	13319	13319	13104	2	215	9	Y	195	292	1			214									
03	DLQ G-10	14509	-0-	14509	27828	14024	2	485	9	Y	441	174	1			481									
04	DLQ G-10	12681	-0-	12681	40509	12452	2	229	9	Y	208	514	1			175									
05	DLQ G-10	12391	-0-	12391	52900	12176	2	215	9	Y	195	185	1			185									
06	64428 X	11528	-0-	-52900	-0-	11147	2	381	9	Y	346	180	1			351									
KING CV A199 NORTH UNIT														WELL #:		1H		RRCID -> 297130		COMPL. DATE 05/10/2024		TOTAL DEPTH 10363		PERF.10130 - 13982	
01	11501 X	9090	-0-	-2411	-0-	8925	2	165	9	N	150	167	1			247									
02	10388 X	9321	-0-	-1067	-0-	9179	2	142	9	N	129	164	1			212									
03	10664 X	10114	-0-	-550	-0-	9967	2	147	9	N	134					346									
04	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	9956	2	171	9	N	155	346	1			155									
05	10075 X	9882	-0-	-193	-0-	9724	2	158	9	N	144	179	1			120									
06	8790 X	7832	-0-	-958	-0-	7689	2	143	9	N	130	177	1			73									
MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT														WELL #:		561136 3		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 9669 - 9807	
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	61	1	1533	2	Y	5	3	0	2	1	1									
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	2	Y	2	2	0	1	1	-0-									
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	2	Y	4	2	0	1	1	1									
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	52	1	1338	2	Y	4	3	0	1	1	1									
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	50	1	1363	2	Y	3	2	0	1	1	1									
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	42	1	1309	2	Y	3	2	0	1	1	1									
OWENS, T.B. GAS UNIT														WELL #:		3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8438 - 8540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
SLAUGHTER GAS UNIT -B-														WELL #:		2		RRCID -> 067034		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9834	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8553 - 9828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	37 1	932 2	Y	11
						12 9			
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	37 1	943 2	Y	10
						11 9			
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	45 1	1119 2	Y	14
						15 9			
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	40 1	1033 2	Y	12
						13 9			
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	40 1	1081 2	Y	12
						13 9			
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	34 1	1047 2	Y	12
						13 9			
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9673 - 9738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 9717 - 9888	
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	13 1	325 2	Y	-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	12 1	302 2	Y	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	12 1	301 2	Y	-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	11 1	282 2	Y	-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	11 1	289 2	Y	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10 1	301 2	Y	-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110	
								PERF. 9670 - 9812	
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	13 1	317 2	Y	5
						6 9			
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	11 1	284 2	Y	2
						2 9			
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13 1	327 2	Y	4
						4 9			
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	12 1	305 2	Y	4
						4 9			
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	13 1	365 2	Y	5
						6 9			
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11 1	339 2	Y	4
						4 9			
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996	
								PERF. 9631 - 9780	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9653 - 9778								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8570 - 9664								
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-	
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2		Y	-0-					-0-	
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2		Y	-0-					-0-	
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2		Y	-0-					-0-	
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2		Y	-0-					-0-	
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2		Y	-0-					-0-	
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9687 - 9827								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 9756 - 9920								
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JONES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9638 - 9790								
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	11	7 0	4	1			2	
							12	9											
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	8	6 0	3	1			1	
							9	9											
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	11	6 0	3	1			3	
							12	9											
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	Y	11	8 0	4	1			2	
							12	9											
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	11	7 0	4	1			2	
							12	9											
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	10	7 0	3	1			2	
							11	9											

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3285

WOODLAWN (COTTON VALLEY) MERIT ENERGY COMPANY BRITTON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98563 083 561136 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARRISON				
						RRCID ->	119409	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9664	-	9814	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		22 1 17 9	564 2	Y	15		10 0	5 1		2		
02	560 N	519	-0-	-41	-0-		19 1 12 9	488 2	Y	11		8 0	4 1		1		
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-		24 1 19 9	607 2	Y	17		9 0	5 1		4		
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-		22 1 15 9	575 2	Y	14		11 0	5 1		2		
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-		23 1 18 9	616 2	Y	16		10 0	5 1		3		
06	630 N	595	-0-	-35	-0-		18 1 14 9	563 2	Y	13		9 0	4 1		3		
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT				WELL #:	3-L	RRCID ->	139897	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL	DEPTH	9994	PERF.	9710	-	9972	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		47 1 45 9	1181 2	Y	41		27 0	15 1		6		
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		46 1 37 9	1169 2	Y	34		24 0	12 1		4		
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		49 1 47 9	1215 2	Y	43		24 0	13 1		10		
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		47 1 45 9	1214 2	Y	41		30 0	14 1		7		
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		48 1 50 9	1323 2	Y	45		29 0	15 1		8		
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		33 1 35 9	1037 2	Y	32		23 0	10 1		7		
LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #:	3-L	RRCID ->	139934	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9648	-	9772	
01	868 N	627	-0-	-241	-0-		24 1	603 2	Y	-0-					-0-		
02	784 N	326	-0-	-458	-0-		12 1	314 2	Y	-0-					-0-		
03	868 N	346	-0-	-522	-0-		13 1	333 2	Y	-0-					-0-		
04	600 N	285	-0-	-315	-0-		11 1	274 2	Y	-0-					-0-		
05	372 N	285	-0-	-87	-0-		10 1	275 2	Y	-0-					-0-		
06	330 N	259	-0-	-71	-0-		8 1	251 2	Y	-0-					-0-		
BRITTON GAS UNIT				WELL #:	5-L	RRCID ->	141579	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8556	-	9876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
JONES GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	141684	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	9551	-	9796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3286

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9542 - 9912			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-		35	1	878	2	Y	-0-		-0-	
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-		24	1	601	2	Y	-0-		-0-	
03	682	N	611	-0-	-71	-0-		24	1	587	2	Y	-0-		-0-	
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-		27	1	698	2	Y	-0-		-0-	
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		36	1	975	2	Y	-0-		-0-	
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		32	1	998	2	Y	-0-		-0-	

LEWIS GAS UNIT -B-			WELL #:		4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8512 - 9933			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

POPE GAS UNIT			WELL #:		5-L		RRCID -> 145570		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8614 - 9929			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LEWIS GAS UNIT -B-			WELL #:		5		RRCID -> 154982		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9720 - 9876			
01	961	N	792	-0-	-169	-0-		29	1	735	2	Y	25	16 0	9 1 4	
02	784	N	681	-0-	-103	-0-		28	9	636	2	Y	18	13 0	7 1 2	
03	868	N	849	-0-	-19	-0-		25	1	787	2	Y	27	15 0	8 1 6	
04	780	N	751	-0-	-29	-0-		20	9	699	2	Y	23	17 0	8 1 4	
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-		32	1	730	2	Y	24	16 0	8 1 4	
06	810	N	578	-0-	-232	-0-		30	9	543	2	Y	16	12 0	5 1 3	
								27	1							
								25	9							
								27	1							
								26	9							
								17	1							
								18	9							

POPE GAS UNIT			WELL #:		6 L		RRCID -> 167934		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8560 - 9780			
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-		31	1	780	2	Y	3	2 0	1 1 -0-	
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		3	9	1210	2	Y	3	2 0	1 1 -0-	
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		48	1	2089	2	Y	8	4 0	2 1 2	
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		3	9	1493	2	Y	5	4 0	2 1 1	
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-		84	1	1216	2	Y	5	3 0	2 1 1	
06	1740	N	1375	-0-	-365	-0-		9	9	1328	2	Y	4	3 0	1 1 1	
								58	1							
								6	9							
								44	1							
								6	9							
								43	1							
								4	9							

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3287

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136														
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		6 L		RRCID -> 168114		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8640 - 9863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-				31 1	774 2	Y		14	9 0	5 1		2	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-				15 9									
03	744 N	388	-0-	-356	-0-				26 1	647 2	Y		10	7 0	4 1		1	
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-				11 9									
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-				15 1	365 2	Y		7	4 0	2 1		2	
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-				8 9									
									39 1	1005 2	Y		17	11 0	5 1		3	
									19 9									
									33 1	907 2	Y		17	11 0	6 1		3	
									19 9									
									43 1	1337 2	Y		21	14 0	6 1		4	
									23 9									
JONES GAS UNIT		WELL #:		8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9433 - 9916						
01	1643 N	1157	-0-	-486	-0-				43 1	1082 2	Y		29	19 0	10 1		4	
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-				32 9									
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-				41 1	1029 2	Y		23	16 0	8 1		3	
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-				25 9									
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-				53 1	1312 2	Y		34	19 0	10 1		8	
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-				37 9									
									51 1	1315 2	Y		34	25 0	12 1		5	
									37 9									
									55 1	1497 2	Y		40	25 0	13 1		7	
									44 9									
									48 1	1503 2	Y		35	24 0	11 1		7	
									39 9									
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8596 - 9790						
01	31 N	26	-0-	-5	-0-				1 1	25 2	Y		-0-				-0-	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-				1 1	26 2	Y		-0-				-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-				1 1	27 2	Y		-0-				-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-				1 1	29 2	Y		-0-				-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-				1 1	27 2	Y		-0-				-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-				1 1	24 2	Y		-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8558 - 9956						
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-				3 1	66 2	Y		1	1 0			-0-	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-				4 1	94 2	Y		3	2 0	1 1		-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-				3 9									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				2 1	41 2	Y		1	1 0			-0-	
05	124 N	66	-0-	-58	-0-				1 9				-0-				-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-				2 1	63 2	Y		1	1 0			-0-	
									1 9									
									2 1	70 2	Y		1	1 0			-0-	
									1 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		7		RRCID -> 170465		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	735	2	Y	6	4 0	2 1			1
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	657	2	Y	5	3 0	2 1			1
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	28 6	1 9	690	2	Y	5	3 0	2 1			1
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	26 7	1 9	669	2	Y	6	4 0	2 1			1
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	26 7	1 9	700	2	Y	6	4 0	2 1			1
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	676	2	Y	6	4 0	2 1			1
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 L		RRCID -> 170501		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEE GAS UNIT -A-		WELL #:		6		RRCID -> 171170		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805						
01	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	61 129	1 9	1528	2	Y	117	76 0	42 1			17
02	1680 N	1492	-0-	-188	-0-	53 95	1 9	1344	2	Y	86	61 0	32 1			10
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	67 141	1 9	1673	2	Y	128	71 0	37 1			30
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	60 124	1 9	1542	2	Y	113	84 0	41 1			18
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	60 136	1 9	1648	2	Y	124	80 0	41 1			21
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	55 128	1 9	1707	2	Y	116	78 0	35 1			24
POPE GAS UNIT		WELL #:		8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767						
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	48 19	1 9	1211	2	Y	17	11 0	6 1			2
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	1066	2	Y	13	9 0	5 1			1
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	47 19	1 9	1160	2	Y	17	9 0	5 1			4
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	44 15	1 9	1125	2	Y	14	11 0	5 1			2
05	1240 N	27	-0-	-1213	-0-	1 1	1 9	25	2	Y	1	2 0	1 1			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY															
BRITTON GAS UNIT															
WELL #: 8												RRCID -> 171676			
COMPL. DATE 11/12/1998												TOTAL DEPTH 9975			
PERF. 8492 - 9792															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE				CODE		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	4	1	106	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	2	Y	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-				-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT												WELL #: 6 L			
COMPL. DATE 10/09/1999												RRCID -> 171684			
TOTAL DEPTH 10010												PERF. 8664 - 9860			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HURD GAS UNIT												WELL #: 4			
COMPL. DATE 09/25/1998												RRCID -> 171719			
TOTAL DEPTH 10000												PERF. 9625 - 9834			
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1368	2	Y	28	18	0	10	1
						31	9								4
02	1008 N	791	-0-	-217	-0-	30	1	747	2	Y	13	10	0	5	1
						14	9								2
03	1116 N	400	-0-	-716	-0-	15	1	376	2	Y	8	5	0	3	1
						9	9								2
04	1080 N	271	-0-	-809	-0-	10	1	255	2	Y	5	4	0	2	1
						6	9								1
05	868 N	248	-0-	-620	-0-	9	1	233	2	Y	5	3	0	2	1
						6	9								1
06	390 N	223	-0-	-167	-0-	7	1	212	2	Y	4	3	0	1	1
						4	9								1
BRITTON GAS UNIT												WELL #: 7 L			
COMPL. DATE 12/18/1998												RRCID -> 172191			
TOTAL DEPTH 10025												PERF. 8672 - 9864			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JACKSON, W.E. GAS UNIT												WELL #: 4			
COMPL. DATE 12/28/1998												RRCID -> 172192			
TOTAL DEPTH 9960												PERF. 9585 - 9818			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2026

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
MCGEE GAS UNIT														
WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	808	-0-	-525	-0-	31 1	8 9	769 2	Y	7	5 0	3 1		1
02	1260 N	991	-0-	-269	-0-	38 1	8 9	945 2	Y	7	5 0	2 1		1
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	58 1	14 9	1434 2	Y	13	7 0	4 1		3
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	53 1	13 9	1374 2	Y	12	9 0	4 1		2
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	50 1	13 9	1381 2	Y	12	8 0	4 1		2
06	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	41 1	11 9	1287 2	Y	10	7 0	3 1		2
LEE GAS UNIT -A-														
WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847														
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	30 1	14 9	752 2	Y	13	8 0	5 1		2
02	728 N	720	-0-	-8	-0-	27 1	11 9	682 2	Y	10	7 0	4 1		1
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	36 1	19 9	904 2	Y	17	9 0	5 1		4
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	34 1	15 9	868 2	Y	14	11 0	5 1		2
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	33 1	18 9	900 2	Y	16	10 0	5 1		3
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	28 1	14 9	868 2	Y	13	9 0	4 1		3
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LEE GAS UNIT "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924														
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	65 1	15 9	1627 2	Y	14	9 0	5 1		2
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	60 1	12 9	1518 2	Y	11	8 0	4 1		1
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	66 1	15 9	1646 2	Y	14	8 0	4 1		3
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	64 1	15 9	1634 2	Y	14	10 0	5 1		2
05	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	59 1	15 9	1605 2	Y	14	9 0	5 1		2
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	61 1	17 9	1903 2	Y	15	10 0	4 1		3

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
LEE GAS UNIT "A"				WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 8582 - 9882				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-		30 1 6 9	751	2	Y	5	3	0	2	1	1
02	728 N	714	-0-	-14	-0-		27 1 4 9	683	2	Y	4	3	0	1	1	1
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-		30 1 6 9	745	2	Y	5	3	0	2	1	1
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-		28 1 7 9	722	2	Y	6	4	0	2	1	1
05	806 N	797	-0-	-9	-0-		28 1 6 9	763	2	Y	5	3	0	2	1	1
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-		24 1 4 9	745	2	Y	4	3	0	1	1	1
KINGSTREE RANCH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8612 - 9859				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8610 - 9882				
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	239	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
02	224 N	144	-0-	-80	-0-		5 1 2 9	137	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-		10 1 4 9	255	2	Y	4	2	0	1	1	1
04	240 N	213	-0-	-27	-0-		8 1 2 9	203	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		8 1 3 9	228	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-		7 1 3 9	224	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8548 - 9861				
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		3 1	81	2	Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		3 1	86	2	Y	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		5 1	121	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-		3 1	84	2	Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-		4 1	100	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-		3 1	78	2	Y	-0-					-0-
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B				WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8578 - 9845				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
MCGEE GAS UNIT -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805														
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	16	10	0	2
						18	9							
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	14	1	360	2	Y	11	8	0	1
						12	9							
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	15	1	368	2	Y	14	8	0	3
						15	9							
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	13	1	337	2	Y	12	9	0	2
						13	9							
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	14	1	377	2	Y	13	9	0	2
						14	9							
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	13	8	0	3
						14	9							
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812														
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	83	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	62	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136													
LEE GAS UNIT "A"				WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8640 - 9892					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE	
01	992 N	887	-0-	-105	-0-	34 1	847 2	Y		5	3 0	2 1				1	
02	868 N	793	-0-	-75	-0-	6 9	761 2	Y		2	2 0	1 1				-0-	
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30 1	828 2	Y		4	2 0	1 1				1	
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	2 9	803 2	Y		4	3 0	1 1				1	
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	33 1	847 2	Y		4	3 0	1 1				1	
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4 9	893 2	Y		4	3 0	1 1				1	
						29 1											
						4 9											
MCGEE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 181331		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8484 - 9795					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-	
MCGEE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9578 - 9975					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
WILLIAMS, ALONZO G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8708 - 9984					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B				WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8546 - 9855					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105	
								PERF. 8650 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	13 1	323 2	Y	13
						14 9			
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	12 1	298 2	Y	10
						11 9			
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	13 1	317 2	Y	13
						14 9			
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	11 1	289 2	Y	11
						12 9			
05	348 X	348	-0-	-0-	-0-	12 1	323 2	Y	12
						13 9			
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	9 1	271 2	Y	10
						11 9			
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998	
								PERF. 8525 - 9858	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097	
								PERF. 8366 - 9872	
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	27 1	675 2	Y	-0-
02	644 N	596	-0-	-48	-0-	23 1	573 2	Y	-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	25 1	609 2	Y	-0-
04	690 N	632	-0-	-58	-0-	24 1	608 2	Y	-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	24 1	654 2	Y	-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	20 1	634 2	Y	-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140	
								PERF. 8774 - 10066	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205	
								PERF. 8717 - 9994	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155	
								PERF. 8744 - 9990	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JONES GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 202070		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929								
01		2821 X	2662	-0-	-159	-0-	97	1	2456	2	Y	99	67	0	37	1		14
							109	9										
02		2548 X	2174	-0-	-374	-0-	80	1	2019	2	Y	68	49	0	25	1		8
							75	9										
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	160	1	3982	2	Y	161	87	0	45	1		37
							177	9										
04		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	3957	2	Y	154	112	0	54	1		25
							169	9										
05		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	3886	2	Y	153	100	0	52	1		26
							168	9										
06		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	122	1	3802	2	Y	136	93	0	41	1		28
							150	9										
KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B				WELL #: 3		RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211835		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	68 1	1723 2	Y	15	10 0	5 1		2	
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	17 9	1829 2	Y	14	9 0	5 1		2	
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	73 1	2242 2	Y	19	11 0	6 1		4	
04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	15 9	1958 2	Y	17	12 0	6 1		3	
05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	90 1	1724 2	Y	14	10 0	5 1		2	
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	21 9	1592 2	Y	12	8 0	4 1		2	
						76 1								
						19 9								
						63 1								
						15 9								
						51 1								
						13 9								
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892														
01	1085 N	740	-0-	-345	-0-	27 1	689 2	Y	22	17 0	9 1		3	
02	1624 N	637	-0-	-987	-0-	24 9	594 2	Y	17	12 0	6 1		2	
03	1519 N	396	-0-	-1123	-0-	24 1	368 2	Y	12	7 0	4 1		3	
04	720 N	550	-0-	-170	-0-	19 9	512 2	Y	16	11 0	5 1		3	
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	15 1	1584 2	Y	49	29 0	15 1		8	
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	13 9	993 2	Y	30	22 0	10 1		6	
						58 1								
						54 9								
						32 1								
						33 9								
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528														
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	91 1	2299 2	Y	11	7 0	4 1		1	
02	2296 N	2280	-0-	-16	-0-	12 9	2183 2	Y	9	6 0	3 1		1	
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	87 1	2405 2	Y	10	6 0	3 1		2	
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	10 9	2377 2	Y	11	7 0	4 1		2	
05	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	97 1	2295 2	Y	10	7 0	3 1		2	
06	2430 N	2328	-0-	-102	-0-	11 9	2246 2	Y	9	6 0	3 1		2	
						93 1								
						12 9								
						84 1								
						11 9								
						72 1								
						10 9								
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950														
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	56 1	1402 2	Y	11	7 0	4 1		2	
02	1428 N	1380	-0-	-48	-0-	12 9	1319 2	Y	8	6 0	3 1		1	
03	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	52 1	1418 2	Y	11	6 0	3 1		3	
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9 9	1397 2	Y	11	8 0	4 1		2	
05	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	57 1	1441 2	Y	11	7 0	4 1		2	
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	12 9	1452 2	Y	10	7 0	3 1		2	
						54 1								
						12 9								
						53 1								
						47 1								
						11 9								

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3297

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #:	6	RRCID -> 222423				COMPL. DATE 09/04/2006				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	58	1	1456	2	Y	22	14	0	8	1	3	
02	1456 N	1350	-0-	-106	-0-	24	9	1281	2	Y	16	11	0	6	1	2	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	18	9	1533	2	Y	22	12	0	7	1	5	
04	1500 N	1231	-0-	-269	-0-	62	1	1167	2	Y	17	13	0	6	1	3	
05	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	24	9	1331	2	Y	18	12	0	6	1	3	
06	1560 N	1291	-0-	-269	-0-	45	1	1233	2	Y	16	11	0	5	1	3	
						19	9										
						49	1										
						20	9										
						40	1										
						18	9										

DAVIS GAS UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID -> 222774				COMPL. DATE 05/20/2006				TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898			
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	Y	92	60	0	33	1	13	
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	101	9	1111	2	Y	76	53	0	27	1	9	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	2	Y	97	55	0	29	1	22	
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	84	9	1147	2	Y	90	66	0	32	1	14	
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	2	Y	92	60	0	31	1	15	
06	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	107	9	1125	2	Y	80	55	0	24	1	16	
						45	1										
						99	9										
						43	1										
						101	9										
						36	1										
						88	9										

OWENS, T.B. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 225243				COMPL. DATE 03/10/2006				TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780			
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	55	1	1381	2	Y	70	45	0	25	1	10	
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	77	9	1220	2	Y	52	37	0	19	1	6	
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1344	2	Y	68	38	0	20	1	16	
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	57	9	1313	2	Y	64	47	0	23	1	10	
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1720	2	Y	85	53	0	28	1	14	
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	75	9	1344	2	Y	60	43	0	19	1	12	
						51	1										
						70	9										
						63	1										
						94	9										
						43	1										
						66	9										

HURD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 226580				COMPL. DATE 02/25/2007				TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962			
01	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	57	1	1432	2	Y	30	21	0	11	1	4	
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	33	9	1427	2	Y	26	18	0	9	1	3	
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	57	1	1631	2	Y	34	19	0	10	1	8	
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	29	9	1535	2	Y	31	23	0	11	1	5	
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	66	1	1612	2	Y	33	21	0	11	1	6	
06	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	37	9	1589	2	Y	29	20	0	9	1	6	
						60	1										
						34	9										
						59	1										
						36	9										
						51	1										
						32	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
MCGEE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 232051		COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36 1	914 2	Y	4	3 0	1 1	1			
						4 9									
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	29 1	731 2	Y	2	2 0	1 1	-0-			
						2 9									
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	36 1	891 2	Y	4	2 0	1 1	1			
						4 9									
04	930 N	877	-0-	-53	-0-	33 1	840 2	Y	4	3 0	1 1	1			
						4 9									
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	35 1	951 2	Y	4	3 0	1 1	1			
						4 9									
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30 1	924 2	Y	3	2 0	1 1	1			
						3 9									
POPE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924			
01	2852 N	2780	-0-	-72	-0-	105 1	2651 2	Y	22	14 0	8 1	3			
						24 9									
02	2548 N	2507	-0-	-41	-0-	95 1	2393 2	Y	17	12 0	6 1	2			
						19 9									
03	2914 N	2785	-0-	-129	-0-	107 1	2655 2	Y	21	12 0	6 1	5			
						23 9									
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	101 1	2596 2	Y	20	15 0	7 1	3			
						22 9									
05	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	100 1	2736 2	Y	22	14 0	7 1	4			
						24 9									
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	86 1	2680 2	Y	19	13 0	6 1	4			
						21 9									
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU				WELL #: 7		RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007				TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916			
01	1922 N	1569	-0-	-353	-0-	59 1	1479 2	Y	28	19 0	10 1	4			
						31 9									
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	69 1	1732 2	Y	28	19 0	10 1	3			
						31 9									
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	75 1	1852 2	Y	36	20 0	11 1	8			
						40 9									
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	69 1	1762 2	Y	33	24 0	12 1	5			
						36 9									
05	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	66 1	1807 2	Y	34	22 0	11 1	6			
						37 9									
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	59 1	1847 2	Y	30	21 0	9 1	6			
						33 9									
LEWIS GAS UNIT -B-				WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007				TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	59 2	N	1	1 0		-0-			
						1 9									
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	3 1	72 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	3 1	73 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	N	2	1 0	1 1	-0-			
						2 9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)				//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
OWENS, T.B. GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 9602 - 9820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FINDLEY GAS UNIT "B"				WELL #: 4		RRCID -> 237532		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9759		PERF. N/A			
01	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	130	1	3289	2	Y	3	2	0	1 1	1
						3	9								
02	3192 X	3073	-0-	-119	-0-	117	1	2954	2	Y	2	2	0	1 1	-0-
						2	9								
03	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	125	1	3114	2	Y	4	2	0	1 1	1
						4	9								
04	3360 X	3100	-0-	-260	-0-	116	1	2982	2	Y	2	2	0	1 1	-0-
						2	9								
05	3441 X	3305	-0-	-136	-0-	116	1	3185	2	Y	4	2	0	1 1	1
						4	9								
06	3300 X	3263	-0-	-37	-0-	102	1	3158	2	Y	3	2	0	1 1	1
						3	9								
SANDERS GAS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 245289		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 13103		PERF. N/A			
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	155	1	3906	2	Y	19	12	0	7 1	3
						21	9								
02	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	2	Y	14	10	0	5 1	2
						15	9								
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	151	1	3753	2	Y	17	10	0	5 1	4
						19	9								
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	144	1	3704	2	Y	17	12	0	6 1	3
						19	9								
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	142	1	3897	2	Y	18	12	0	6 1	3
						20	9								
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	120	1	3728	2	Y	16	11	0	5 1	3
						18	9								
DAVIS GAS UNIT -F-				WELL #: 2H		RRCID -> 248725		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 10372 - 12631			
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	105	1	2658	2	Y	7	5	0	2 1	1
						8	9								
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	92	1	2314	2	Y	6	4	0	2 1	1
						7	9								
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	104	1	2580	2	Y	7	4	0	2 1	2
						8	9								
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	98	1	2510	2	Y	6	5	0	2 1	1
						7	9								
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	95	1	2612	2	Y	6	4	0	2 1	1
						7	9								
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2580	2	Y	6	4	0	2 1	1
						7	9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//			98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
DAVIS GAS UNIT "A"			WELL #:			5H			RRCID -> 254964			COMPL. DATE 08/29/2009			TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	6572 X	6518	-0-	-54	-0-	247	1	6220	2	Y	46	30	0	16	1		7
02	5880 X	5828	-0-	-52	-0-	51	9	5570	2	Y	34	24	0	13	1		4
03	6448 X	5964	-0-	-484	-0-	221	1	5689	2	Y	42	24	0	12	1		10
04	6300 X	5826	-0-	-474	-0-	37	9	5566	2	Y	39	29	0	14	1		6
05	6510 X	6095	-0-	-415	-0-	229	1	5836	2	Y	42	27	0	14	1		7
06	6300 X	5494	-0-	-806	-0-	46	9	5285	2	Y	35	24	0	11	1		7
						213	1										
						170	1										
						39	9										

FINDLEY GAS UNIT "B"			WELL #:			5H			RRCID -> 255032			COMPL. DATE 10/23/2009			TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013		
01	5239 X	4918	-0-	-321	-0-	188	1	4730	2	Y	-0-						-0-
02	4732 X	4692	-0-	-40	-0-	179	1	4513	2	Y	-0-						-0-
03	5177 X	5047	-0-	-130	-0-	195	1	4852	2	Y	-0-						-0-
04	4980 X	4914	-0-	-66	-0-	184	1	4730	2	Y	-0-						-0-
05	5208 X	5160	-0-	-48	-0-	182	1	4978	2	Y	-0-						-0-
06	5040 X	5009	-0-	-31	-0-	156	1	4853	2	Y	-0-						-0-

FINDLEY GAS UNIT "A"			WELL #:			7H			RRCID -> 255037			COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396		
01	5921 X	5699	-0-	-222	-0-	1793	1	3792	2	Y	104	68	0	37	1		15
02	5460 X	5106	-0-	-354	-0-	114	9	3400	2	Y	79	56	0	29	1		9
03	6045 X	5626	-0-	-419	-0-	1619	1	3720	2	Y	103	58	0	30	1		24
04	5850 X	4769	-0-	-1081	-0-	87	9	2971	2	Y	84	64	0	31	1		13
05	5890 X	5032	-0-	-858	-0-	1793	1	3173	2	Y	91	59	0	30	1		15
06	5520 X	5124	-0-	-396	-0-	113	9	3335	2	Y	84	57	0	25	1		17
						1706	1										
						92	9										
						1759	1										
						100	9										
						1697	1										
						92	9										

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 256263			COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864		
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	242	1	6094	2	Y	54	35	0	19	1		8
02	5796 X	5636	-0-	-160	-0-	59	9	5379	2	Y	39	28	0	14	1		5
03	6417 X	5974	-0-	-443	-0-	214	1	5690	2	Y	50	28	0	15	1		12
04	6210 X	5925	-0-	-285	-0-	43	9	5652	2	Y	48	35	0	17	1		8
05	6417 X	6192	-0-	-225	-0-	229	1	5921	2	Y	50	33	0	17	1		8
06	6180 X	6110	-0-	-70	-0-	55	9	5870	2	Y	46	31	0	14	1		9
						220	1										
						53	9										
						216	1										
						55	9										
						189	1										
						51	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4518	-0-	-256	-0-	171 35 9	1	4312	2	Y	32	21 0	11 1	5
02	4200 X	4008	-0-	-192	-0-	152 26 9	1	3830	2	Y	24	17 0	9 1	3
03	4650 X	4375	-0-	-275	-0-	168 33 9	1	4174	2	Y	30	17 0	9 1	7
04	4500 X	4240	-0-	-260	-0-	158 32 9	1	4050	2	Y	29	21 0	10 1	5
05	4588 X	4411	-0-	-177	-0-	154 33 9	1	4224	2	Y	30	20 0	10 1	5
06	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	138 31 9	1	4286	2	Y	28	19 0	8 1	6
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660														
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	691 83 9	1	2281	2	Y	75	48 0	26 1	11
02	2968 X	2531	-0-	-437	-0-	616 57 9	1	1858	2	Y	52	38 0	19 1	6
03	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	683 76 9	1	2034	2	Y	69	39 0	20 1	16
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	686 90 9	1	2673	2	Y	82	57 0	28 1	13
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	709 99 9	1	2959	2	Y	90	58 0	30 1	15
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	673 87 9	1	2841	2	Y	79	54 0	24 1	16
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140														
01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	273 24 9	1	6892	2	Y	22	14 0	8 1	3
02	6412 X	6243	-0-	-169	-0-	238 19 9	1	5986	2	Y	17	12 0	6 1	2
03	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	289 25 9	1	7165	2	Y	23	13 0	7 1	5
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	273 24 9	1	7020	2	Y	22	16 0	8 1	3
05	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	268 26 9	1	7328	2	Y	24	15 0	8 1	4
06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	240 22 9	1	7469	2	Y	20	14 0	6 1	4
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159														
01	4309 X	4040	-0-	-269	-0-	154 3 9	1	3883	2	Y	3	2 0	1 1	-0-
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	157 2 9	1	3961	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	174 4 9	1	4314	2	Y	4	2 0	1 1	1
04	4020 X	3757	-0-	-263	-0-	141 2 9	1	3614	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
05	4557 X	4448	-0-	-109	-0-	157 3 9	1	4288	2	Y	3	2 0	1 1	-0-
06	4410 X	3726	-0-	-684	-0-	116 2 9	1	3608	2	Y	2	1 0	1 1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3990	-0-	-350	-0-	151 24 9	1	3815 2	Y	22	14 0	8 1		3
02	3864 X	3571	-0-	-293	-0-	136 18 9	1	3417 2	Y	16	11 0	6 1		2
03	4247 X	3858	-0-	-389	-0-	149 23 9	1	3686 2	Y	21	12 0	6 1		5
04	4050 X	3748	-0-	-302	-0-	140 21 9	1	3587 2	Y	19	14 0	7 1		3
05	4092 X	3865	-0-	-227	-0-	136 22 9	1	3707 2	Y	20	13 0	7 1		3
06	3870 X	3537	-0-	-333	-0-	110 19 9	1	3408 2	Y	17	12 0	5 1		3
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374														
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	149 90 9	1	3744 2	N	82	53 0	29 1		12
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	135 65 9	1	3402 2	N	59	42 0	22 1		7
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	146 83 9	1	3634 2	N	75	43 0	22 1		17
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	139 78 9	1	3577 2	N	71	52 0	25 1		11
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	134 81 9	1	3664 2	N	74	48 0	25 1		12
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	116 73 9	1	3602 2	N	66	45 0	20 1		13
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867														
01	8525 X	6958	-0-	-1567	-0-	1845 25 9	1	5088 2	Y	23	15 0	8 1		3
02	6776 X	6444	-0-	-332	-0-	1673 19 9	1	4752 2	Y	17	12 0	6 1		2
03	7409 X	6997	-0-	-412	-0-	1849 25 9	1	5123 2	Y	23	13 0	7 1		5
04	7050 X	6700	-0-	-350	-0-	1781 24 9	1	4895 2	Y	22	16 0	8 1		3
05	7130 X	6967	-0-	-163	-0-	1830 25 9	1	5112 2	Y	23	14 0	8 1		4
06	6900 X	6752	-0-	-148	-0-	1750 21 9	1	4981 2	Y	19	13 0	6 1		4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5394 X	5308	-0-	-86	-0-	202 1	5088 2	Y	16	11 0	6 1	2		
02	4872 X	4723	-0-	-149	-0-	180 1	4528 2	Y	14	9 0	5 1	2		
03	5394 X	4784	-0-	-610	-0-	185 1	4581 2	Y	16	9 0	5 1	4		
04	5220 X	4497	-0-	-723	-0-	168 1	4315 2	Y	13	10 0	5 1	2		
05	5332 X	4666	-0-	-666	-0-	164 1	4485 2	Y	15	10 0	5 1	2		
06	5130 X	4149	-0-	-981	-0-	129 1	4007 2	Y	12	8 0	4 1	2		
						18 9								
						15 9								
						15 9								
						14 9								
						17 9								
						13 9								
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917														
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	130 1	3268 2	Y	29	20 0	11 1	4		
02	2968 X	2844	-0-	-124	-0-	108 1	2712 2	Y	22	15 0	8 1	3		
03	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	120 1	2968 2	Y	26	15 0	8 1	6		
04	3180 X	3112	-0-	-68	-0-	116 1	2967 2	Y	26	19 0	9 1	4		
05	3286 X	3149	-0-	-137	-0-	110 1	3010 2	Y	26	17 0	9 1	4		
06	3180 X	2852	-0-	-328	-0-	88 1	2740 2	Y	22	15 0	7 1	4		
						32 9								
						24 9								
						29 9								
						29 9								
						24 9								
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
01	2480 N	2412	-0-	-68	-0-	90 1	2263 2	N	54	35 0	19 1	8		
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	86 1	2171 2	N	42	30 0	15 1	5		
03	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	46 9	2271 2	N	53	30 0	16 1	12		
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	91 1	2223 2	N	51	37 0	18 1	8		
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	58 9	2423 2	N	56	36 0	19 1	9		
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	87 1	2376 2	N	50	34 0	15 1	10		
						56 9								
						89 1								
						62 9								
						76 1								
						55 9								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
01	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	130 1	3288 2	Y	44	29 0	16 1	6		
02	3164 X	3097	-0-	-67	-0-	48 9	2943 2	Y	34	24 0	12 1	4		
03	3503 X	3431	-0-	-72	-0-	117 1	3252 2	Y	44	25 0	13 1	10		
04	3390 X	3263	-0-	-127	-0-	37 9	3098 2	Y	40	30 0	14 1	6		
05	3472 X	3250	-0-	-222	-0-	131 1	3091 2	Y	42	27 0	14 1	7		
06	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	48 9	3156 2	Y	37	25 0	11 1	8		
						121 1								
						44 9								
						113 1								
						46 9								
						101 1								
						41 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//			98563 083			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #:			7H			RRCID -> 266921			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	242 53 9	1	6097	2	Y	48	31 0	17 1			7	
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	217 40 9	1	5469	2	Y	36	26 0	13 1			4	
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	240 53 9	1	5953	2	Y	48	27 0	14 1			11	
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	224 48 9	1	5760	2	Y	44	32 0	16 1			7	
05	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	216 51 9	1	5899	2	Y	46	30 0	15 1			8	
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	184 43 9	1	5709	2	Y	39	27 0	12 1			8	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 267699			COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653					
01	7192 X	7080	-0-	-112	-0-	267 83 9	1	6730	2	Y	75	48 0	27 1			11	
02	6496 X	6320	-0-	-176	-0-	239 62 9	1	6019	2	Y	56	40 0	20 1			7	
03	7192 X	6950	-0-	-242	-0-	266 80 9	1	6604	2	Y	73	41 0	22 1			17	
04	6930 X	6628	-0-	-302	-0-	246 74 9	1	6308	2	Y	67	49 0	24 1			11	
05	7068 X	6946	-0-	-122	-0-	242 78 9	1	6626	2	Y	71	46 0	24 1			12	
06	6840 X	6812	-0-	-28	-0-	210 70 9	1	6532	2	Y	64	44 0	19 1			13	
HORDERN GAS UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID -> 267908			COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176					
01	7502 X	6906	-0-	-596	-0-	1836 194 9	1	4876	2	Y	176	114 0	63 1			26	
02	6664 X	6442	-0-	-222	-0-	1668 152 9	1	4622	2	Y	138	97 0	50 1			17	
03	7285 X	7131	-0-	-154	-0-	1848 200 9	1	5083	2	Y	182	103 0	54 1			42	
04	7020 X	6882	-0-	-138	-0-	1781 186 9	1	4915	2	Y	169	124 0	60 1			27	
05	7254 X	7230	-0-	-24	-0-	1833 199 9	1	5198	2	Y	181	117 0	61 1			30	
06	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	1755 178 9	1	5135	2	Y	162	110 0	49 1			33	
KINGSTREE RANCH GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 268368			COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343					
01	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	248 40 9	1	6245	2	Y	36	24 0	13 1			5	
02	6104 X	5625	-0-	-479	-0-	214 30 9	1	5381	2	Y	27	19 0	10 1			3	
03	6851 X	6091	-0-	-760	-0-	234 37 9	1	5820	2	Y	34	19 0	10 1			8	
04	6630 X	5831	-0-	-799	-0-	217 34 9	1	5580	2	Y	31	23 0	11 1			5	
05	6851 X	5987	-0-	-864	-0-	210 35 9	1	5742	2	Y	32	21 0	11 1			5	
06	6330 X	5499	-0-	-831	-0-	170 31 9	1	5298	2	Y	28	19 0	8 1			6	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	7528	-0-	-129	-0-	283 1	99 9	7146 2	Y		90	58 0	32 1	13
02	6916 X	6774	-0-	-142	-0-	256 1	75 9	6443 2	Y		68	48 0	25 1	8
03	7657 X	7387	-0-	-270	-0-	282 1	97 9	7008 2	Y		88	50 0	26 1	20
04	7290 X	7046	-0-	-244	-0-	261 1	89 9	6696 2	Y		81	59 0	29 1	13
05	7533 X	7419	-0-	-114	-0-	258 1	95 9	7066 2	Y		86	56 0	29 1	14
06	7290 X	7282	-0-	-8	-0-	224 1	86 9	6972 2	Y		78	53 0	23 1	16
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952														
01	7719 X	7302	-0-	-417	-0-	278 1	19 9	7005 2	Y		17	11 0	6 1	2
02	6776 X	6576	-0-	-200	-0-	251 1	15 9	6310 2	Y		14	9 0	5 1	2
03	7471 X	7293	-0-	-178	-0-	282 1	18 9	6993 2	Y		16	9 0	5 1	4
04	7230 X	7036	-0-	-194	-0-	263 1	15 9	6758 2	Y		14	11 0	5 1	2
05	7409 X	7226	-0-	-183	-0-	254 1	18 9	6954 2	Y		16	10 0	5 1	3
06	7080 X	7047	-0-	-33	-0-	219 1	15 9	6813 2	Y		14	10 0	4 1	3
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509														
01	8370 X	8310	-0-	-60	-0-	315 1	65 9	7930 2	Y		59	38 0	21 1	8
02	7532 X	7246	-0-	-286	-0-	275 1	47 9	6924 2	Y		43	30 0	16 1	5
03	8339 X	8218	-0-	-121	-0-	316 1	63 9	7839 2	Y		57	32 0	17 1	13
04	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	308 1	62 9	7906 2	Y		56	40 0	20 1	9
05	8308 X	7597	-0-	-711	-0-	266 1	57 9	7274 2	Y		52	34 0	18 1	9
06	8040 X	7603	-0-	-437	-0-	235 1	52 9	7316 2	Y		47	32 0	14 1	10
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867														
01	6634 X	5952	-0-	-682	-0-	225 1	50 9	5677 2	Y		45	29 0	16 1	7
02	5936 X	5548	-0-	-388	-0-	211 1	37 9	5300 2	Y		34	24 0	13 1	4
03	6541 X	6002	-0-	-539	-0-	231 1	48 9	5723 2	Y		44	25 0	13 1	10
04	6120 X	5690	-0-	-430	-0-	212 1	45 9	5433 2	Y		41	30 0	15 1	6
05	6200 X	6012	-0-	-188	-0-	210 1	48 9	5754 2	Y		44	28 0	15 1	7
06	5940 X	5932	-0-	-8	-0-	183 1	44 9	5705 2	Y		40	27 0	12 1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750																
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	6665 X	5607	-0-	-1058	-0-	211 1 66 9	5330 2	Y	60	39 0	21 1	9				
02	5796 X	5045	-0-	-751	-0-	191 1 48 9	4806 2	Y	44	32 0	16 1	5				
03	6417 X	5589	-0-	-828	-0-	214 1 66 9	5309 2	Y	60	34 0	17 1	14				
04	6030 X	5283	-0-	-747	-0-	196 1 59 9	5028 2	Y	54	40 0	19 1	9				
05	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	190 1 62 9	5205 2	Y	56	37 0	19 1	9				
06	5430 X	5388	-0-	-42	-0-	166 1 56 9	5166 2	Y	51	35 0	15 1	10				
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518																
01	7316 X	7120	-0-	-196	-0-	270 1 43 9	6807 2	Y	39	25 0	14 1	6				
02	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	250 1 33 9	6287 2	Y	30	21 0	11 1	4				
03	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	275 1 42 9	6825 2	Y	38	22 0	11 1	9				
04	6900 X	6852	-0-	-48	-0-	255 1 40 9	6557 2	Y	36	26 0	13 1	6				
05	7285 X	6972	-0-	-313	-0-	244 1 40 9	6688 2	Y	36	24 0	12 1	6				
06	7050 X	6629	-0-	-421	-0-	205 1 35 9	6389 2	Y	32	22 0	10 1	6				
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527																
01	5487 X	5376	-0-	-111	-0-	649 1 80 9	4647 2	Y	73	47 0	26 1	11				
02	4928 X	4757	-0-	-171	-0-	584 1 58 9	4115 2	Y	53	38 0	20 1	6				
03	5456 X	5299	-0-	-157	-0-	649 1 78 9	4572 2	Y	71	40 0	21 1	16				
04	5250 X	5009	-0-	-241	-0-	618 1 72 9	4319 2	Y	65	48 0	23 1	10				
05	5394 X	5228	-0-	-166	-0-	630 1 75 9	4523 2	Y	68	44 0	23 1	11				
06	5190 X	5082	-0-	-108	-0-	592 1 66 9	4424 2	Y	60	41 0	18 1	12				
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960																
01	8463 X	8180	-0-	-283	-0-	307 1 141 9	7732 2	Y	128	82 0	46 1	19				
02	7532 X	7312	-0-	-220	-0-	275 1 106 9	6931 2	Y	96	68 0	35 1	12				
03	8246 X	8006	-0-	-240	-0-	305 1 138 9	7563 2	Y	125	71 0	37 1	29				
04	7980 X	7756	-0-	-224	-0-	286 1 128 9	7342 2	Y	116	85 0	41 1	19				
05	8215 X	7485	-0-	-730	-0-	260 1 125 9	7100 2	Y	114	75 0	39 1	19				
06	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	243 1 121 9	7558 2	Y	110	74 0	33 1	22				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7936 X	7732	-0-	-204	-0-	293 42 9	1	7397	2	Y	38	24	0	13	1	6
02	6972 X	6919	-0-	-53	-0-	263 30 9	1	6626	2	Y	27	20	0	10	1	3
03	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	298 42 9	1	7392	2	Y	38	21	0	11	1	9
04	7470 X	7425	-0-	-45	-0-	277 39 9	1	7109	2	Y	35	26	0	12	1	6
05	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	271 40 9	1	7408	2	Y	36	24	0	12	1	6
06	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	233 36 9	1	7256	2	Y	33	22	0	10	1	7
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237																
01	8804 X	8663	-0-	-141	-0-	329 43 9	1	8291	2	Y	39	25	0	14	1	6
02	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	308 34 9	1	7760	2	Y	31	22	0	11	1	4
03	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	344 44 9	1	8530	2	Y	40	23	0	12	1	9
04	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	319 41 9	1	8200	2	Y	37	27	0	13	1	6
05	8959 X	8857	-0-	-102	-0-	311 43 9	1	8503	2	Y	39	25	0	13	1	7
06	8670 X	8653	-0-	-17	-0-	268 39 9	1	8346	2	Y	35	24	0	11	1	7
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435																
01	6572 X	5874	-0-	-698	-0-	1115 99 9	1	4660	2	Y	90	59	0	33	1	13
02	5936 X	5278	-0-	-658	-0-	1007 73 9	1	4198	2	Y	66	47	0	24	1	8
03	6572 X	5715	-0-	-857	-0-	1112 94 9	1	4509	2	Y	85	48	0	25	1	20
04	6360 X	5368	-0-	-992	-0-	1064 85 9	1	4219	2	Y	77	57	0	28	1	12
05	6572 X	6059	-0-	-513	-0-	1107 98 9	1	4854	2	Y	89	57	0	29	1	15
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	1051 86 9	1	4693	2	Y	78	53	0	24	1	16
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048																
01	8587 X	8007	-0-	-580	-0-	303 56 9	1	7648	2	Y	51	33	0	18	1	8
02	7392 X	7359	-0-	-33	-0-	280 43 9	1	7036	2	Y	39	28	0	14	1	5
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	310 56 9	1	7694	2	Y	51	29	0	15	1	12
04	7740 X	7591	-0-	-149	-0-	283 52 9	1	7256	2	Y	47	35	0	17	1	7
05	8153 X	7849	-0-	-304	-0-	275 55 9	1	7519	2	Y	50	32	0	17	1	8
06	7890 X	7083	-0-	-807	-0-	219 45 9	1	6819	2	Y	41	28	0	13	1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
MCGEE GAS UNIT -B-														
WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	613 1	5292 2	Y	20	13	0	7 1	3	
02	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	22 9	4623 2	Y	14	10	0	5 1	2	
03	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	548 1	5325 2	Y	20	11	0	6 1	5	
04	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	15 9	5109 2	Y	17	13	0	6 1	3	
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	618 1	4176 2	Y	15	10	0	5 1	3	
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	22 9	4603 2	Y	14	10	0	4 1	3	
						589 1								
						19 9								
						556 1								
						17 9								
						538 1								
						15 9								
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621														
01	9517 X	8820	-0-	-697	-0-	331 1	8344 2	Y	132	85	0	47 1	19	
02	8540 X	7926	-0-	-614	-0-	145 9	7518 2	Y	99	70	0	36 1	12	
03	8649 X	8637	-0-	-12	-0-	299 1	8166 2	Y	129	73	0	38 1	30	
04	8550 X	8329	-0-	-221	-0-	109 9	7890 2	Y	120	88	0	43 1	19	
05	8835 X	8587	-0-	-248	-0-	329 1	8150 2	Y	126	82	0	42 1	21	
06	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	142 9	8685 2	Y	121	81	0	36 1	25	
						307 1								
						132 9								
						298 1								
						139 9								
						279 1								
						133 9								
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866														
*12	7347 X	6782	-0-	-565	-0-	6760 2	22 9	Y	20				56	
01	7347 X	6710	-0-	-637	-0-	6667 2	43 9	Y	39	41	1		54	
02	6384 X	6066	-0-	-318	-0-	6023 2	43 9	Y	39	36	1		57	
03	7068 X	6728	-0-	-340	-0-	6696 2	32 9	Y	29	36	1		50	
04	6840 X	6690	-0-	-150	-0-	6664 2	26 9	Y	24				74	
05	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6895 2	33 9	Y	30	37	1		67	
*06	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6609 2	4 9	Y	4				71	
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374														
*12	5766 X	4993	-0-	-773	-0-	4961 2	32 9	Y	29				81	
01	5766 X	5105	-0-	-661	-0-	5036 2	69 9	Y	63	60	1		84	
02	5544 X	5447	-0-	-97	-0-	5372 2	75 9	Y	68	56	1		96	
03	6138 X	5913	-0-	-225	-0-	5860 2	53 9	Y	48	60	1		84	
04	5940 X	4543	-0-	-1397	-0-	4509 2	34 9	Y	31				115	
05	6045 X	3055	-0-	-2990	-0-	3026 2	29 9	Y	26	58	1		83	
*06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6756 2	8 9	Y	7				90	
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976														
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3754 2	72 9	Y	65	116	1		79	
02	3724 X	3524	-0-	-200	-0-	3412 2	112 9	Y	102	100	1		81	
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4082 2	102 9	Y	93	59	1		115	
04	3990 X	3968	-0-	-22	-0-	3857 2	111 9	Y	101	175	1		41	
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4013 2	103 9	Y	94	56	1		79	
06	4050 X	4023	-0-	-27	-0-	3933 2	90 9	Y	82	60	1		101	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	11315 X	10887	-0-	-428	-0-	415	1	10472	2	Y	-0-			-0-
02	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	406	1	10222	2	Y	-0-			-0-
03	10850 X	10726	-0-	-124	-0-	415	1	10311	2	Y	-0-			-0-
04	10530 X	10269	-0-	-261	-0-	385	1	9884	2	Y	-0-			-0-
05	11780 X	10881	-0-	-899	-0-	384	1	10497	2	Y	-0-			-0-
06	11400 X	10716	-0-	-684	-0-	334	1	10382	2	Y	-0-			-0-
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235														
*12	5952 X	5662	-0-	-290	-0-	5641	2	21	9	Y	19			51
01	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	5721	2	40	9	Y	36	37	1	50
02	5516 X	5125	-0-	-391	-0-	5083	2	42	9	Y	38	34	1	54
03	6107 X	5671	-0-	-436	-0-	5641	2	30	9	Y	27	34	1	47
04	5580 X	5235	-0-	-345	-0-	5212	2	23	9	Y	21			68
05	5766 X	5706	-0-	-60	-0-	5676	2	30	9	Y	27	34	1	61
*06	5580 X	5458	-0-	-122	-0-	5455	2	3	9	Y	3			64
BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102														
01	13516 X	12966	-0-	-550	-0-	490	1	12341	2	Y	123	79	0	18
						135	9							
02	12040 X	11591	-0-	-449	-0-	439	1	11051	2	Y	92	65	0	11
						101	9							
03	13144 X	12827	-0-	-317	-0-	492	1	12202	2	Y	121	68	0	28
						133	9							
04	12720 X	12399	-0-	-321	-0-	460	1	11815	2	Y	113	83	0	18
						124	9							
05	12958 X	12927	-0-	-31	-0-	451	1	12345	2	Y	119	77	0	20
						131	9							
06	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	391	1	12170	2	Y	107	73	0	22
						118	9							
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425														
01	7037 X	6008	-0-	-1029	-0-	5961	2	47	9	Y	43	86	1	53
02	6356 X	6093	-0-	-263	-0-	6009	2	84	9	Y	76	69	1	60
03	7037 X	6548	-0-	-489	-0-	6479	2	69	9	Y	63	44	1	79
04	6510 X	6460	-0-	-50	-0-	6383	2	77	9	Y	70	121	1	28
05	6758 X	6556	-0-	-202	-0-	6484	2	72	9	Y	65	39	1	54
06	6540 X	6476	-0-	-64	-0-	6413	2	63	9	Y	57	41	1	70
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566														
01	7843 X	7156	-0-	-687	-0-	268	1	6747	2	Y	128	83	0	19
						141	9							
02	7056 X	6572	-0-	-484	-0-	247	1	6216	2	Y	99	70	0	12
						109	9							
03	7812 X	7249	-0-	-563	-0-	275	1	6832	2	Y	129	73	0	30
						142	9							
04	7560 X	6927	-0-	-633	-0-	255	1	6542	2	Y	118	87	0	19
						130	9							
05	7595 X	7219	-0-	-376	-0-	250	1	6830	2	Y	126	82	0	21
						139	9							
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	217	1	6742	2	Y	113	77	0	23
						124	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	456	1	11508	2	Y	82	53	0	29	1
						90	9								12
02	10892 X	10786	-0-	-106	-0-	410	1	10310	2	Y	60	43	0	22	1
						66	9								7
03	12090 X	11701	-0-	-389	-0-	450	1	11164	2	Y	79	45	0	23	1
						87	9								18
04	11700 X	11275	-0-	-425	-0-	420	1	10774	2	Y	74	54	0	26	1
						81	9								12
05	12090 X	11622	-0-	-468	-0-	407	1	11130	2	Y	77	50	0	26	1
						85	9								13
06	11670 X	11438	-0-	-232	-0-	354	1	11008	2	Y	69	47	0	21	1
						76	9								14
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587															
01	9331 X	9190	-0-	-141	-0-	347	1	8746	2	Y	88	57	0	31	1
						97	9								13
02	8428 X	8295	-0-	-133	-0-	314	1	7908	2	Y	66	47	0	24	1
						73	9								8
03	9238 X	8666	-0-	-572	-0-	332	1	8243	2	Y	83	47	0	25	1
						91	9								19
04	8940 X	8572	-0-	-368	-0-	318	1	8167	2	Y	79	57	0	28	1
						87	9								13
05	9176 X	9059	-0-	-117	-0-	316	1	8651	2	Y	84	55	0	28	1
						92	9								14
06	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	275	1	8556	2	Y	76	52	0	23	1
						84	9								15
ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464															
01	10168 X	9130	-0-	-1038	-0-	9028	2	102	9	Y	93	167	1		112
02	9016 X	8923	-0-	-93	-0-	8755	2	168	9	Y	153	143	1		122
03	9982 X	9852	-0-	-130	-0-	9709	2	143	9	Y	130	88	1		164
04	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9334	2	156	9	Y	142	248	1		58
05	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9801	2	151	9	Y	137	81	1		114
06	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9442	2	128	9	Y	116	86	1		144
WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309															
*12	7657 X	6792	-0-	-865	-0-	6767	2	25	9	Y	23				67
01	7688 X	7315	-0-	-373	-0-	7260	2	55	9	Y	50	50	1		67
02	6944 X	6557	-0-	-387	-0-	6502	2	55	9	Y	50	45	1		72
03	7688 X	7479	-0-	-209	-0-	7438	2	41	9	Y	37	45	1		64
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7202	2	34	9	Y	31				95
05	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7550	2	43	9	Y	39	48	1		86
*06	7230 X	6922	-0-	-308	-0-	6918	2	4	9	Y	4				90
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230															
01	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	402	1	10125	2	Y	11	7	0	4	1
						12	9								2
02	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	369	1	9292	2	Y	8	6	0	3	1
						9	9								1
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	408	1	10136	2	Y	11	6	0	3	1
						12	9								3
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	382	1	9803	2	Y	11	8	0	4	1
						12	9								2
05	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	369	1	10083	2	Y	11	7	0	4	1
						12	9								2
06	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	319	1	9932	2	Y	10	7	0	3	1
						11	9								2

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	277054	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9784 - 12931	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	202	1	5084	2	Y	47	30 0	16 1 7
						52	9						
02	5096 X	4664	-0-	-432	-0-	177	1	4451	2	Y	33	24 0	12 1 4
						36	9						
03	5332 X	4966	-0-	-366	-0-	190	1	4729	2	Y	43	24 0	13 1 10
						47	9						
04	5160 X	4630	-0-	-530	-0-	172	1	4416	2	Y	38	28 0	14 1 6
						42	9						
05	5332 X	4235	-0-	-1097	-0-	148	1	4047	2	Y	36	24 0	12 1 6
						40	9						
06	5160 X	4182	-0-	-978	-0-	129	1	4017	2	Y	33	22 0	10 1 7
						36	9						

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	282090	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9590 - 9928	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		WELL #:		606055	RRCID ->	286978	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10288 - 15650	
DUKE				1H									
01	16182 X	14801	-0-	-1381	-0-	14637	3	164	9	N	149	196 1	259
02	14616 X	12651	-0-	-1965	-0-	12541	3	110	9	N	100	181 1	178
03	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15598	3	153	9	N	139	184 1	133
04	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT		133
05	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT		133
06	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT		133

DUKE		WELL #:		2H	RRCID ->	294039	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	10460 - 16382	
01	35433 X	18308	-0-	-17125	-0-	18099	3	209	9	N	190		576
02	32004 X	15223	-0-	-16781	-0-	15083	3	140	9	N	127	344 1	359
03	20305 X	18137	-0-	-2168	-0-	17930	3	207	9	N	188	173 1	374
04	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT		374
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT		374
06	17730 X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT		374

RFE OPERATING, LLC		WELL #:		704776	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847	
ELDRIDGE-BIVINS				1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142

MCELROY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9706 - 9835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC MCELROY HEIRS										CNTY: HARRISON									
//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704776										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 4										RRCID -> 210306									
COMPL. DATE 04/14/2005										TOTAL DEPTH 10050									
PERF. 8688										- 9734									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
COLLIER										WELL #: 1									
RRCID -> 215578										COMPL. DATE 09/02/2005									
TOTAL DEPTH 9999										PERF. 9566									
- 9780																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105			
GREEN FOX DEEP GU 2										WELL #: 1									
RRCID -> 222561										COMPL. DATE 09/07/2006									
TOTAL DEPTH 9885										PERF. 9575									
- 9652																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
LITTLETON LAKE										WELL #: 1H									
RRCID -> 233685										COMPL. DATE 09/21/2006									
TOTAL DEPTH 9567										PERF.11631									
- 12131																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47			
CLEAR LAKE GU										WELL #: 1H									
RRCID -> 241870										COMPL. DATE 07/21/2008									
TOTAL DEPTH 12934										PERF.10005									
- 12934																			
01	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4554	2	158	9	N	144				274			
02	4396	X	2627	-0-	-1769	-0-	2598	2	29	9	N	26				300			
03	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	4426	2	1	9	N	1				301			
04	4560	X	4173	-0-	-387	-0-	4167	2	6	9	N	5				306			
05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4129	2	87	9	N	79	158	1		227			
06	4560	X	2689	-0-	-1871	-0-	2672	2	17	9	N	15				242			
HARRISON, J. W. ESTATE GU										WELL #: 1H									
RRCID -> 244338										COMPL. DATE 03/10/2008									
TOTAL DEPTH 9568										PERF.10151									
- 12678																			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67			
MURPHY, O.G. HEIRS										WELL #: 1H									
RRCID -> 245056										COMPL. DATE 12/01/2008									
TOTAL DEPTH 13105										PERF.10092									
- 12728																			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
 WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2026

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5467	-0-	-392	-0-	5370	2	97	9	N	88					302
02	5292 X	5113	-0-	-179	-0-	5113	2			N	-0-					302
03	5859 X	5637	-0-	-222	-0-	5630	2	7	9	N	6					308
04	5490 X	5382	-0-	-108	-0-	5320	2	62	9	N	56	179	1			185
05	5673 X	5655	-0-	-18	-0-	5456	2	199	9	N	181					366
06	5490 X	5055	-0-	-435	-0-	4986	2	69	9	N	63	352	1			77

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9331 X	8684	-0-	-647	-0-	8544	2	140	9	N	127					189
02	8344 X	7811	-0-	-533	-0-	7797	2	14	9	N	13					202
03	9765 X	8627	-0-	-1138	-0-	8566	2	61	9	N	55					257
04	9450 X	8473	-0-	-977	-0-	8409	2	64	9	N	58	178	1			137
05	9765 X	7479	-0-	-2286	-0-	7437	2	42	9	N	38					175
06	8400 X	7584	-0-	-816	-0-	7378	2	206	9	N	187					362

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28427 X	23469	-0-	-4958	-0-	620	1	22169	2	N	618	532	1	41	8	254
02	25676 X	18907	-0-	-6769	-0-	680	9	18080	2	N	288	357	1	23	8	162
03	28024 X	27535	-0-	-489	-0-	510	1	26399	2	N	469	354	1	47	8	230
04	27120 X	21969	-0-	-5151	-0-	317	9	21057	2	N	344	362	1	13	8	199
05	25110 X	20504	-0-	-4606	-0-	620	1	19443	2	N	422	185	1	22	8	414
06	26640 X	19486	-0-	-7154	-0-	534	1	18693	2	N	326	501	1	9	8	230

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC RALPHIE EAST				//CONT.// //CONT.//	98563 083 704776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
				WELL #:	1H	RRCID ->	292447	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL	DEPTH	9630	PERF.	9868	- 15265
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10106 X	3194	-0-	-6912	-0-		120	1	3063	2	N	10	10	8	144
02	9128 X	6171	-0-	-2957	-0-		180	1	5952	2	N	35	15	8	164
03	10106 X	9969	-0-	-137	-0-		460	1	9212	2	N	270	334	1	63
04	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-		419	1	13010	2	N	380	170	1	249
05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-		618	1	10847	2	N	437	360	1	294
06	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-		575	1	10325	2	N	215	314	1	182
							237	9							
MCELROY HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	292617	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	8465	- 9816
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-			115
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-		481	2	97	9	N	88	170	1	33
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			33
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-		327	2	2	9	N	2			35
05	279 N	127	-0-	-152	-0-		127	2			N	-0-			35
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-		297	2	3	9	N	3			38
MCELROY HEIRS				WELL #:	2H	RRCID ->	294830	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL	DEPTH	9742	PERF.	11020	- 14204
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	13	13	8	202
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-						N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW)				WELL #:	2H	RRCID ->	295115	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	10040	- 14229
01	49972 X	35583	-0-	-14389	-0-		1009	1	34199	2	N	341	177	1	249
02	41692 X	33052	-0-	-8640	-0-		375	9							
03	43927 X	34143	-0-	-9784	-0-		690	1	32097	2	N	241	369	1	97
04	39240 X	31540	-0-	-7700	-0-		265	9							
05	37138 X	32263	-0-	-4875	-0-		759	1	33009	2	N	341	180	1	219
06	35400 X	30679	-0-	-4721	-0-		375	9							
							725	1	30459	2	N	324	344	1	184
							356	9							
							785	1	31134	2	N	313	175	1	304
							344	9							
							800	1	29571	2	N	280	353	1	222
							308	9							
COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	296692	COMPL. DATE	11/10/2023	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	10375	- 17031
01	81251 X	48708	-0-	-32543	-0-		1083	1	47238	2	Y	352	249	1	125
02	60088 X	48044	-0-	-12044	-0-		387	9							
03	66526 X	47050	-0-	-19476	-0-		1004	1	46696	2	Y	313	271	1	127
04	60720 X	44305	-0-	-16415	-0-		344	9							
05	59799 X	44814	-0-	-14985	-0-		1031	1	45683	2	Y	305	261	1	104
06	51480 X	38242	-0-	-13238	-0-		336	9							
							1024	1	43029	2	Y	229	76	1	231
							252	9							
							1100	1	43593	2	Y	110	94	1	217
							121	9							
							989	1	37038	2	Y	195	269	1	129
							215	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
RFE OPERATING, LLC														
OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW)														
WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	50282 X	27668	-0-	-22614	-0-	557 1	26999 2	N	102	52 8				189
02	36293 X	36293	-0-	-0-	-0-	112 9	746 1	35414 2	N	121	179 1	1 8		130
03	43183 X	42620	-0-	-563	-0-	133 9	949 1	41412 2	N	235	178 1			187
04	41790 X	40462	-0-	-1328	-0-	259 9	935 1	39297 2	N	209	27 8			369
05	43183 X	35126	-0-	-8057	-0-	230 9	835 1	34169 2	N	111	176 1	30 8		274
06	41250 X	26806	-0-	-14444	-0-	122 9	663 1	26005 2	N	125	179 1	10 8		210
						138 9								
OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034														
01	90458 X	59377	-0-	-31081	-0-	1382 1	57740 2	Y	232	261 1	23 8			125
02	68572 X	57361	-0-	-11211	-0-	255 9	1200 1	55812 2	Y	317	270 1	41 8		131
03	75919 X	57907	-0-	-18012	-0-	349 9	1291 1	56257 2	Y	326	261 1	74 8		122
04	71070 X	52524	-0-	-18546	-0-	359 9	1215 1	51055 2	Y	231	94 1	28 8		231
05	66743 X	53351	-0-	-13392	-0-	254 9	1310 1	51907 2	Y	122	94 1	32 8		227
06	61470 X	49912	-0-	-11558	-0-	134 9	1307 1	48408 2	Y	179	286 1	16 8		104
						197 9								
TAYLOR-COLLIER (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181														
01	62310 X	42048	-0-	-20262	-0-	626 1	41012 2	N	373	346 1	44 8			85
02	53760 X	38448	-0-	-15312	-0-	410 9	569 1	37486 2	N	357	183 1	3 8		256
03	54281 X	38359	-0-	-15922	-0-	393 9	729 1	37194 2	N	396	347 1	8 8		297
04	48240 X	34991	-0-	-13249	-0-	436 9	785 1	33753 2	N	412	357 1	25 8		327
05	45198 X	37501	-0-	-7697	-0-	453 9	831 1	36318 2	N	320	536 1	33 8		78
06	41190 X	37058	-0-	-4132	-0-	352 9	780 1	35995 2	N	257	14 8			321
						283 9								
T-C-EB (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387														
01	85622 X	58356	-0-	-27266	-0-	871 1	56854 2	N	574	549 1	102 8			219
02	77336 X	53692	-0-	-23644	-0-	631 9	796 1	52434 2	N	420	348 1	56 8		235
03	74586 X	53301	-0-	-21285	-0-	462 9	1015 1	51787 2	N	454	353 1	70 8		266
04	67890 X	48495	-0-	-19395	-0-	499 9	1091 1	46954 2	N	409	180 1	24 8		471
05	62248 X	52679	-0-	-9569	-0-	450 9	1166 1	51083 2	N	391	508 1	27 8		327
06	57540 X	51992	-0-	-5548	-0-	430 9	1096 1	50601 2	N	268	361 1	10 8		224
						295 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RFE OPERATING, LLC TAYLOR (AW)				//CONT.// 98563 083 704776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
				WELL #:	1H	RRCID ->	298181	COMPL. DATE	08/27/2024	TOTAL	DEPTH	9613	PERF.10006	-	16675
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	98084 X	65559	-0-	-32525	-0-		982 212	1 9	64365	2	N	193	173	1	200
02	88592 X	58356	-0-	-30236	-0-		866 472	1 9	57018	2	N	429	546	1	78
03	93713 X	56585	-0-	-37128	-0-		1078 504	1 9	55003	2	N	458	176	1	351
04	83070 X	50208	-0-	-32862	-0-		1131 480	1 9	48597	2	N	436	531	1	229
05	76849 X	52345	-0-	-24504	-0-		1164 460	1 9	50721	2	N	418	336	1	277
06	63450 X	50291	-0-	-13159	-0-		1056 479	1 9	48756	2	N	435	350	1	346
UGA (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	299347	COMPL. DATE	06/30/2025	TOTAL	DEPTH	9582	PERF.10002	-	19922
01	155341 X	66773	-0-	-88568	-0-		931 928	1 9	64914	2	Y	844	732	1	-0-
02	140280 X	75883	-0-	-64397	-0-		1110 941	1 9	73832	2	Y	855	715	1	36
03	131688 X	82125	-0-	-49563	-0-		1559 982	1 9	79584	2	Y	893	723	1	45
04	98220 X	71095	-0-	-27125	-0-		1598 860	1 9	68637	2	Y	782	734	1	35
05	84010 X	72349	-0-	-11661	-0-		1606 879	1 9	69864	2	Y	799	746	1	22
06	81300 X	72548	-0-	-8752	-0-		1522 925	1 9	70101	2	Y	841	726	1	105
CHEW (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	299563	COMPL. DATE	06/20/2025	TOTAL	DEPTH	9613	PERF. 9963	-	19919
01	167462 X	78978	-0-	-88484	-0-		1117 4638	1 9	73223	2	Y	4216	4197	1	173
02	95256 X	65916	-0-	-29340	-0-		924 4091	1 9	60901	2	Y	3719	3636	1	181
03	82398 X	61010	-0-	-21388	-0-		1086 4422	1 9	55502	2	Y	4020	3851	1	243
04	79740 X	52450	-0-	-27290	-0-		1107 3784	1 9	47559	2	Y	3440	3457	1	186
05	82274 X	54560	-0-	-27714	-0-		1144 3302	1 9	50114	2	Y	3002	3046	1	90
06	76440 X	52640	-0-	-23800	-0-		1048 3251	1 9	48341	2	Y	2955	2839	1	181
FIGHTING OKRA (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	300712	COMPL. DATE	11/06/2025	TOTAL	DEPTH	9593	PERF.10034	-	18613
01	483600 X	255468	-0-	-228132	-0-		3534 7411	1 9	244523	2	Y	6737	6905	1	258
02	436800 X	203912	-0-	-232888	-0-		2955 6291	1 9	194666	2	Y	5719	5562	1	241
03	398846 X	142735	-0-	-256111	-0-		2582 4986	1 9	135167	2	Y	4533	4334	1	207
04	385980 X	101557	-0-	-284423	-0-		2067 3012	1 9	96478	2	Y	2738	2761	1	96
05	398846 X	109518	-0-	-289328	-0-		2084 3086	1 9	104348	2	Y	2805	2696	1	106
06	247230 X	107364	-0-	-139866	-0-		2163 2547	1 9	102654	2	Y	2315	2343	1	42

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
RFE OPERATING, LLC														
MATADORS (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 300736 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9867 - 19887														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	291840 X	235783	-0-	-56057	-0-	233539 2	2244 9	Y	2040	2141 1	105 8			370
02	235368 X	215818	-0-	-19550	-0-	213518 2	2300 9	Y	2091	1790 1	245 8			426
03	260586 X	219510	-0-	-41076	-0-	216890 2	2620 9	Y	2382	2118 1	352 8			338
04	228180 X	195981	-0-	-32199	-0-	193605 2	2376 9	Y	2160	2263 1	130 8			105
05	238948 X	187017	-0-	-51931	-0-	184718 2	2299 9	Y	2090	1997 1	133 8			65
06	231240 X	163406	-0-	-67834	-0-	161473 2	1933 9	Y	1757	1664 1	57 8			101
BILLIKEN (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 301371 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 9678 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FIGHTING PICKLES (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 301372 COMPL. DATE 12/25/2025 TOTAL DEPTH 9685 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
KERNEL COBB (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 301547 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC														
DURKEE GAS UNIT #1														
WELL #: 834248 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831														
01	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	52 1	916 3	Y	35					155
02	DLQ G-10	955	-0-	955	955	39 9	695 3	Y	199	193 1				161
03	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2073	41 1	834 3	Y	207	193 1				175
04	DLQ G-10	859	-0-	859	2932	219 9	581 3	Y	215	181 1				209
05	3100 N	861	-0-	-2239	693	228 9	623 3	Y	182	181 1				210
*06	1540 N	847	-0-	-693	-0-	41 1	629 3	Y	169	190 1				189
						237 9								
						38 1								
						200 9								
						32 1								
						186 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC														
DURKEE GAS UNIT #1														
WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1555	3	N	10			187
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	11	9	1097	3	N	12			199
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	68	1	1381	3	N	10			209
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	13	9	682	3	N	2	162	1	49
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1048	3	N	11			60
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	11	9	1048	3	N	12			72
						49	1							
						2	9							
						64	1							
						12	9							
						64	1							
						13	9							
DURKEE GAS UNIT #1														
WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968														
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	46	1	807	3	N	-0-			190
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	3	N	11			201
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	12	9	1477	3	N	8	171	1	38
04	840 N	638	-0-	-202	-0-	98	1	595	3	N	-0-			38
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	3	N	5			43
*06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	3	N	7			50
						6	9							
						90	1							
						8	9							
DURKEE GAS UNIT #1														
WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942														
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	-0-			92
02	DLQ G-10	589	-0-	589	589	34	1	555	3	Y	-0-			92
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-			92
04	DLQ G-10	600	-0-	600	1189	40	1	560	3	Y	-0-			92
05	1739 N	550	-0-	-1189	-0-	32	1	518	3	Y	-0-			92
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-			92
URSUS OIL AND GAS														
D'SPAIN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882														
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			169
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			169
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			169
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			169
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
D'SPAIN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924														
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			60
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			60
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			60
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
URSUS OIL AND GAS															
WHITLOW UNIT															

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY																	
SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					39	
02	308 N	194	-0-	-114	-0-	194	2			Y	-0-					39	
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	317	2	9	9	Y	8					47	
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	167	2	2	9	Y	2					49	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	352	2	7	9	Y	6					55	
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	257	2	2	9	Y	2					57	

SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994																	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27	
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260	2			Y	-0-					27	
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	349	2	9	9	Y	8					35	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	1	8			37	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					44	
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	308	2	6	9	Y	5	1	8			48	

SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029																	
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	43	2	6	9	Y	5					7	
02	14B2 EXT	33	-0-	33	82	27	2	6	9	Y	5					12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					12	
04	116 X	34	-0-	-82	-0-	34	2			Y	-0-					12	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					13	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					13	

SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007																	
01	341 N	48	-0-	-293	-0-	48	2			Y	-0-					21	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2			Y	-0-					21	
03	341 N	239	-0-	-102	-0-	232	2	7	9	Y	6					27	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1					28	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					30	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					33	

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3321

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SNIDER, ALICE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98563 083 881167 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 189449				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: HARRISON TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992						
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 190322				COMPL. DATE 12/12/2001				TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984					
01	14B2	EXT	283	-0-	283	283	261	2	22	9	Y	20							21	
02	14B2	EXT	79	-0-	79	362	71	2	8	9	Y	7							28	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	362					Y	-0-							28	
04	362	X	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-							28	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-							28	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							28	

HARRIS, JAMES "B"				WELL #:		2	RRCID -> 191041				COMPL. DATE 07/02/2002				TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 195090				COMPL. DATE 07/28/2003				TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

MCCOWAN				WELL #:		1	RRCID -> 247570				COMPL. DATE 01/06/2009				TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

PETEET				WELL #:		1	RRCID -> 250489				COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

FOX				WELL #:		1	RRCID -> 251755				COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				//CONT.// 881167	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
				WELL #:	2H	RRCID -> 274179	COMPL. DATE 04/15/2017	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.10126	- 15319					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10261 X	9661	-0-		-600	-0-	186 62 9	1	9413	2	Y	56					106
02	9276 X	9276	-0-		-0-	-0-	185 47 9	1	9044	2	Y	43	69	1			80
03	10044 X	9344	-0-		-700	-0-	178 124 9	1	9042	2	Y	113	127	1			66
04	9720 X	8942	-0-		-778	-0-	174 46 9	1	8722	2	Y	42	63	1			45
05	10261 X	9226	-0-		-1035	-0-	179 50 9	1	8997	2	Y	45					90
06	9930 X	8917	-0-		-1013	-0-	169 37 9	1	8711	2	Y	34	63	1			61
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #:	4H	RRCID -> 274259	COMPL. DATE 12/16/2014	TOTAL	DEPTH	9918	PERF.10373	- 11931					
01	3503 X	2997	-0-		-506	-0-	58 24 9	1	2915	2	Y	22					43
02	3244 X	3244	-0-		-0-	-0-	65 21 9	1	3158	2	Y	19	28	1			34
03	3404 X	3404	-0-		-0-	-0-	65 57 9	1	3282	2	Y	52	56	1			30
04	3250 X	3250	-0-		-0-	-0-	63 22 9	1	3165	2	Y	20	29	1			21
05	3596 X	2995	-0-		-601	-0-	58 21 9	1	2916	2	Y	19					40
06	3480 X	2861	-0-		-619	-0-	54 15 9	1	2792	2	Y	14	28	1			26
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #:	3H	RRCID -> 274260	COMPL. DATE 04/28/2017	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10089	- 14852					
01	9021 X	8840	-0-		-181	-0-	170 76 9	1	8594	2	Y	69					130
02	8645 X	8645	-0-		-0-	-0-	172 62 9	1	8411	2	Y	56	85	1			101
03	9145 X	9120	-0-		-25	-0-	173 164 9	1	8783	2	Y	149	162	1			88
04	8850 X	8764	-0-		-86	-0-	170 62 9	1	8532	2	Y	56	83	1			61
05	9579 X	9183	-0-		-396	-0-	178 67 9	1	8938	2	Y	61					122
06	9270 X	8767	-0-		-503	-0-	166 51 9	1	8550	2	Y	46	85	1			83
SHOULTS				WELL #:	1H	RRCID -> 275732	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.10730	- 17835					
01	10416 X	8749	-0-		-1667	-0-	122 31 9	1	8596	2	Y	28	44	1			22
02	9156 X	8230	-0-		-926	-0-	90 122 9	1	8018	2	Y	111	85	8			48
03	10318 X	10318	-0-		-0-	-0-	176 31 9	1	10111	2	Y	28	43	1			33
04	9810 X	9730	-0-		-80	-0-	165 37 9	1	9528	2	Y	34	46	1			21
05	9966 X	9966	-0-		-0-	-0-	167 35 9	1	9764	2	Y	32					53
06	9810 X	9662	-0-		-148	-0-	165 29 9	1	9468	2	Y	26	60	1	1	8	18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN														CNTY: HARRISON	
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	11005 X	8919	-0-	-2086	-0-	124 59 9	1	8736 2	Y	54	88 1		43		
02	9408 X	9303	-0-	-105	-0-	102 63 9	1	9138 2	Y	57			100		
03	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	183 62 9	1	10510 2	Y	56	90 1		66		
04	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	172 37 9	1	9937 2	Y	34	79 1		21		
05	10416 X	10353	-0-	-63	-0-	173 36 9	1	10144 2	Y	33			54		
06	10080 X	10079	-0-	-1	-0-	172 29 9	1	9878 2	Y	26	61 1		19		
PELZ															
WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575															
01	14291 X	11458	-0-	-2833	-0-	159 30 9	1	11269 2	Y	27	47 1		22		
02	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	136 33 9	1	12114 2	Y	30	1 8		51		
03	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	231 31 9	1	13305 2	Y	28	46 1		33		
04	13080 X	12787	-0-	-293	-0-	217 37 9	1	12533 2	Y	34	46 1		21		
05	13516 X	13089	-0-	-427	-0-	219 35 9	1	12835 2	Y	32			53		
06	13080 X	12091	-0-	-989	-0-	207 28 9	1	11856 2	Y	25	59 1	1 8	18		
WOODLAWN (PETTIT) BRANGUS ENERGY LLC BECKHAM, ALVIN														CNTY: MARION	
98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
088639															
WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448															
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			N	-0-			-0-		
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			-0-		
03	992 N	809	-0-	-183	-0-	809 2			N	-0-			-0-		
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-			-0-		
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-			-0-		
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-			-0-		
TGNR EAST TEXAS II LLC WOODLEY COBRA SWD															
102211															
WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMITH GAS UNIT															
220903															
WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

WOODLAWN (PETTIT)														
ENDURANCE OIL & GAS, INC.														
FRANK DAVIS 2														
WELL #: 3B RRCID -> 299548 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6340 - 6425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	
01	3100 X	2385	-0-	-715	-0-	2265	2	120	9	N	109	189	1	90
02	2800 X	1949	-0-	-851	-0-	1848	2	101	9	N	92			182
03	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	1882	2	120	9	N	109	184	1	107
04	3000 X	1804	-0-	-1196	-0-	1677	2	127	9	N	115	192	1	30
05	2821 X	1729	-0-	-1092	-0-	1593	2	136	9	N	124			154
06	2310 X	1575	-0-	-735	-0-	1446	2	129	9	N	117	191	1	80
HARLETON OIL & GAS INC.														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540														
01	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1536	3	6	9	Y	5			84
02	1568 N	1522	-0-	-46	-0-	1516	3	6	9	Y	5			89
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1621	3	4	9	Y	4			93
04	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1488	3	3	9	Y	3			96
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1666	3	4	9	Y	4			100
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5			105
SANDERS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468														
01	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
03	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
05	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
KING OPERATING CORPORATION														
HURD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 6590														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEWIS GAS UNIT -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY														
DAVIS GAS UNIT -A- 1														
WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592														
01	5053 X	3225	-0-	-1828	-0-	418	1	2338	2	Y	426	297	0	62
						469	9							
02	4704 X	4210	-0-	-494	-0-	423	1	3263	2	Y	476	318	0	57
						524	9							
03	5208 X	5194	-0-	-14	-0-	485	1	3957	2	Y	684	383	0	158
						752	9							
04	5040 X	4869	-0-	-171	-0-	460	1	3726	2	Y	621	458	0	99
						683	9							
05	5053 X	5042	-0-	-11	-0-	466	1	3858	2	Y	653	423	0	109
						718	9							
06	5040 X	4877	-0-	-163	-0-	437	1	3801	2	Y	581	396	0	118
						639	9							

WOODLAWN (PETTIT)			//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
FINDLEY GAS UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950			TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6384 - 6451		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1984 N	1629	-0-	-355	-0-	61 1	1528 2	Y	36	24 0	13 1		5	
						40 9								
02	1764 N	1637	-0-	-127	-0-	61 1	1542 2	Y	31	21 0	11 1		4	
						34 9								
03	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	71 1	1760 2	Y	42	24 0	12 1		10	
						46 9								
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	67 1	1721 2	Y	39	29 0	14 1		6	
						43 9								
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	67 1	1829 2	Y	43	28 0	14 1		7	
						47 9								
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	58 1	1809 2	Y	39	26 0	12 1		8	
						43 9								

BRITTON GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 164910		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6462 - 6538		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

LEWIS "B" GAS UNIT			WELL #: 6 U		RRCID -> 174526		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040		PERF. 6391 - 9401		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

JONES GAS UNIT			WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH 10070		PERF. 6534 - 6544		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 10002		PERF. 6472 - 6552		
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	224 1	1543 2	Y	39	24 0	13 1		6	
						43 9								
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	214 1	1678 2	Y	34	24 0	12 1		4	
						37 9								
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	240 1	1920 2	Y	47	26 0	14 1		11	
						52 9								
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	219 1	1582 2	Y	38	29 0	14 1		6	
						42 9								
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	218 1	1525 2	Y	37	24 0	13 1		6	
						41 9								
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	204 1	1439 2	Y	32	22 0	10 1		6	
						35 9								

WOODLAWN (PETTIT)			//CONT.// 98563 415			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 189519			COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6370 - 6523	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	365 46	1 9	1011	2	Y	42	27 0	15 1			6
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	333 36	1 9	979	2	Y	33	23 0	12 1			4
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	371 51	1 9	1144	2	Y	46	26 0	13 1			11
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	359 47	1 9	1141	2	Y	43	32 0	15 1			7
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	370 53	1 9	1234	2	Y	48	31 0	16 1			8
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	354 47	1 9	1237	2	Y	43	29 0	13 1			9

MCGEE GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 190824			COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 6481 - 9795	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	278	2	Y	8	6 0	3 1			1
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	263	2	Y	8	5 0	3 1			1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 10	1 9	295	2	Y	9	5 0	3 1			2
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	285	2	Y	8	6 0	3 1			1
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	283	2	Y	9	6 0	3 1			1
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	301	2	Y	10	6 0	3 1			2

MCGEE GAS UNIT "B"			WELL #: 3			RRCID -> 190981			COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 10120			PERF. 8105 - 10012	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 191627			COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980			PERF. 6436 - 8430	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #: 6			RRCID -> 194757			COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 10155			PERF. 8744 - 9990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
Caldwell Gas Unit WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372														
01	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	337	1	1364 2	Y	-0-				-0-
02	1568 N	1409	-0-	-159	-0-	299	1	1110 2	Y	-0-				-0-
03	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	335	1	1298 2	Y	-0-				-0-
04	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	325	1	1312 2	Y	-0-				-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	332	1	1345 2	Y	-0-				-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	316	1	1303 2	Y	-0-				-0-
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580														
01	1085 N	906	-0-	-179	-0-	33 37 9	1	836 2	N	34	22 0	12 1		5
02	896 N	741	-0-	-155	-0-	27 26 9	1	688 2	N	24	17 0	9 1		3
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38 42 9	1	935 2	N	38	21 0	11 1		9
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	37 40 9	1	955 2	N	36	26 0	13 1		6
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	34 40 9	1	923 2	N	36	24 0	12 1		6
06	990 N	648	-0-	-342	-0-	19 23 9	1	606 2	N	21	16 0	7 1		4
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566														
01	837 N	640	-0-	-197	-0-	181 7 9	1	452 2	Y	6	4 0	2 1		1
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	168 6 9	1	528 2	Y	5	3 0	2 1		1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	192 8 9	1	721 2	Y	7	4 0	2 1		2
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	188 9 9	1	782 2	Y	8	6 0	3 1		1
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	192 9 9	1	809 2	Y	8	5 0	3 1		1
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	183 9 9	1	806 2	Y	8	5 0	2 1		2

WOODLAWN (PETTIT) RFE OPERATING, LLC BENDER, J. G.				//CONT.//		98563 415 704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION							
				WELL #:		1		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6298 - 6446							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
02		196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-						N	-0-						45
03		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						45
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248		1		RRCID -> 017050		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH		6827 PERF. 6403 - 6588							
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2				WELL #:		1															
01		1085	N	933	-0-	-152	-0-	-0-	42	1	747	3	N	131	193	1					157
									144	9											
02		924	N	899	-0-	-25	-0-	-0-	43	1	705	3	N	137	184	1					110
									151	9											
03		992	N	901	-0-	-91	-0-	-0-	46	1	704	3	N	137	180	1					67
									151	9											
04		900	N	856	-0-	-44	-0-	-0-	49	1	686	3	N	110							177
									121	9											
05		992	N	960	-0-	-32	-0-	-0-	47	1	778	3	N	123	187	1					113
									135	9											
06		949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	778	3	N	113	197	1					29
									124	9											
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 017052		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH		6566 PERF. 6460 - 6548							
01		618	X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	177	322	1					33
									195	9											
02		517	X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	226	173	1					86
									249	9											
03		451	X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	166	168	1					84
									183	9											
04		336	X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	181	143	1					122
									199	9											
05		286	X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	191	166	1					147
									210	9											
*06		272	X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	178	173	1					152
									196	9											
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:		2		RRCID -> 227604		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH		6799 PERF. 6459 - 6556							
01		1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	3	N	232	188	1					111
									255	9											
02		1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	250	184	1					177
									275	9											
03		1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	255	365	1					67
									281	9											
04		1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1550	3	N	260	193	1					134
									286	9											
05		2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1686	3	N	235	184	1					185
									259	9											
*06		2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1686	3	N	205	193	1					197
									226	9											

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION										
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248															
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 270929		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 6501 - 6546								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					73	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2026																			

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2			WELL #:	2B	RRCID -> 278342	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 6348 - 6531							
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	16 155 17 167	1 9 1 9	278	3	N	141	153	1	217
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	30 176	1 9	281	3	N	152	177	1	192
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	28 205	1 9	461	3	N	160	157	1	195
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29 179	1 9	402	3	N	186	166	1	215
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29 179	1 9	535	3	N	163	173	1	205
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29 99	1 9	535	3	N	90	167	1	128

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2			WELL #:		4	RRCID -> 280069		COMPL. DATE 07/10/2015			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6390 - 6414		
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22 161	1 9	387	3	N	146			200
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22 124	1 9	365	3	N	113			313
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22 125	1 9	334	3	N	114	161	1	266
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19 121	1 9	271	3	N	110	169	1	207
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16 90	1 9	274	3	N	82	161	1	128
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16 65	1 9	274	3	N	59			187

DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID -> 290830	COMPL. DATE 06/26/2022				TOTAL DEPTH 10100				PERF. 6554 - 6562	
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	129 211	1 9	2243	3	N	192	175	1		268
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75 211	1 9	1211	3	N	192	184	1		276
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	86 165	1 9	1315	3	N	150	193	1		233
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	157 235	1 9	2143	3	N	214	192	1		255
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83 179	1 9	1370	3	N	163	168	1		250
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	83 156	1 9	1370	3	N	142	177	1		215

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:		5	RRCID -> 297277		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6334 - 6444				
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-			87
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-			87
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-			87

WOODLAWN (PETTIT)														CNTY: MARION	
TIPCO OPERATING CO.															
DAVIS, GLADYS															
WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	1	1	9	N	1			171	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	1	1	9	N	1			172	
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	277	1	2	9	N	2			174	
04	510 N	221	-0-	-289	-0-	220	1	1	9	N	1			175	
05	527 N	276	-0-	-251	-0-	275	1	1	9	N	1			176	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	1	1	9	N	1			177	
WOODS, MILTON														CNTY: MARION	
WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512															
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	1	20	9	N	18			264	
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	1	25	9	N	23	193	1	94	
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2192	1	31	9	N	28			122	
04	1200 N	1311	-0-	111	-0-	1277	1	34	9	N	31			153	
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2073	1	37	9	N	34			187	
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1966	1	31	9	N	28			215	
WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														CNTY: HARRISON	
BRANGUS ENERGY LLC															
BENNETT															
WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402															
01	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	2525	2	50	9	N	45	192	1	67	
02	2576 X	2310	-0-	-266	-0-	2271	2	39	9	N	35			102	
03	2852 X	2212	-0-	-640	-0-	2186	2	26	9	N	24	96	1	30	
04	2730 X	2176	-0-	-554	-0-	2152	2	24	9	N	22			52	
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3159	2	211	9	N	192			244	
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-	159	1	85	
NORTH LAKE RESOURCES LLC														CNTY: HARRISON	
HARRIS "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														CNTY: HARRISON	
BLACK STONE MINERALS LP															
WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 10080															
01	651 N	464	-0-	-187	-0-	38	1	422	2	N	4			42	
						4	9								
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5			47	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	1	1	652	2	N	-0-			47	
04	450 N	243	-0-	-207	-0-	243	2			N	-0-			47	
05	589 N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-			47	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			47	
GLADYS DAVIS														CNTY: HARRISON	
WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611															
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-			10	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			10	
03	496 N	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-			10	
04	300 N	111	-0-	-189	-0-	111	2			N	-0-			10	
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			10	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			10	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														CNTY: HARRISON	
HARLETON OIL & GAS INC.															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-			-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
MICHAELS															
WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611															
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			71
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-			71
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			71
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			71
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			71
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			71
HARRIS "E"															
WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584															
01	713	N	562	-0-	-151	-0-	540	2	22	9	N	20			172
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	420	2	18	9	N	16			188
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	2	31	9	N	28	172	1	44
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			44
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	785	2	43	9	N	39			83
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			83
KING OPERATING CORPORATION															
WOODLAWN G.U. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
MERIT ENERGY COMPANY															
POPE GAS UNIT															
WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600															
01	3038	N	2845	-0-	-193	-0-	418	1	2354	2	Y	66	43	0	10
							73	9							
02	2688	N	2294	-0-	-394	-0-	368	1	1879	2	Y	43	32	0	5
							47	9							
03	3007	N	2916	-0-	-91	-0-	423	1	2420	2	Y	66	37	0	15
							73	9							
04	2760	N	2552	-0-	-208	-0-	396	1	2093	2	Y	57	42	0	9
							63	9							
05	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	392	1	1819	2	Y	51	34	0	8
							56	9							
06	2820	N	2110	-0-	-710	-0-	369	1	1693	2	Y	44	30	0	9
							48	9							
LEE GAS UNIT "A"															
WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602															
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3332

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) MERIT ENERGY COMPANY MCGEE GAS UNIT			//CONT.// 98563 480 //CONT.// 561136 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
			RRCID -> 190825			COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 6569 - 6574						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B"			WELL #: 3			RRCID -> 190982			COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 10120			PERF. 8105 - 10012			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 191628			COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980			PERF. 6436 - 8430			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"			WELL #: 7 U			RRCID -> 194349			COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 6502 - 6520			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B-			WELL #: 6			RRCID -> 194761			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10155			PERF. 8744 - 9990			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 245598			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 6457 - 6578			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)														CNTY: HARRISON	
RFE OPERATING, LLC															
MCELROY HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC															
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2															
WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DURKEE GAS UNIT #1															
WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703															
01	PRTL PLG	174	-0-	-0-	174	174	9	1	165	3		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	174						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	174						N	-0-		-0-
04	750 X	363	-0-	-0-	-387	-0-	25	1	338	3		N	-0-		-0-
05	775 X	362	-0-	-0-	-413	-0-	12	1	350	3		N	-0-		-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3		N	-0-		-0-
							3	9					3		3
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2															
WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617															
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	121	191	221
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	76	132	165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	106	183	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	105		270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	73	190	153
DURKEE GAS UNIT #1															
WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756															
01	1519 N	979	-0-	-0-	-540	-0-	46	1	812	3		N	110	161	172
							121	9							
02	1372 N	1114	-0-	-0-	-258	-0-	59	1	976	3		N	72		244
							79	9							
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	3		N	109	160	193
							120	9							
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	3		N	142	182	153
							156	9							
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3		N	103	163	93
							113	9							
06	1380 N	1241	-0-	-0-	-139	-0-	65	1	1073	3		N	94		187
							103	9							
VALENCE OPERATING COMPANY															
SNIDER, ALICE															
WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

08/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 06

PAGE: 3334

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)			//CONT.// 98563 480			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
SNIDER, ALICE			WELL #: 2			RRCID -> 183017			COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SNIDER, ALICE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 183035			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SNIDER, ALICE GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 186712			COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SNIDER, ALICE GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 186725			COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SNIDER, ALICE GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 187785			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SNIDER, ALICE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 187835			COMPL. DATE 12/24/2001			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SNIDER, ALICE GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 188153			COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)											CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY																
SNIDER, ALICE GAS UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 189451																
COMPL. DATE 11/05/2001																
TOTAL DEPTH 10130																
PERF. 6542 - 6636																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 190323																
COMPL. DATE 12/12/2001																
TOTAL DEPTH 10117																
PERF. 6546 - 6640																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HARRIS, JAMES "B"																
WELL #: 2																
RRCID -> 191042																
COMPL. DATE 07/02/2002																
TOTAL DEPTH 10148																
PERF. 6497 - 6545																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT																
WELL #: 11																
RRCID -> 197478																
COMPL. DATE 07/28/2003																
TOTAL DEPTH 10187																
PERF. 6530 - 6626																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PETEET																
WELL #: 1																
RRCID -> 250490																
COMPL. DATE 06/18/2009																
TOTAL DEPTH 12114																
PERF. 6520 - 6528																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FOX																
WELL #: 1																
RRCID -> 251756																
COMPL. DATE 05/15/2009																
TOTAL DEPTH 12100																
PERF. 6526 - 6534																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCCOWAN																
WELL #: 1																
RRCID -> 255187																
COMPL. DATE 09/14/2009																
TOTAL DEPTH 12140																
PERF. 6546 - 6554																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EMMITT NO. 1				98563 664 220903	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON						
				WELL #:	1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	5564 -	5568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1504 S	1504	-0-	-0-	-0-	1020 7 9	1	477	2	N	6					134
02	1611 S	1611	-0-	-0-	-0-	907 17 9	1	687	2	N	15	140	1			9
03	2206 S	2206	-0-	-0-	-0-	981 42 9	1	1183	2	N	38					47
04	1800 S	1800	-0-	-0-	-0-	832 15 9	1	953	2	N	14	49	1			12
05	1259 S	1259	-0-	-0-	-0-	1067 24 9	1	168	2	N	22					34
06	1058 S	1058	-0-	-0-	-0-	1050	1	8	9	N	7					41
KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	5448 -	5492	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
TAYLOR, T.J.				WELL #:	12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.	5554 -	5558	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					7
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
03	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					7
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					7
05	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					7
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					7
KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL	DEPTH	9874	PERF.	5462 -	5466	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
BRIGGS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	290225	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL	DEPTH	9939	PERF.	5358 -	5525	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
HARLETON OIL & GAS INC. SANDERS GAS UNIT				357165 WELL #:	4	RRCID ->	221431	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	5882	PERF.	5642 -	5656	
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2220 N	2098	-0-	-122	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 036711	COMPL. DATE 06/09/1965	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 5588	- 5593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5799	- 5805
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127605	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5737	- 5752
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

RFE OPERATING, LLC			704776						
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID -> 037088	COMPL. DATE 09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5669	- 5667
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 294841	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 5578	- 5794
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC			834248						
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5757	- 5770
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.				860800										
DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #:		2A	RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 5671	- 5675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			119
02	14B2 EXT	16	-0-	16	16	15	1	1	9	N	1			120
03	14B DENY	11	-0-	11	27	10	1	1	9	N	1			121
04	14B DENY	13	-0-	13	40	12	1	1	9	N	1			122
05	14B DENY	6	-0-	6	46	5	1	1	9	N	1			123
06	14B DENY	5	-0-	5	51	5	1			N	-0-			123

DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-C	RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5718	- 5741		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	275897	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 5900	- 6094		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	276947	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 6340	- 6502		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BRANGUS ENERGY LLC				088639										
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6734	- 6740		
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1449	2	39	9	N	35			242
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1504	2	37	9	N	34	178	1	98
03	1922 N	1737	-0-	-185	-0-	1708	2	29	9	N	26	89	1	35
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1541	2	35	9	N	32			67
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32			99
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1658	2	47	9	N	43			142

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6760	- 6766		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BRANGUS ENERGY LLC										//CONT.//		088639									
BECKHAM, ALVIN										WELL #:		4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6496 - 6502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-			
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-			
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-			
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-			
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-			
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-			
BECKHAM, ALVIN										WELL #:		3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6754 - 6760	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-			
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-			
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-			
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-			
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-			
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-			
BENNETT										WELL #:		1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6850 - 6858	
01	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BECKHAM, ALVIN										WELL #:		5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6496 - 6504	
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-			
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-			
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-			
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-			
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-			
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-			
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353											
TUTLE										WELL #:		2		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6902 - 6948	
01	310 N	68	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	N	-0-					-0-			
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	-0-					-0-			
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-			
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	397	2	N	-0-					-0-			
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	496	2	N	-0-					-0-			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	N	-0-					36			
GREEN, F. C.										WELL #:		2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051		PERF. 6922 - 6958	
01	4026 X	1448	-0-	-2578	-0-	-0-	-0-	206	1	1242	2	Y	-0-					-0-			
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	935	2	Y	-0-					-0-			
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	1151	2	Y	-0-					-0-			
04	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1097	2	Y	-0-					-0-			
05	1612 X	1437	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	351	1	1086	2	Y	-0-					-0-			
06	1470 X	1277	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	237	1	1040	2	Y	-0-					-0-			

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CR2 ENERGY LLC				101608							
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 126779	COMPL. DATE 11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6447	-	6712
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
PILOT		WELL #:		2	RRCID -> 193607	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF. 6738	-	6744
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216659	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 6626	-	6696
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 237779	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6678	-	6684
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254985	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 7002	-	7011
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TAYLOR, T. J.		WELL #:		12 C	RRCID -> 260152	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	10058	PERF. 6868	-	6878
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID -> 261565	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 6996 - 7006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265285	COMPL. DATE	05/29/2024	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6450 - 6692	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5750 - 5982	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 108941	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6460 - 6600	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644 - 6654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824 - 6834	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY BRITTON GAS UNIT																	//CONT.// 98563 800 561136 WELL #: 5			ASSOCIATED RRCID -> 146165			CAPACITY COMPL. DATE 06/23/1992			TOTAL DEPTH 10500			CNTY: HARRISON PERF. 6598 - 6603		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
POPE GAS UNIT						WELL #:	5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 10090			PERF. 6930 - 6938																
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
LEWIS GAS UNIT -B-						WELL #:	4-U	RRCID -> 147053	COMPL. DATE 03/07/1995			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 6780 - 6800																
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
JACKSON, W.E. GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 162411	COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 10030			PERF. 6742 - 6770																
01	1198 N		1198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1110	2	Y	40	26	0	14	1			6										
									44	9																					
02	1092 N		1073	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	2	Y	30	21	0	11	1			4										
									33	9																					
03	1209 N		1182	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	2	Y	39	22	0	12	1			9										
									43	9																					
04	1170 N		1152	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	42	1	1069	2	Y	37	27	0	13	1			6										
									41	9																					
05	1212 N		1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	40	26	0	13	1			7										
									44	9																					
06	1188 N		1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1113	2	Y	35	24	0	11	1			7										
									39	9																					
POPE GAS UNIT						WELL #:	6 U	RRCID -> 167931	COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 10014			PERF. 8312 - 8339																
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT						WELL #:	6 U	RRCID -> 168612	COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 7010 - 7020																
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136							
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:	6 U	RRCID -> 168899	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL	DEPTH 10108	PERF. 7891 - 7913	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
POPE GAS UNIT			WELL #:	8 U	RRCID -> 171231	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 7346 - 7358	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:	8 U	RRCID -> 171646	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. 7916 - 7926	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-	-0-	
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT			WELL #:	6 U	RRCID -> 171691	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 6839 - 6849	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
CALDWELL GAS UNIT			WELL #:	10 U	RRCID -> 171863	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 6555 - 6565	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
MCGEE GAS UNIT			WELL #:	4 U	RRCID -> 173398	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 8091 - 8413	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
POPE GAS UNIT			WELL #:	7 U	RRCID -> 173486	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 7000 - 8346	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY BRITTON GAS UNIT			//CONT.// 98563 800 //CONT.// 561136 WELL #: 7 U			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
						RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 6816 - 6951						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
POPE GAS UNIT						WELL #: 4	RRCID -> 271777	COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6818 - 7025						
01	3007 X	2904	-0-		-103	-0-		110 1	2766 2	Y		25	16 0	9 1				4
								28 9										
02	2632 N	2504	-0-		-128	-0-		95 1	2389 2	Y		18	13 0	7 1				2
								20 9										
03	2945 N	2911	-0-		-34	-0-		112 1	2771 2	Y		25	14 0	7 1				6
								28 9										
04	2820 N	2810	-0-		-10	-0-		104 1	2681 2	Y		23	17 0	8 1				4
								25 9										
05	2915 N	2915	-0-		-0-	-0-		102 1	2787 2	Y		24	16 0	8 1				4
								26 9										
06	2971 N	2971	-0-		-0-	-0-		92 1	2854 2	Y		23	15 0	7 1				5
								25 9										
MCGEE GAS UNIT 'B'						WELL #: 2	RRCID -> 274163	COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7660 - 7750						
01	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT SWD						WELL #: 8	RRCID -> 276912	COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8035 - 8245						
01	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT						WELL #: 7	RRCID -> 282087	COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430						
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT						WELL #: 6	RRCID -> 283322	COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 6706 - 8372						
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136										
KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL	DEPTH 10310	PERF. 8014 - 8090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HURD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL	DEPTH 10105	PERF. 6598 - 6734			
01	2356 X	2303	-0-	-53	-0-	87	1	2192	2	Y	22	14	0	8 1	3
						24	9								
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	89	1	2248	2	Y	19	13	0	7 1	2
						21	9								
03	2294 N	541	-0-	-1753	-0-	21	1	514	2	Y	5	4	0	2 1	1
						6	9								
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	92	1	2353	2	Y	23	13	0	7 1	4
						25	9								
05	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	84	1	2298	2	Y	23	15	0	8 1	4
						25	9								
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	80	1	2500	2	Y	22	15	0	7 1	4
						24	9								
HURD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL	DEPTH 10148	PERF. 6612 - 6748			
01	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	40	1	1009	2	N	3	2	0	1 1	-0-
						3	9								
02	1092 N	471	-0-	-621	-0-	18	1	452	2	N	1	1	0		-0-
						1	9								
03	1116 N	365	-0-	-751	-0-	14	1	350	2	N	1	1	0		-0-
						1	9								
04	1020 N	319	-0-	-701	-0-	12	1	306	2	N	1	1	0		-0-
						1	9								
05	527 N	342	-0-	-185	-0-	12	1	329	2	N	1	1	0		-0-
						1	9								
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	8	1	255	2	N	-0-				-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'				WELL #:	1	RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL	DEPTH 10633	PERF. 6788 - 8442			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 290999		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL	DEPTH 10065	PERF. 6395 - 7088			
01	2046 N	1646	-0-	-400	-0-	376	1	1270	2	N	-0-				-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	344	1	1264	2	N	-0-				-0-
03	2046 N	1581	-0-	-465	-0-	374	1	1207	2	N	-0-				-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	380	1	1686	2	N	-0-				-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	388	1	1731	2	N	-0-				-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	370	1	1729	2	N	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
OWENS, T. B. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	291788	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	10090 PERF. 6747 - 6755							
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TIPCO OPERATING CO.		860800															
DAVIS, FRANK A-3		WELL #:		1-T	RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799 PERF. 6636 - 6646							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6698 - 6818							
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	1	1	9	N	1					145	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	1	1	9	N	1					146	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	1	1	9	N	1					147	
04	210 N	25	-0-	-185	-0-	24	1	1	9	N	1					148	
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	10	1	1	9	N	1					149	
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	30	1	1	9	N	1					150	
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223574	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6688 - 6718							
01	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	1456	1	46	9	N	42					190	
02	1512 N	1324	-0-	-188	-0-	1273	1	51	9	N	46	184	1			52	
03	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	1060	1	44	9	N	40					92	
04	1440 N	300	-0-	-1140	-0-	267	1	33	9	N	30					122	
05	1457 N	255	-0-	-1202	-0-	215	1	40	9	N	36					158	
06	1080 N	224	-0-	-856	-0-	200	1	24	9	N	22					180	
WOODLAWN, NE. (TRAVIS PEAK)		98566 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
RFE OPERATING, LLC		704776															
WALKER HEIRS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	300916	COMPL. DATE	01/26/2026	TOTAL DEPTH	9610 PERF. 6472 - 7970							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353															
HATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	221944	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9086 - 10362							
01	14B2 EXT	3810	-0-	3810 B	3810	544	1	3266	2	N	-0-					8	
02	14B2 EXT	101	-0-	101 B	3911	13	1	88	2	N	-0-					8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3911					N	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3911					N	-0-					8	
05	3911 X	-0-	-0-	-3911 B	-0-					N	-0-					8	
06	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	672	1	3956	2	N	-0-					-0-	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	2821 X	7	-0-	-2814 B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-	-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-	-0-
HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371												
01	434 N	296	-0-	-138 B	-0-	40	1	256	2	Y	-0-	46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	46
03	DLQ G-10	258	-0-	258 B	258	34	1	224	2	Y	-0-	46
04	302 N	44	-0-	-258 B	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	46
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	46
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	52	1	608	2	Y	-0-	8
DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368												
01	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	99	1	833	2	Y	-0-	55
02	DLQ G-10	968	-0-	968 B	968	101	1	867	2	Y	-0-	55
03	DLQ G-10	586	-0-	586 B	1554	70	1	516	2	Y	-0-	55
04	1925 N	371	-0-	-1554 B	-0-	47	1	324	2	Y	-0-	55
05	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	66	1	666	2	Y	-0-	55
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	100	1	619	2	Y	-0-	55
DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396												
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	89	1	741	2	Y	-0-	17
02	DLQ G-10	742	-0-	742 B	742	78	1	664	2	Y	-0-	17
03	DLQ G-10	414	-0-	414 B	1156	50	1	364	2	Y	-0-	17
04	1724 N	568	-0-	-1156 B	-0-	72	1	496	2	Y	-0-	17
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	28	1	288	2	Y	-0-	17
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	109	1	677	2	Y	-0-	17
DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394												
01	775 X	32	-0-	-743 B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	16	-0-	-180 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417												
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	99	1	626	2	Y	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	57	1	372	2	Y	-0-	-0-
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	75	1	498	2	Y	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
06	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-
DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394												
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	34	1	205	2	Y	-0-	8
02	DLQ G-10	105	-0-	105 B	105	15	1	90	2	Y	-0-	8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	105					Y	-0-	8
04	347 N	242	-0-	-105 B	-0-	34	1	208	2	Y	-0-	8
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	31	1	197	2	Y	-0-	8
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	8

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	26	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	166	-0-	-1318 B	-0-	23	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	186	1	1198	2	Y	-0-			-0-
06	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	817	1	3370	2	Y	-0-			-0-
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416														
01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	76	1	636	2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	282	-0-	282 B	282	30	1	252	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	692	-0-	692 B	974	83	1	609	2	Y	-0-			6
04	1797 N	823	-0-	-974 B	-0-	105	1	718	2	Y	-0-			6
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			6
06	660 N	505	-0-	-155 B	-0-	70	1	435	2	Y	-0-			6
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497														
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	5	1	34	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	9	-0-	9 B	9	2	1	7	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	8	-0-	8 B	17	1	1	7	2	Y	-0-			8
04	17 N	-0-	-0-	-17 B	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			60
HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532														
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	10	-0-	10 B	10	1	1	9	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	28	-0-	28 B	38	4	1	24	2	Y	-0-			9
04	88 N	50	-0-	-38 B	-0-	6	1	44	2	Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			30
HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480														
01	873 X	-0-	-0-	-873 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			37
HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523														
01	1271 X	322	-0-	-949 B	-0-	43	1	279	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	104	-0-	-596 B	-0-	14	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	110	-0-	-355 B	-0-	14	1	96	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	60	-0-	-390 B	-0-	7	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	31	-0-	-341 B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	19	-0-	-101 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			16

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	174	-0-	-0-	-1221 B	-0-	24	1	150	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	1	-0-	-0-	-279 B	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03	403 N	7	-0-	-0-	-396 B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-		9

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10183 - 10384														
01	31 N	2	-0-	-0-	-29 B	-0-	2	2			Y	-0-		40
02	DLQ G-10	109	-0-	-0-	109 B	-0-	15	1	94	2	Y	-0-		40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		40
04	241 N	132	-0-	-0-	-109 B	-0-	19	1	113	2	Y	-0-		40
05	108 N	108	-0-	-0-	-0- B	-0-	14	1	94	2	Y	-0-		40
06	135 N	135	-0-	-0-	-0- B	-0-	26	1	109	2	Y	-0-		40

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10158 - 10428														
01	42 N	42	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0- B	-0-	19	1	80	2	Y	-0-		-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386														
01	713 N	277	-0-	-0-	-436 B	-0-	39	1	238	2	Y	-0-		85
02	DLQ G-10	617	-0-	-0-	617 B	-0-	85	1	532	2	Y	-0-		85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		85
04	961 N	344	-0-	-0-	-617 B	-0-	49	1	295	2	Y	-0-		85
05	1 N	1	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-		85
06	31 N	31	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	1	25	2	Y	-0-		85

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 10196 - 10468														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

SABINE ENERGY INC. 103925 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE ENERGY INC. //CONT.// 103925															
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	130	-0-		-149 B	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	196	-0-		-56 B	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-		-0- B	-0-	347	2	3	9	Y	3	2	1	1
04	218 N	218	-0-		-0- B	-0-	218	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	217 N	21	-0-		-196 B	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	51	-0-		-279 B	-0-	51	2			Y	-0-			-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218															
01	403 N	226	-0-		-177 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-		-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2026															

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182															
01	2 N	2	-0-		-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0	-0-
02	1 N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227															
01	434 X	309	-0-		-125 B	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	264	-0-		-44 B	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	350	-0-		-84 B	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-		-31 B	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	83	-0-		-196 B	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	189	-0-		-141 B	-0-	189	2			Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 07/21/2026 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10513 - 10612															
01	206 N	206	-0-		-0- B	-0-	206	2			N	-0-			35
02	118 N	118	-0-		-0- B	-0-	64	2	54	9	N	49	61	1	23
03	31 N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-			23
04	54 N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			N	-0-			23
05	60 N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-			23
06	251 N	251	-0-		-0- B	-0-	251	2			N	-0-			23

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10616 - 10710															
01	434 N	337	-0-		-97 B	-0-	337	2			N	-0-			65
02	504 N	493	-0-		-11 B	-0-	424	2	69	9	N	63	108	1	20
03	589 N	534	-0-		-55 B	-0-	534	2			N	-0-			20
04	486 N	486	-0-		-0- B	-0-	486	2			N	-0-			20
05	558 N	475	-0-		-83 B	-0-	475	2			N	-0-			20
06	554 N	554	-0-		-0- B	-0-	554	2			N	-0-			20

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 10605 - 18232															
01	20119 X	14330	-0-		-5789 B	-0-	14159	2	171	9	Y	155	182	1	84
02	17892 X	16856	-0-		-1036 B	-0-	16519	2	337	9	Y	306	333	1	57
03	19437 X	17926	-0-		-1511 B	-0-	17688	2	238	9	Y	216	172	1	94
04	18810 X	14237	-0-		-4573 B	-0-	14046	2	191	9	Y	174	149	1	119
05	18879 X	4316	-0-		-14563 B	-0-	4299	2	17	9	Y	15			134
06	18060 X	14572	-0-		-3488 B	-0-	14520	2	52	9	Y	47			181

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-		165	
02	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2		N	-0-		165	
03	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2		N	-0-		165	
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-		165	
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-		165	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		165	
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270													
01	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	887	2	20 9	N	18		107	
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	922	2	2 9	N	2		109	
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	947	2	36 9	N	33	89 1	53	
04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1254	2	4 9	N	4		57	
05	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1356	2	8 9	N	7		64	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		64	
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284													
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-		44	
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-		44	
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-		44	
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-		44	
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		44	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		44	
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210													
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-		94	
02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	517	2	1 9	N	1		95	
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	623	2	10 9	N	9	89 1	15	
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	621	2	11 9	N	10		25	
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	621	2	8 9	N	7		32	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		32	
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232													
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	761	2	3 9	N	3		72	
02	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	701	2	3 9	N	3		75	
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	573	2	2 9	N	2		77	
04	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2		N	-0-		77	
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	566	2	1 9	N	1		78	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		78	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220													
01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-		87	
02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-		87	
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-		87	
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-		87	
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-		87	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		87	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226													
01	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		90	
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-		90	
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-		90	
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-		90	
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-		90	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		90	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755														
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			90
02	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			90
03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-			90
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			90
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			90
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220														
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			81
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			81
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			81
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			81
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			81
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475														
01	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	933	2	47	9	N	43	119	1	22
02	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1617	2	7	9	N	6			28
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			28
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1370	2	46	9	N	42			70
05	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			70
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118														
01	4061 X	3428	-0-	-633 B	-0-	3428	2			N	-0-			298
02	4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	2			N	-0-			298
03	3754 X	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	2			N	-0-			298
04	3900 X	3245	-0-	-655 B	-0-	3245	2			N	-0-			298
05	4030 X	3532	-0-	-498 B	-0-	3532	2			N	-0-			298
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990 B	-0-					N	NO RPT			298
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290														
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1														
01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-			66
02	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	688	2	9	9	N	8			74
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			74
04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	707	2	10	9	N	9			83
05	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-			83
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			83
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425														
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1														
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-326					N	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)										//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
RFE OPERATING, LLC										//CONT.// 704776											
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 101220		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9942 - 10196			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
HALL, SAM B. GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 101753		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 10364		PERF. 9940 - 10248			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						125
GRANGER										WELL #: 1		RRCID -> 227335		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 8910 - 10370			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						63
PARKER										WELL #: 1		RRCID -> 227951		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 8941 - 10313			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						-0-
MOLHOUSEN SWD										WELL #: 2		RRCID -> 297149		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 10577		PERF. 6941 - 8730			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT						-0-
TALLY-DEGA 1 (AW)										WELL #: 1H		RRCID -> 297210		COMPL. DATE 06/02/2024		TOTAL DEPTH 10305		PERF.10601 - 19817			
01	91605	X	73464	-0-	-18141	B	-0-	73025	2	439	9	N	399	662	1	16	8				107
02	85708	X	63376	-0-	-22332	B	-0-	62981	2	395	9	N	359	349	1	10	8				107
03	98704	X	66896	-0-	-31808	B	-0-	66037	2	859	9	N	781	686	1	27	8				175
04	95520	X	62376	-0-	-33144	B	-0-	61696	2	680	9	N	618	539	1	50	8				204
05	98704	X	62310	-0-	-36394	B	-0-	61674	2	636	9	N	578	539	1	48	8				195
06	71100	X	59658	-0-	-11442	B	-0-	59038	2	620	9	N	564	560	1	14	8				185
TALLY-DEGA-DELCIA M YOUNG 2 (AW)										WELL #: 2H		RRCID -> 299324		COMPL. DATE 04/10/2025		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10404 - 19840			
01	154783	X	141248	-0-	-13535	B	-0-	140893	2	355	9	Y	323	360	1	72	8				94
02	DLQ G-10		108421	-0-	108421	B	108421	108133	2	288	9	Y	262	182	1	24	8				150
03	213360	X	104939	-0-	-108421	B	-0-	104370	2	569	9	Y	517	439	1	89	8				139
04	149910	X	92562	-0-	-57348	B	-0-	91835	2	727	9	Y	661	635	1	135	8				30
05	154907	X	87628	-0-	-67279	B	-0-	87116	2	512	9	Y	465	185	1	155	8				155
06	136680	X	84703	-0-	-51977	B	-0-	84204	2	499	9	Y	454	529	1	15	8				65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776														
TALLY-DEGA 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 300342 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 10560 - 19981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	489963 X	257074	-0-	-232889 B	-0-	256468	2	606	9	Y	551	459	8	127
02	272160 X	205732	-0-	-66428 B	-0-	205197	2	535	9	Y	486	179	1	42
03	301320 X	193946	-0-	-107374 B	-0-	193396	2	550	9	Y	500	497	8	45
04	248790 X	164817	-0-	-83973 B	-0-	164454	2	363	9	Y	330	317	8	58
05	257083 X	149693	-0-	-107390 B	-0-	149328	2	365	9	Y	332	322	8	68
06	248790 X	9224	-0-	-239566 B	-0-	9187	2	37	9	Y	34	18	8	84
THUNDER VALLEY 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 301508 COMPL. DATE 01/23/2026 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112 HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			105
WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768														
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			410
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	N	3			413
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			413
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			413
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	674	3	19	9	N	17			430
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3			433
WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658														
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			161
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-			161
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			161
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			161
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			161
06	210 N	117	-0-	-93	-0-	114	3	3	9	N	3			164

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)				98570 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
NASH SALT WATER DISPOSAL				WELL #: 1	RRCID -> 275608				COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FOX SALT WATER DISPOSAL				WELL #: 1	RRCID -> 276585				COMPL. DATE 07/31/2016				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433					
01		INJECT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
WOODS (TRAVIS PEAK)				98620 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PANOLA					
RICHEY PROPERTIES, INC.				709685														
HOOKER, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 097821				COMPL. DATE 05/15/1981				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						29
WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)				98956 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SMITH					
CINRON ENERGY, LLC				153512														
BLACKWELL				WELL #: 1	RRCID -> 170376				COMPL. DATE 06/30/1998				TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YANTIS (HEARD ZONE)				99254 166	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167														
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 273261				COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016					
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	49						247
02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	54	9	3020	2	N	44	166	1				125
03		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	48	9	3288	2	N	60						185
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	66	9	3087	2	N	-0-						185
05		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	197	1	2628	2	N	30	140	1				75
06		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	151	1	2094	2	N	18						93
							33	9										
							93	1										
							20	9										

YANTIS (HEARD ZONE)		//CONT.//		99254 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCDOWELL, PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 275679		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH		8180	PERF. 8048 - 8068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	124 N	50	-0-	-74	-0-		2 1	31 2	Y	15			190
							17 9						
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		4 1	50 2	Y	37	153 1		74
							41 9						
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		4 1	53 2	Y	36			110
							40 9						
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		6 1	92 2	Y	36			146
							40 9						
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		4 1	61 2	Y	26			172
							29 9						
06	90 N	63	-0-	-27	-0-		1 1	31 2	Y	28	152 1		48
							31 9						
BIRD, O. R. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 280102		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 13004		PERF. 7745 - 8043	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
GARRETT TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 280103		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 7810 - 8086	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	2	N	-0-			104
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1 1	15 2	2	N	-0-			104
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-			104
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-			104
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			104
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-	62 1		42
YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD					
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304											
MORGAN "A"		WELL #:		1X	RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH		8200	PERF. 7970 - 7976	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1	RRCID -> 104188		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7983 - 7990	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA)			99254 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
FOSTER, MARY LOU			WELL #: 2		RRCID -> 262941		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7966 - 8016					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YANTIS (SMACKOVER)			99254 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
MCDOWELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 201961		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13134 - 13329					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YANTIS, SW. (SMACKOVER)			99260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
W. YANTIS GU 2			WELL #: 4		RRCID -> 051254		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13038 - 13144					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
W. YANTIS GU 2			WELL #: 2		RRCID -> 102592		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12863 - 13120					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YANTIS, WEST (SMACKOVER)			99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
BIRD HEIRS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 02/25/2023		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12756 - 12767					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-